
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE

- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WLLDCAT		00016 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON		
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.		010074								
M. PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 265046		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 1902 PERF. 1795 - 1810		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

APACHE CORPORATION		027200								
UNIVERSITY		WELL #: 196		RRCID -> 156351		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2818 -		0
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOWERMAN INVESTMENTS INC.		084076								
HENDLEY		WELL #: 1		RRCID -> 252855		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2424 -		2428
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2015 - PLUGGED 12/18/15										

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		170164								
SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 249812		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 1498 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
SHANNON ESTATE 01-36		WELL #: 2		RRCID -> 263547		COMPL. DATE 08/14/2011		TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A		
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		220855								
ADAMS		WELL #: 111		RRCID -> 264926		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4153 -		4386
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00016 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SCHLEICHER								
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		220855											
WARD		WELL #:		316A	RRCID ->	267027	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	5530	PERF.	3767 - 5440			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726											
BARNES, E. M. 39		WELL #:		1	RRCID ->	173969	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12541	PERF.	12460 - 12541			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131											
POWELL 7		WELL #:		4	RRCID ->	261825	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	4686 - 5214			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC				319765											
NANCY "161"		WELL #:		1	RRCID ->	218722	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KEROGEN TEXAS ENERGY OP LLC				457759											
ACU 37		WELL #:		1H	RRCID ->	278752	COMPL. DATE	04/06/2015	TOTAL DEPTH	14190	PERF.	N/A			
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1147	707	1	440
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	304	565	1	179
11	SHUT IN	5228	-0-	5228	5228	4163	3	1065	9	N	968	599	1		548
12	SHUT IN	4099	-0-	4099	9327	920	3	3179	9	N	2890	2170	1		1268
01	SHUT IN	12127	-0-	12127	21454	11624	3	503	9	N	457	1117	1		608

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
CULBERTSON "18"		WELL #:		5	RRCID ->	227082	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2015 - P/A 09/16/15																	

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

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2015 - P/A 09/16/15																	

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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

08	2666	X	2293	-0-	-373	-0-	100	1	2186	3	N	6	9	1			45
09	2580	X	2092	-0-	-488	-0-	80	1	2005	3	N	6	4	1			47
10	2542	X	2232	-0-	-310	-0-	83	1	2141	3	N	7	7	1			47
11	2460	X	1995	-0-	-465	-0-	86	1	1903	3	N	5	7	1			45
12	2294	X	2245	-0-	-49	-0-	88	1	2149	3	N	7	4	1			48
*01	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	75	1	2311	3	N	6	4	1			50

OIL AND GAS DIVISION

 ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 ACU "49" WELL #: 2 RRCID -> 150448 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 11498 PERF.10992 - 11874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	5611 X	5516	-0-	-95	-0-	239	1	5227	3	N	45	22 1	177
						50	9						
09	5970 X	5274	-0-	-696	-0-	201	1	5021	3	N	47	9 1	215
						52	9						
10	6169 X	5569	-0-	-600	-0-	205	1	5298	3	N	60	22 1	253
						66	9						
11	5970 X	4351	-0-	-1619	-0-	188	1	4161	3	N	2	27 1	228
						2	9						
12	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	222	1	5415	3	N	45	203 1	70
						50	9						
*01	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	201	1	6234	3	N	66	9 1	127
						73	9						

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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

08	2573 X	2569	-0-	-4	-0-	112	1	2449	3	N	7	10 1	182
						8	9						
09	2460 X	2203	-0-	-257	-0-	85	1	2114	3	N	4	4 1	182
						4	9						
10	2542 X	2513	-0-	-29	-0-	93	1	2411	3	N	8	6 1	184
						9	9						
11	2640 X	2457	-0-	-183	-0-	106	1	2345	3	N	5	7 1	182
						6	9						
12	2728 X	2047	-0-	-681	-0-	79	1	1933	3	N	32	4 1	210
						35	9						
*01	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	84	1	2604	3	N	35	192 1	53
						39	9						

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

08	6014 X	4484	-0-	-1530	-0-	193	1	4223	3	N	62	214 1	89
						68	9						
09	4830 X	4454	-0-	-376	-0-	169	1	4226	3	N	54	11 1	132
						59	9						
10	4991 X	4347	-0-	-644	-0-	159	1	4123	3	N	59	16 1	175
						65	9						
11	4830 X	4348	-0-	-482	-0-	186	1	4119	3	N	39	15 1	199
						43	9						
12	4960 X	4463	-0-	-497	-0-	173	1	4221	3	N	63	200 1	62
						69	9						
*01	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	194	1	6002	3	N	67	9 1	120
						74	9						

ACU (STRAWN)		LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//	00095 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL						
ACU -48-				//CONT.//	495445			WELL #:	4	RRCID ->	208483	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	11345	PERF.	10576 - 10920
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
08		7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	329	1	7201	3	N	36	34	1	176		
							40	9									
09		7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	289	1	7219	3	N	26	14	1	188		
							29	9									
10		8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	299	1	7739	3	N	28	25	1	191		
							31	9									
11		6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	298	1	6577	3	N	18	24	1	185		
							20	9									
12		8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	316	1	7710	3	N	44	13	1	216		
							48	9									
*01		9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	293	1	9054	3	N	48	14	1	250		
							53	9									

ACU '49'				WELL #:	4	RRCID ->	210022	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	11619	PERF.	11280 - 11462				
08		62 X	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	3	N	-0-			18		
09		35 X	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-	17	1	1		
10		31 X	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			1		
11		30 X	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			1		
12		79 X	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-			1		
*01		97 X	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	N	-0-			1		

ACU '46'				WELL #:	2	RRCID ->	212249	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10666 - 10883				
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

ACU -48-				WELL #:	5	RRCID ->	213173	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	11675	PERF.	10726 - 11040				
08		6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	280	1	6119	3	N	36	26	1	208		
							40	9									
09		6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	236	1	5890	3	N	38	11	1	235		
							42	9									
10		6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	236	1	6097	3	N	44	216	1	63		
							48	9									
11		5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	225	1	4958	3	N	25	20	1	68		
							28	9									
12		6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	239	1	5849	3	N	54	10	1	112		
							59	9									
*01		6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	214	1	6631	3	N	62	11	1	163		
							68	9									

ACU "49"				WELL #:	6	RRCID ->	221027	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	10744 - 10966				
08		1116 X	704	-0-	-412	-0-	31	1	670	3	N	3	4	1	80		
							3	9									
09		1080 X	992	-0-	-88	-0-	38	1	952	3	N	2	1	1	81		
							2	9									
10		961 X	869	-0-	-92	-0-	32	1	831	3	N	5	4	1	82		
							6	9									
11		900 X	472	-0-	-428	-0-	20	1	450	3	N	2	4	1	80		
							2	9									
12		1023 X	911	-0-	-112	-0-	35	1	864	3	N	11			91		
							12	9									
01		1023 X	919	-0-	-104	-0-	28	1	878	3	N	12	2	1	101		
							13	9									

ACU (STRAWN)		LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//	00095 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL		
ACU 47				//CONT.//	495445		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	3596 X	1392	-0-	-2204	-0-	61 1	1325 3	N	5	11 1	25	
09	2580 X	1005	-0-	-1575	-0-	39 1	963 3	N	3	3 1	25	
10	2666 X	748	-0-	-1918	-0-	28 1	718 3	N	2	3 1	24	
11	2580 X	561	-0-	-2019	-0-	21 1	472 3	N	62	63 1	23	
12	2666 X	637	-0-	-2029	-0-	25 1	610 3	N	2	1 1	24	
01	1395 X	445	-0-	-950	-0-	14 1	430 3	N	1	1 1	24	

ACU 49				WELL #:	7	RRCID ->	250602	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	11490	PERF.10631 - 11033
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ACU 46				WELL #:	1	RRCID ->	253299	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	11923	PERF.10122 - 11148
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ACU "48"				WELL #:	8	RRCID ->	263243	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	11396	PERF.10694 - 11265
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ACU, E. (PENN SAND)		LEGACY RESERVES OPERATING LP			00096 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL		
ACU				WELL #:	482	RRCID ->	177346	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	11625	PERF.10490 - 10610
08	9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	395 1	8654 3	N	27	37 1	245	
09	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	318 1	7937 3	N	17	15 1	247	
10	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	305 1	7888 3	N	29	204 1	72	
11	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	334 1	7368 3	N	17	25 1	64	
12	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	326 1	7965 3	N	40	12 1	92	
*01	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	266 1	8232 3	N	42	14 1	120	

ACU, E. (PENN SAND)		//CONT.//		00096 265	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: TERRELL		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
ACU 45		WELL #:		2	RRCID ->	183873	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	12014	PERF.10570	- 10920		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

08		3069 X	2623	-0-	-446	-0-	114 1	2500 3	N	8	11 1		33	
							9 9							
09		2970 X	2322	-0-	-648	-0-	88 1	2199 3	N	32	5 1		60	
							35 9							
10		2976 X	2849	-0-	-127	-0-	105 1	2710 3	N	31	8 1		83	
							34 9							
11		2880 X	2446	-0-	-434	-0-	106 1	2332 3	N	7	8 1		82	
							8 9							
12		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	115 1	2812 3	N	13	5 1		90	
							14 9							
*01		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	95 1	2945 3	N	16	5 1		101	
							18 9							

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

08		6975 X	5183	-0-	-1792	-0-	226 1	4937 3	N	18	24 1		10	
							20 9							
09		6750 X	5838	-0-	-912	-0-	224 1	5597 3	N	15	10 1		15	
							17 9							
10		6851 X	6009	-0-	-842	-0-	223 1	5763 3	N	21	20 1		16	
							23 9							
11		6270 X	5633	-0-	-637	-0-	243 1	5376 3	N	13	18 1		11	
							14 9							
12		6479 X	6181	-0-	-298	-0-	231 1	5650 3	N	273	205 1		79	
							300 9							
*01		6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	210 1	6501 3	N	66	10 1		135	
							73 9							

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

08		6417 X	4753	-0-	-1664	-0-	207 1	4528 3	N	16	23 1		125	
							18 9							
09		6300 X	4726	-0-	-1574	-0-	181 1	4530 3	N	14	9 1		130	
							15 9							
10		6510 X	4735	-0-	-1775	-0-	176 1	4541 3	N	16	18 1		128	
							18 9							
11		6300 X	4028	-0-	-2272	-0-	174 1	3842 3	N	11	14 1		125	
							12 9							
12		5983 X	5117	-0-	-866	-0-	200 1	4888 3	N	26	8 1		143	
							29 9							
*01		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	169 1	5217 3	N	35	9 1		169	
							39 9							

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

08		1984 N	1045	-0-	-939	-0-	45 1	983 3	N	15	82 1		20	
							17 9							
09		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	44 1	1107 3	N	50	2 1		68	
							55 9							
10		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	39 1	1009 3	N	33	4 1		97	
							36 9							
11		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	46 1	1012 3	N	4	69 1		32	
							4 9							
12		1240 N	1239	-0-	-1	-0-	48 1	1162 3	N	26	2 1		56	
							29 9							
*01		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	42 1	1301 3	N	38	2 1		92	
							42 9							

OIL AND GAS DIVISION

ACU, E. (PENN SAND)		//CONT.//		00096 265	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
ACU 46		WELL #:		3	RRCID -> 248516		COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10150	- 11024
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	5146 X	3642	-0-	-1504	-0-	157 1	3446 3	N	35	17 1		189
09	4980 X	3817	-0-	-1163	-0-	146 1	3645 3	N	24	7 1		206
10	4650 X	4030	-0-	-620	-0-	149 1	3847 3	N	31	13 1		224
11	4350 X	3607	-0-	-743	-0-	156 1	3449 3	N	2	12 1		214
12	4495 X	3453	-0-	-1042	-0-	134 1	3282 3	N	34	7 1		241
01	4030 X	603	-0-	-3427	-0-	18 1	550 3	N	32	194 1		79

ACU 49		WELL #:		7	RRCID -> 250601		COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	11490	PERF.10400	- 11033
08	6200 X	3614	-0-	-2586	-0-	157 1	3446 3	N	10	14 1		114
09	6000 X	3676	-0-	-2324	-0-	141 1	3526 3	N	8	6 1		116
10	5115 X	3707	-0-	-1408	-0-	137 1	3555 3	N	14	12 1		118
11	3600 X	3105	-0-	-495	-0-	134 1	2962 3	N	8	11 1		115
12	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	171 1	4176 3	N	24	6 1		133
*01	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	127 1	3939 3	N	28	7 1		154

ACU "48"		WELL #:		8	RRCID -> 263258		COMPL. DATE	05/22/2011	TOTAL DEPTH	11396	PERF.10069	- 10388
08	6789 X	4805	-0-	-1984	-0-	209 1	4577 3	N	17	23 1		203
09	6360 X	5536	-0-	-824	-0-	213 1	5309 3	N	13	9 1		207
10	6324 X	4753	-0-	-1571	-0-	176 1	4558 3	N	17	17 1		207
11	6120 X	5227	-0-	-893	-0-	226 1	4987 3	N	13	150 1		70
12	5952 X	2903	-0-	-3049	-0-	113 1	2764 3	N	24	10 1		84
01	5735 X	766	-0-	-4969	-0-	23 1	720 3	N	21	8 1		97

ACU "47"		WELL #:		1	RRCID -> 265892		COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	11365	PERF.10220	- 10790
08	7688 X	1833	-0-	-5855	-0-	80 1	1746 3	N	6	7 1		144
09	5040 X	2593	-0-	-2447	-0-	100 1	2486 3	N	6	3 1		147
10	3596 X	2528	-0-	-1068	-0-	94 1	2424 3	N	9	9 1		147
11	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	92 1	2032 3	N	5	7 1		145
12	2666 X	2636	-0-	-30	-0-	103 1	2518 3	N	14	4 1		155
*01	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	84 1	2597 3	N	17	4 1		168

OIL AND GAS DIVISION

ACU, E. (PENN SAND)		//CONT.//		00096 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
ACU '48'		WELL #:		6	RRCID ->	270681	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	11386	PERF.10220 - 10658		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08		10329 X	10329	-0-	-0-	450	1	9844	3	N	32	42 1	172
						35	9						
09		10546 X	10546	-0-	-0-	405	1	10110	3	N	28	18 1	182
						31	9						
10		10199 X	10145	-0-	-54	376	1	9730	3	N	35	38 1	179
						39	9						
11		9870 X	8503	-0-	-1367	367	1	8113	3	N	21	30 1	170
						23	9						
12		10199 X	10151	-0-	-48	397	1	9703	3	N	46	15 1	201
						51	9						
01		10912 X	-0-	-0-	-10912					N	17	16 1	202

ADAMC (DEVONIAN)		00587 332		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: UPTON				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
ADAMC/DEVONION/ UNIT		WELL #:		52BL	RRCID ->	043842	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8046 - 8062
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ADAMS (CANYON SAND)		00614 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SUTTON				
K-DAE PRODUCTION, LLC		448534									
ADAMS		WELL #:		1064	RRCID ->	064613	COMPL. DATE	12/02/1975	TOTAL DEPTH	3150	PERF. N/A
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ADAMS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	068263	COMPL. DATE	07/15/1976	TOTAL DEPTH	3242	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)		00636 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BAKER RESOURCES		044365									
WARD - B		WELL #:		7	RRCID ->	096500	COMPL. DATE	10/20/1981	TOTAL DEPTH	5666	PERF. 5315 - 5460
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-	-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-	-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-	-0-
12	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	-0-	-0-
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365																
WARD A WELL #: 4 RRCID -> 096626 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5360 - 5406																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-					-0-
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	-0-	48	2	N	-0-					-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-					-0-
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-					-0-
12		62 N	14	-0-	-48	-0-	-0-	14	2	N	-0-					-0-
*01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 6 RRCID -> 097318 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5412 - 5549																
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-					-0-
09		90 N	85	-0-	-5	-0-	-0-	85	2	N	-0-					-0-
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-					-0-
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-					-0-
12		93 N	24	-0-	-69	-0-	-0-	24	2	N	-0-					-0-
*01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 1 RRCID -> 098157 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5553 - 5628																
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-					-0-
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	17	2	N	-0-					-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-					-0-
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-					-0-
12		31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	5	2	N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	17	-0-	17		17	17	2	N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2 RRCID -> 098158 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5588 - 5668																
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-					-0-
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-	51	2	N	-0-					-0-
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-					-0-
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-					-0-
12		62 N	15	-0-	-47	-0-	-0-	15	2	N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	53	-0-	53		53	53	2	N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 3 RRCID -> 098159 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5512 - 5566																
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-					-0-
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-					-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-					-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-					-0-
12		62 N	20	-0-	-42	-0-	-0-	20	2	N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	74	-0-	74		74	74	2	N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 5 RRCID -> 098160 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5315 - 5466																
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-					-0-
09		150 N	144	-0-	-6	-0-	-0-	144	2	N	-0-					-0-
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-					-0-
11		141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-					-0-
12		155 N	40	-0-	-115	-0-	-0-	40	2	N	-0-					-0-
*01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.//		00636 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.		126758										
ADAMS "127"		WELL #: 12		RRCID -> 227727		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4607 - 4818				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	558 N	375	-0-	-183	-0-	375 3		Y	-0-			-0-
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		Y	-0-			-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		Y	-0-			-0-
*11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		Y	-0-			-0-
*12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	535	-0-	535	535	535 3		Y	-0-			-0-

ADAMS "127"		WELL #: 11		RRCID -> 227730		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4605 - 4790				
08	465 N	309	-0-	-156	-0-	309 3		Y	-0-			-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		Y	-0-			-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		Y	-0-			-0-
*11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		Y	-0-			-0-
*12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	442	-0-	442	442	442 3		Y	-0-			-0-

ADAMS "127"		WELL #: 13		RRCID -> 232207		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4618 - 4819				
08	341 N	261	-0-	-80	-0-	261 3		Y	-0-			-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		Y	-0-			-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		Y	-0-			-0-
*11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		Y	-0-			-0-
*12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	372	-0-	372	372	372 3		Y	-0-			-0-

ADAMS "127"		WELL #: 14		RRCID -> 233495		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4675 - 4869				
08	310 N	195	-0-	-115	-0-	195 3		Y	-0-			-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		Y	-0-			-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		Y	-0-			-0-
*11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		Y	-0-			-0-
*12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	279	-0-	279	279	279 3		Y	-0-			-0-

ADAMS "127"		WELL #: 15		RRCID -> 238453		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4673 - 4872				
08	1273 N	488	-0-	-785	-0-	488 3		Y	-0-			-0-
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		Y	-0-			-0-
10	651 N	650	-0-	-1	-0-	650 3		Y	-0-			-0-
*11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		Y	-0-			-0-
*12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	698	-0-	698	698	698 3		Y	-0-			-0-

ADAMS 155		WELL #: 2		RRCID -> 238527		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4753 - 4968				
08	248 N	44	-0-	-204	-0-	44 3		N	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-
10	372 N	125	-0-	-247	-0-	125 3		N	-0-			-0-
*11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			-0-
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
*01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			-0-

ADAMS 166		WELL #: 8		RRCID -> 240746		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4874 - 5068				
08	248 N	62	-0-	-186	-0-	62 3		N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
10	248 N	169	-0-	-79	-0-	169 3		N	-0-			-0-
*11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
*12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
*01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. //CONT.// 126758														
ADAMS 166 WELL #: 9 RRCID -> 241654 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4863 - 5054														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		186 N	126	-0-	-60	-0-	126	3		N	-0-			-0-
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
*11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
*12		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
*01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-

ADAMS "166" WELL #: 7 RRCID -> 245626 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5059 PERF. N/A														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS "115" WELL #: 8 RRCID -> 245628 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4436 - 4597														
08		744 N	660	-0-	-84	-0-	660	3		N	-0-			-0-
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			-0-
10		713 N	673	-0-	-40	-0-	673	3		N	-0-			-0-
*11		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
*12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
*01		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855														
BAGGETT, J. M. WELL #: 1163 RRCID -> 046311 COMPL. DATE 03/20/1969 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A														
08		186 N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	3	N	-0-		-0-
09		210 N	168	-0-	-42	-0-	7	1	161	3	N	-0-		-0-
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-		-0-
11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-		-0-
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-		-0-
*01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	N	-0-		-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1158 RRCID -> 046313 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A														
08		124 N	69	-0-	-55	-0-	4	1	65	3	N	-0-		-0-
09		90 N	52	-0-	-38	-0-	2	1	50	3	N	-0-		-0-
10		93 N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	3	N	-0-		-0-
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-		-0-
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-		-0-
01		62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-		-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 2158 RRCID -> 047653 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5154 PERF. N/A														
08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	N	-0-		-0-
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	N	-0-		-0-
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	-0-		-0-
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-		-0-
12		217 N	190	-0-	-27	-0-	8	1	182	3	N	-0-		-0-
01		217 N	207	-0-	-10	-0-	9	1	198	3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT, J. M. WELL #: 2163 RRCID -> 047654 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		217 N	216	-0-	-1	-0-	11 1	205 3	N	-0-				-0-
09		240 N	207	-0-	-33	-0-	9 1	198 3	N	-0-				-0-
10		248 N	235	-0-	-13	-0-	10 1	225 3	N	-0-				-0-
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	11 1	253 3	N	-0-				-0-
12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	12 1	279 3	N	-0-				-0-
*01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	13 1	281 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116 RRCID -> 047656 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 4733 PERF. N/A														
08		174 N	174	-0-	-0-	-0-	8 1	166 3	N	-0-				-0-
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	11 1	235 3	N	-0-				-0-
10		247 N	247	-0-	-0-	-0-	11 1	236 3	N	-0-				-0-
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	11 1	232 3	N	-0-				-0-
12		248 N	243	-0-	-5	-0-	11 1	232 3	N	-0-				-0-
01		248 N	246	-0-	-2	-0-	11 1	235 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156 RRCID -> 048334 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A														
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	9 1	206 3	Y	-0-				-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	9 1	201 3	Y	-0-				-0-
10		217 N	204	-0-	-13	-0-	9 1	195 3	Y	-0-				-0-
11		210 N	184	-0-	-26	-0-	8 1	176 3	Y	-0-				-0-
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	10 1	219 3	Y	-0-				-0-
*01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	10 1	217 3	Y	-0-				-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165 RRCID -> 048336 COMPL. DATE 12/24/1967 TOTAL DEPTH 5168 PERF. N/A														
08		363 N	363	-0-	-0-	-0-	16 1	347 3	Y	-0-				-0-
09		366 N	366	-0-	-0-	-0-	16 1	350 3	Y	-0-				-0-
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	15 1	332 3	Y	-0-				-0-
11		240 N	231	-0-	-9	-0-	10 1	221 3	Y	-0-				-0-
12		248 N	202	-0-	-46	-0-	9 1	193 3	Y	-0-				-0-
01		248 N	211	-0-	-37	-0-	9 1	202 3	Y	-0-				-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156 RRCID -> 048337 COMPL. DATE 01/28/1968 TOTAL DEPTH 5108 PERF. N/A														
08		730 N	730	-0-	-0-	-0-	32 1	698 3	Y	-0-				-0-
09		523 N	523	-0-	-0-	-0-	23 1	500 3	Y	-0-				-0-
10		589 N	589	-0-	-0-	-0-	26 1	563 3	Y	-0-				-0-
11		463 N	463	-0-	-0-	-0-	20 1	443 3	Y	-0-				-0-
12		489 N	489	-0-	-0-	-0-	21 1	468 3	Y	-0-				-0-
*01		481 N	481	-0-	-0-	-0-	21 1	460 3	Y	-0-				-0-

BAGGETT, JAMES M., JR. WELL #: 1 RRCID -> 056943 COMPL. DATE 10/20/1973 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A														
08		93 N	86	-0-	-7	-0-	5 1	81 3	N	-0-				-0-
09		90 N	86	-0-	-4	-0-	4 1	82 3	N	-0-				-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	4 1	100 3	N	-0-				-0-
11		90 N	86	-0-	-4	-0-	4 1	82 3	N	-0-				-0-
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	4 1	95 3	N	-0-				-0-
01		93 N	91	-0-	-2	-0-	4 1	87 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 202 RRCID -> 057932 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A														
08		279 N	250	-0-	-29	-0-	13 1	237 3	N	-0-				-0-
09		270 N	228	-0-	-42	-0-	10 1	218 3	N	-0-				-0-
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	14 1	312 3	N	-0-				-0-
11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	11 1	251 3	N	-0-				-0-
12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	11 1	243 3	N	-0-				-0-
*01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	12 1	278 3	N	-0-				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT, J. M., JR. WELL #: 502 RRCID -> 057933 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	3	N	-0-			-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-			-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	N	-0-			-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	N	-0-			-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	N	-0-			-0-
01	341 N	288	-0-	-53	-0-	12	1	276	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE EL AT WELL #: 403 RRCID -> 058271 COMPL. DATE 03/22/1974 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A														
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-			-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-			-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-			-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	N	-0-			-0-
*01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 303 RRCID -> 058361 COMPL. DATE 03/18/1974 TOTAL DEPTH 5416 PERF. N/A														
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	30	1	529	3	N	-0-			-0-
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	N	-0-			-0-
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	19	1	425	3	N	-0-			-0-
11	510 N	482	-0-	-28	-0-	20	1	462	3	N	-0-			-0-
12	496 N	437	-0-	-59	-0-	18	1	419	3	N	-0-			-0-
*01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J.M. JR -162- WELL #: 9 RRCID -> 058907 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4910 - 5004														
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-			-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	8	1	165	3	N	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-			-0-
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	6	1	139	3	N	-0-			-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	7	1	166	3	N	-0-			-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR. -164- WELL #: 13 RRCID -> 059532 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A														
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	380	3	N	-0-			-0-
09	360 N	359	-0-	-1	-0-	16	1	343	3	N	-0-			-0-
10	372 N	286	-0-	-86	-0-	12	1	274	3	N	-0-			-0-
11	360 N	252	-0-	-108	-0-	11	1	241	3	N	-0-			-0-
12	372 N	232	-0-	-140	-0-	10	1	222	3	N	-0-			-0-
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	11	1	237	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR. -164- WELL #: 14 RRCID -> 059789 COMPL. DATE 08/27/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A														
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	312	3	N	-0-			-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	-0-			-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-			-0-
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	9	1	211	3	N	-0-			-0-
12	248 N	217	-0-	-31	-0-	9	1	208	3	N	-0-			-0-
01	248 N	170	-0-	-78	-0-	7	1	163	3	N	-0-			-0-

FRIEND WELL #: 101 RRCID -> 066868 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4888 - 5066														
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-			-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-			-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	3	N	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	3	N	-0-			-0-
*01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT											
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855											
FRIEND WELL #: 201 RRCID -> 066869 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4739 - 4900											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2015 - PLUGGED 08/03/2015											
FRIEND WELL #: 401 RRCID -> 066870 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A											
08		0	11	-0-	11	11	1 1	N	10 3		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2015 - PLUGGED 08/05/2015											
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 801A RRCID -> 072962 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 10846 PERF. N/A											
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18 1	317 3	N	-0-	-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	13 1	277 3	N	-0-	-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	13 1	292 3	N	-0-	-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13 1	293 3	N	-0-	-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13 1	302 3	N	-0-	-0-
*01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14 1	325 3	N	-0-	-0-
MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 1E RRCID -> 075607 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 5494 PERF. N/A											
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	6 1	91 3	N	-0-	-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	5 1	81 3	N	-0-	-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	5 1	98 3	N	-0-	-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 3	N	-0-	-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7 1	103 3	N	-0-	-0-
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 3	N	-0-	-0-
MOORE, MAGGIE "F" WELL #: 2 RRCID -> 076208 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 5313 PERF. N/A											
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	3 1	47 3	N	-0-	-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7 1	104 3	N	-0-	-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	5 1	82 3	N	-0-	-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	93 3	N	-0-	-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	6 1	100 3	N	-0-	-0-
*01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7 1	111 3	N	-0-	-0-
MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 3 RRCID -> 076560 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5106 - 5307											
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	7 1	110 3	N	-0-	-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 3	N	-0-	-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	6 1	101 3	N	-0-	-0-
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	5 1	75 3	N	-0-	-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	5 1	71 3	N	-0-	-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	4 1	69 3	N	-0-	-0-
MOORE, MAGGIE "F" WELL #: 3 RRCID -> 076561 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4993 - 5168											
08	279	N	175	-0-	-104	-0-	11 1	164 3	N	-0-	-0-
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	13 1	202 3	N	-0-	-0-
10	217	N	131	-0-	-86	-0-	7 1	124 3	N	-0-	-0-
11	180	N	123	-0-	-57	-0-	7 1	116 3	N	-0-	-0-
12	217	N	114	-0-	-103	-0-	7 1	107 3	N	-0-	-0-
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	5 1	84 3	N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
BAGGETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 076686 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4560 - 4712												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	N	-0-	-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-	-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-	-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	N	-0-	-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-	-0-
*01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-	-0-

BAGGETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 076687 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 4966 PERF. 4618 - 4770												
08	279 N	162	-0-	-117	-0-	9	1	153	3	N	-0-	-0-
09	270 N	150	-0-	-120	-0-	7	1	143	3	N	-0-	-0-
10	217 N	151	-0-	-66	-0-	6	1	145	3	N	-0-	-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	-0-	-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-	-0-
*01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-	-0-

BAGGETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 076717 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4594 - 4818												
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	16	1	285	3	N	-0-	-0-
09	330 N	292	-0-	-38	-0-	13	1	279	3	N	-0-	-0-
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	13	1	290	3	N	-0-	-0-
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	12	1	260	3	N	-0-	-0-
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	13	1	293	3	N	-0-	-0-
*01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-	-0-

BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 076741 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4943 - 5120												
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	N	-0-	-0-
09	300 N	218	-0-	-82	-0-	10	1	208	3	N	-0-	-0-
10	310 N	247	-0-	-63	-0-	10	1	237	3	N	-0-	-0-
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	8	1	174	3	N	-0-	-0-
12	217 N	181	-0-	-36	-0-	8	1	173	3	N	-0-	-0-
01	248 N	173	-0-	-75	-0-	7	1	166	3	N	-0-	-0-

BAGGETT "A" WELL #: 4 RRCID -> 076743 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4618 - 4764												
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	3	N	-0-	-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-	-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	N	-0-	-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-	-0-
12	217 N	142	-0-	-75	-0-	6	1	136	3	N	-0-	-0-
01	310 N	168	-0-	-142	-0-	7	1	161	3	N	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 4 RRCID -> 076872 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4966 - 5130												
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	-0-	-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-	-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-	-0-
11	120 N	40	-0-	-80	-0-	2	1	38	3	N	-0-	-0-
12	186 N	110	-0-	-76	-0-	7	1	103	3	N	-0-	-0-
*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	N	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 076873 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4976 - 5163												
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	N	-0-	-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-	-0-
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	3	N	-0-	-0-
11	150 N	68	-0-	-82	-0-	4	1	64	3	N	-0-	-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	N	-0-	-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
MOORE, MAGGIE "G" WELL #: 1 RRCID -> 077700 COMPL. DATE 03/11/1978 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4980 - 5163														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08		186 N	148	-0-	-38	-0-	9 1	139 3	N	-0-				-0-
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	12 1	191 3	N	-0-				-0-
10		186 N	176	-0-	-10	-0-	9 1	167 3	N	-0-				-0-
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	16 1	262 3	N	-0-				-0-
12		217 N	213	-0-	-4	-0-	13 1	200 3	N	-0-				-0-
*01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	14 1	214 3	N	-0-				-0-

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 2 E RRCID -> 080313 COMPL. DATE 11/06/1977 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 4751 - 4979														
08		155 N	151	-0-	-4	-0-	9 1	142 3	N	-0-				-0-
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	9 1	141 3	N	-0-				-0-
10		155 N	141	-0-	-14	-0-	7 1	134 3	N	-0-				-0-
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	10 1	153 3	N	-0-				-0-
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	9 1	148 3	N	-0-				-0-
*01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	10 1	158 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080697 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4936 - 5171														
08		279 X	279	-0-	-0-	-0-	12 1	254 3	N	12	12 8			-0-
							13 9							
09		292 X	292	-0-	-0-	-0-	12 1	276 3	N	4	4 8			-0-
							4 9							
10		277 X	277	-0-	-0-	-0-	12 1	265 3	N	-0-				-0-
11		301 X	301	-0-	-0-	-0-	13 1	288 3	N	-0-				-0-
12		309 X	309	-0-	-0-	-0-	13 1	296 3	N	-0-				-0-
*01		307 X	307	-0-	-0-	-0-	13 1	294 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 2 RRCID -> 083425 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 4916 - 5144														
08		286 X	286	-0-	-0-	-0-	12 1	274 3	N	-0-				-0-
09		259 X	259	-0-	-0-	-0-	11 1	248 3	N	-0-				-0-
10		414 X	414	-0-	-0-	-0-	18 1	396 3	N	-0-				-0-
11		311 X	311	-0-	-0-	-0-	14 1	297 3	N	-0-				-0-
12		459 X	459	-0-	-0-	-0-	20 1	439 3	N	-0-				-0-
*01		395 X	395	-0-	-0-	-0-	17 1	378 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 3 RRCID -> 083426 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4997 - 5193														
08		127 X	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 3	N	-0-				-0-
09		99 X	99	-0-	-0-	-0-	4 1	95 3	N	-0-				-0-
10		123 X	123	-0-	-0-	-0-	5 1	118 3	N	-0-				-0-
11		143 X	143	-0-	-0-	-0-	6 1	137 3	N	-0-				-0-
12		143 X	143	-0-	-0-	-0-	6 1	137 3	N	-0-				-0-
*01		135 X	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 4 RRCID -> 083427 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4942 - 5084														
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	90 3	N	-0-				-0-
09		90 N	86	-0-	-4	-0-	4 1	82 3	N	-0-				-0-
10		93 N	92	-0-	-1	-0-	4 1	88 3	N	-0-				-0-
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	5 1	107 3	N	-0-				-0-
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	6 1	132 3	N	-0-				-0-
*01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	5 1	123 3	N	-0-				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
PHILLIPS, A. WELL #: 6 RRCID -> 083429 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4989 - 5151																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		616 X	616	-0-	-0-	-0-	27	1	589	3	N	-0-				-0-
09		549 X	549	-0-	-0-	-0-	23	1	526	3	N	-0-				-0-
10		472 X	472	-0-	-0-	-0-	20	1	452	3	N	-0-				-0-
11		464 X	464	-0-	-0-	-0-	20	1	444	3	N	-0-				-0-
12		457 X	457	-0-	-0-	-0-	19	1	438	3	N	-0-				-0-
*01		428 X	428	-0-	-0-	-0-	18	1	410	3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 7 RRCID -> 085134 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4959 - 5115																
08		349 X	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	3	N	-0-				-0-
09		374 X	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	3	N	-0-				-0-
10		374 X	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-				-0-
11		260 X	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-				-0-
12		425 X	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	3	N	-0-				-0-
*01		348 X	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 8 RRCID -> 085135 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5069 - 5245																
08		413 X	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	N	-0-				-0-
09		413 X	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	3	N	-0-				-0-
10		412 X	412	-0-	-0-	-0-	17	1	395	3	N	-0-				-0-
11		278 X	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	N	-0-				-0-
12		331 X	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	N	-0-				-0-
*01		303 X	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 9 RRCID -> 085235 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5253 - 5477																
08		186 N	138	-0-	-48	-0-	6	1	132	3	N	-0-				-0-
09		180 N	143	-0-	-37	-0-	6	1	137	3	N	-0-				-0-
10		155 N	145	-0-	-10	-0-	6	1	139	3	N	-0-				-0-
11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-				-0-
12		155 N	129	-0-	-26	-0-	5	1	124	3	N	-0-				-0-
01		155 N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 17 RRCID -> 085236 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4986 - 5167																
08		356 X	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	N	-0-				-0-
09		357 X	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	3	N	-0-				-0-
10		365 X	365	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	N	-0-				-0-
11		314 X	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	N	-0-				-0-
12		345 X	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-				-0-
*01		323 X	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 15 RRCID -> 085237 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5041 - 5180																
08		210 X	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-				-0-
09		161 X	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-				-0-
10		160 X	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-				-0-
11		160 X	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-				-0-
12		152 X	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	N	-0-				-0-
*01		176 X	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 16 RRCID -> 085421 COMPL. DATE 10/23/1979 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5019 - 5219																
08		619 X	619	-0-	-0-	-0-	27	1	592	3	N	-0-				-0-
09		655 X	655	-0-	-0-	-0-	27	1	628	3	N	-0-				-0-
10		669 X	669	-0-	-0-	-0-	28	1	641	3	N	-0-				-0-
11		584 X	584	-0-	-0-	-0-	25	1	559	3	N	-0-				-0-
12		582 X	582	-0-	-0-	-0-	24	1	558	3	N	-0-				-0-
*01		568 X	568	-0-	-0-	-0-	24	1	544	3	N	-0-				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
PHILLIPS, A. WELL #: 18 RRCID -> 085422 COMPL. DATE 10/22/1979										TOTAL DEPTH	5318	PERF.	5007 - 5181	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		272 X	272	-0-	-0-	-0-	12 1	260 3	N	-0-				-0-
09		245 X	245	-0-	-0-	-0-	10 1	235 3	N	-0-				-0-
10		233 X	233	-0-	-0-	-0-	10 1	223 3	N	-0-				-0-
11		176 X	176	-0-	-0-	-0-	7 1	169 3	N	-0-				-0-
12		200 X	200	-0-	-0-	-0-	8 1	192 3	N	-0-				-0-
*01		197 X	197	-0-	-0-	-0-	8 1	189 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 13 RRCID -> 085612 COMPL. DATE 10/23/1979										TOTAL DEPTH	5415	PERF.	5051 - 5256	
08		429 X	429	-0-	-0-	-0-	19 1	410 3	N	-0-				-0-
09		541 X	541	-0-	-0-	-0-	22 1	519 3	N	-0-				-0-
10		349 X	349	-0-	-0-	-0-	15 1	334 3	N	-0-				-0-
11		464 X	464	-0-	-0-	-0-	20 1	444 3	N	-0-				-0-
12		366 X	366	-0-	-0-	-0-	15 1	351 3	N	-0-				-0-
*01		489 X	489	-0-	-0-	-0-	21 1	468 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 14A RRCID -> 085624 COMPL. DATE 10/09/1979										TOTAL DEPTH	5330	PERF.	4993 - 5193	
08		328 X	328	-0-	-0-	-0-	14 1	314 3	N	-0-				-0-
09		270 X	270	-0-	-0-	-0-	12 1	258 3	N	-0-				-0-
10		199 X	199	-0-	-0-	-0-	9 1	190 3	N	-0-				-0-
11		243 X	243	-0-	-0-	-0-	11 1	232 3	N	-0-				-0-
12		247 X	247	-0-	-0-	-0-	11 1	236 3	N	-0-				-0-
*01		274 X	274	-0-	-0-	-0-	12 1	262 3	N	-0-				-0-

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 085747 COMPL. DATE 10/31/1979										TOTAL DEPTH	5132	PERF.	4811 - 5005	
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	N	-0-				-0-
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3	N	-0-				-0-
10		93 N	54	-0-	-39	-0-	2 1	52 3	N	-0-				-0-
11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	85 3	N	-0-				-0-
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	6 1	130 3	N	-0-				-0-
*01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	85 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 19 RRCID -> 085943 COMPL. DATE 10/14/1979										TOTAL DEPTH	5456	PERF.	5206 - 5382	
08		406 X	406	-0-	-0-	-0-	18 1	388 3	N	-0-				-0-
09		403 X	403	-0-	-0-	-0-	17 1	386 3	N	-0-				-0-
10		340 X	340	-0-	-0-	-0-	14 1	326 3	N	-0-				-0-
11		249 X	249	-0-	-0-	-0-	11 1	238 3	N	-0-				-0-
12		321 X	321	-0-	-0-	-0-	14 1	307 3	N	-0-				-0-
*01		319 X	319	-0-	-0-	-0-	14 1	305 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 12 RRCID -> 086877 COMPL. DATE 01/17/1980										TOTAL DEPTH	5660	PERF.	5271 - 5490	
08		217 N	142	-0-	-75	-0-	6 1	136 3	N	-0-				-0-
09		150 N	62	-0-	-88	-0-	3 1	59 3	N	-0-				-0-
10		155 N	53	-0-	-102	-0-	2 1	51 3	N	-0-				-0-
11		150 N	90	-0-	-60	-0-	4 1	86 3	N	-0-				-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 3	N	-0-				-0-
*01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	5 1	114 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 25 RRCID -> 086878 COMPL. DATE 02/02/1980										TOTAL DEPTH	5439	PERF.	5081 - 5346	
08		44 X	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 3	N	-0-				-0-
09		27 X	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 3	N	-0-				-0-
10		35 X	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 3	N	-0-				-0-
11		99 X	99	-0-	-0-	-0-	4 1	95 3	N	-0-				-0-
12		61 X	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3	N	-0-				-0-
*01		58 X	58	-0-	-0-	-0-	2 1	56 3	N	-0-				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
PHILLIPS, A. WELL #: 29 RRCID -> 086960 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4913 - 5125															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		310 N	261	-0-	-49	-0-	11	1	250	3	N	-0-			-0-
09		210 N	157	-0-	-53	-0-	7	1	150	3	N	-0-			-0-
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-			-0-
11		240 N	235	-0-	-5	-0-	10	1	225	3	N	-0-			-0-
12		264 N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	N	-0-			-0-
*01		216 N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 24 RRCID -> 087083 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 4248 - 4992															
08		155 N	113	-0-	-42	-0-	5	1	108	3	N	-0-			-0-
09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-			-0-
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-			-0-
11		120 N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-			-0-
01		155 N	127	-0-	-28	-0-	5	1	122	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 26 RRCID -> 087084 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5247 - 5491															
08		124 N	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	3	N	-0-			-0-
09		120 N	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	3	N	-0-			-0-
10		124 N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	N	-0-			-0-
11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	N	-0-			-0-
12		150 N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	N	-0-			-0-
*01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 28 RRCID -> 087145 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4978 - 5250															
08		419 X	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	3	N	-0-			-0-
09		370 X	370	-0-	-0-	-0-	15	1	355	3	N	-0-			-0-
10		498 X	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	3	N	-0-			-0-
11		492 X	492	-0-	-0-	-0-	21	1	471	3	N	-0-			-0-
12		470 X	470	-0-	-0-	-0-	20	1	450	3	N	-0-			-0-
*01		401 X	401	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 30 RRCID -> 087496 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4945 - 5146															
08		478 N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	N	-0-			-0-
09		480 N	465	-0-	-15	-0-	20	1	445	3	N	-0-			-0-
10		496 N	491	-0-	-5	-0-	21	1	470	3	N	-0-			-0-
11		478 N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	N	-0-			-0-
12		496 N	448	-0-	-48	-0-	19	1	429	3	N	-0-			-0-
*01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	459	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 31 RRCID -> 087497 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4910 - 5171															
08		566 X	566	-0-	-0-	-0-	25	1	541	3	N	-0-			-0-
09		499 X	499	-0-	-0-	-0-	21	1	478	3	N	-0-			-0-
10		622 X	622	-0-	-0-	-0-	26	1	596	3	N	-0-			-0-
11		432 X	432	-0-	-0-	-0-	18	1	414	3	N	-0-			-0-
12		500 X	500	-0-	-0-	-0-	21	1	479	3	N	-0-			-0-
*01		445 X	445	-0-	-0-	-0-	19	1	426	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 33 RRCID -> 087498 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4963 - 5172															
08		310 X	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-			-0-
09		272 X	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	N	-0-			-0-
10		286 X	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-			-0-
11		218 X	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-			-0-
12		308 X	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	N	-0-			-0-
*01		239 X	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
PHILLIPS, A. WELL #: 27 RRCID -> 087569 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5000 - 5200														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08		500 X	500	-0-	-0-	-0-	22 1	478 3	N	-0-			-0-	
09		425 X	425	-0-	-0-	-0-	18 1	407 3	N	-0-			-0-	
10		421 X	421	-0-	-0-	-0-	18 1	403 3	N	-0-			-0-	
11		378 X	378	-0-	-0-	-0-	16 1	362 3	N	-0-			-0-	
12		365 X	365	-0-	-0-	-0-	15 1	350 3	N	-0-			-0-	
*01		392 X	392	-0-	-0-	-0-	17 1	375 3	N	-0-			-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 32 RRCID -> 087605 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4936 - 5166														
08		245 X	245	-0-	-0-	-0-	11 1	234 3	N	-0-			-0-	
09		240 X	240	-0-	-0-	-0-	10 1	230 3	N	-0-			-0-	
10		235 X	235	-0-	-0-	-0-	10 1	225 3	N	-0-			-0-	
11		243 X	243	-0-	-0-	-0-	10 1	233 3	N	-0-			-0-	
12		245 X	245	-0-	-0-	-0-	10 1	235 3	N	-0-			-0-	
*01		241 X	241	-0-	-0-	-0-	10 1	231 3	N	-0-			-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 37 RRCID -> 087606 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4930 - 5184														
08		233 X	233	-0-	-0-	-0-	10 1	223 3	N	-0-			-0-	
09		239 X	239	-0-	-0-	-0-	10 1	229 3	N	-0-			-0-	
10		262 X	262	-0-	-0-	-0-	11 1	251 3	N	-0-			-0-	
11		170 X	170	-0-	-0-	-0-	7 1	163 3	N	-0-			-0-	
12		224 X	224	-0-	-0-	-0-	9 1	215 3	N	-0-			-0-	
*01		215 X	215	-0-	-0-	-0-	9 1	206 3	N	-0-			-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 38 RRCID -> 087616 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4980 - 5182														
08		127 X	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 3	N	-0-			-0-	
09		120 X	120	-0-	-0-	-0-	5 1	115 3	N	-0-			-0-	
10		126 X	126	-0-	-0-	-0-	5 1	121 3	N	-0-			-0-	
11		113 X	113	-0-	-0-	-0-	5 1	108 3	N	-0-			-0-	
12		157 X	157	-0-	-0-	-0-	7 1	150 3	N	-0-			-0-	
*01		140 X	140	-0-	-0-	-0-	6 1	134 3	N	-0-			-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 20 RRCID -> 087814 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5250 - 5515														
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	9 1	185 3	N	-0-			-0-	
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	7 1	154 3	N	-0-			-0-	
10		186 N	159	-0-	-27	-0-	7 1	152 3	N	-0-			-0-	
11		180 N	122	-0-	-58	-0-	5 1	117 3	N	-0-			-0-	
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	7 1	163 3	N	-0-			-0-	
01		155 N	148	-0-	-7	-0-	6 1	142 3	N	-0-			-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 39 RRCID -> 088249 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5066 - 5337														
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	10 1	211 3	N	-0-			-0-	
09		210 N	209	-0-	-1	-0-	9 1	200 3	N	-0-			-0-	
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	9 1	208 3	N	-0-			-0-	
11		210 N	151	-0-	-59	-0-	6 1	145 3	N	-0-			-0-	
12		217 N	178	-0-	-39	-0-	7 1	171 3	N	-0-			-0-	
01		217 N	122	-0-	-95	-0-	5 1	117 3	N	-0-			-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																	
PHILLIPS, A. WELL #: 35 RRCID -> 088373 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 4968 - 5217																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
08		186 N	181	-0-	-5	-0-	8	1	173	3	N	-0-				-0-	
09		150 N	140	-0-	-10	-0-	6	1	134	3	N	-0-				-0-	
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	N	-0-				-0-	
11		446 N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	426	3	N	1	1	8		-0-	
									1	9							
12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	N	-0-				-0-	
01		186 N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	N	-0-				-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 34 RRCID -> 088374 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A																	
08		164 X	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-				-0-	
09		190 X	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-				-0-	
10		214 X	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-				-0-	
11		188 X	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-				-0-	
12		245 X	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	N	-0-				-0-	
*01		192 X	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-				-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 40 RRCID -> 088426 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5190 - 5422																	
08		217 N	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	3	N	-0-				-0-	
09		240 N	186	-0-	-54	-0-	8	1	178	3	N	-0-				-0-	
10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-				-0-	
11		210 N	173	-0-	-37	-0-	7	1	166	3	N	-0-				-0-	
12		186 N	150	-0-	-36	-0-	6	1	144	3	N	-0-				-0-	
01		217 N	169	-0-	-48	-0-	7	1	162	3	N	-0-				-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 36 RRCID -> 088509 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 5062 - 5342																	
08		124 N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	3	N	-0-				-0-	
09		120 N	107	-0-	-13	-0-	4	1	103	3	N	-0-				-0-	
10		155 N	114	-0-	-41	-0-	5	1	109	3	N	-0-				-0-	
11		120 N	99	-0-	-21	-0-	4	1	95	3	N	-0-				-0-	
12		124 N	103	-0-	-21	-0-	4	1	99	3	N	-0-				-0-	
01		124 N	99	-0-	-25	-0-	4	1	95	3	N	-0-				-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 46 RRCID -> 088510 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5220 - 5483																	
08		155 N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	3	N	-0-				-0-	
09		150 N	119	-0-	-31	-0-	5	1	114	3	N	-0-				-0-	
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-				-0-	
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-				-0-	
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-				-0-	
01		155 N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	3	N	-0-				-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 43 RRCID -> 088886 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5158 - 5424																	
08		248 N	187	-0-	-61	-0-	8	1	179	3	N	-0-				-0-	
09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	N	-0-				-0-	
10		245 N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	N	-0-				-0-	
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	N	-0-				-0-	
12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	N	-0-				-0-	
*01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-				-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
PHILLIPS, A. WELL #: 42 RRCID -> 089247 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 5422 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-		-0-
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-		-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-		-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-		-0-
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-		-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 41 RRCID -> 089248 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5021 - 5239														
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-		-0-
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-		-0-
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-		-0-
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	N	-0-		-0-
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	N	-0-		-0-
01		217 N	212	-0-	-5	-0-	9	1	203	3	N	-0-		-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 44 RRCID -> 089452 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5621 PERF. 5172 - 5336														
08		248 N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	3	N	-0-		-0-
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-		-0-
10		248 N	169	-0-	-79	-0-	7	1	162	3	N	-0-		-0-
11		240 N	197	-0-	-43	-0-	8	1	189	3	N	-0-		-0-
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	-0-		-0-
*01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	N	-0-		-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 47 RRCID -> 089757 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5063 - 5359														
08		403 N	394	-0-	-9	-0-	17	1	377	3	N	-0-		-0-
09		360 N	350	-0-	-10	-0-	14	1	336	3	N	-0-		-0-
10		372 N	341	-0-	-31	-0-	14	1	327	3	N	-0-		-0-
11		390 N	316	-0-	-74	-0-	13	1	303	3	N	-0-		-0-
12		372 N	336	-0-	-36	-0-	14	1	322	3	N	-0-		-0-
01		341 N	340	-0-	-1	-0-	15	1	325	3	N	-0-		-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 45 RRCID -> 089758 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5191 - 5304														
08		155 N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	N	-0-		-0-
09		150 N	140	-0-	-10	-0-	6	1	134	3	N	-0-		-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-		-0-
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-		-0-
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-		-0-
01		155 N	151	-0-	-4	-0-	6	1	145	3	N	-0-		-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 50 RRCID -> 090107 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5124 - 5487														
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-		-0-
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-		-0-
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-		-0-
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	N	-0-		-0-
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	N	-0-		-0-
01		93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-		-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 49 RRCID -> 090139 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5379 - 5608														
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-		-0-
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-		-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-		-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-		-0-
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-		-0-
*01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 103 RRCID -> 090300 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5087 - 5271															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08		651 N	568	-0-	-83	-0-		30	1	538	3	N	-0-		-0-
09		600 N	600	-0-	-0-	-0-		26	1	574	3	N	-0-		-0-
10		651 N	555	-0-	-96	-0-		23	1	532	3	N	-0-		-0-
11		540 N	499	-0-	-41	-0-		21	1	478	3	N	-0-		-0-
12		620 N	510	-0-	-110	-0-		21	1	489	3	N	-0-		-0-
*01		585 N	585	-0-	-0-	-0-		25	1	560	3	N	-0-		-0-

BAGGETT, J. M. EST ET AL WELL #: 402 RRCID -> 090301 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4835 - 5046															
08		217 N	187	-0-	-30	-0-		10	1	177	3	N	-0-		-0-
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-		8	1	183	3	N	-0-		-0-
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-		8	1	189	3	N	-0-		-0-
11		196 N	196	-0-	-0-	-0-		8	1	188	3	N	-0-		-0-
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-		8	1	190	3	N	-0-		-0-
*01		189 N	189	-0-	-0-	-0-		8	1	181	3	N	-0-		-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 203 RRCID -> 090302 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4840 - 5088															
08		434 N	334	-0-	-100	-0-		18	1	316	3	N	-0-		-0-
09		420 N	327	-0-	-93	-0-		14	1	313	3	N	-0-		-0-
10		403 N	369	-0-	-34	-0-		16	1	353	3	N	-0-		-0-
11		330 N	270	-0-	-60	-0-		11	1	259	3	N	-0-		-0-
12		341 N	313	-0-	-28	-0-		13	1	300	3	N	-0-		-0-
01		372 N	238	-0-	-134	-0-		10	1	228	3	N	-0-		-0-

BAGGETT, J. M. EST. ET AL WELL #: 302 RRCID -> 090303 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5089 - 5293															
08		248 N	188	-0-	-60	-0-		10	1	178	3	N	-0-		-0-
09		210 N	196	-0-	-14	-0-		9	1	187	3	N	-0-		-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-		8	1	183	3	N	-0-		-0-
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-		10	1	225	3	N	-0-		-0-
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-		10	1	219	3	N	-0-		-0-
*01		220 N	220	-0-	-0-	-0-		9	1	211	3	N	-0-		-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 55 RRCID -> 090446 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 4962 - 5220															
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-		8	1	165	3	N	-0-		-0-
09		210 N	170	-0-	-40	-0-		7	1	163	3	N	-0-		-0-
10		186 N	185	-0-	-1	-0-		8	1	177	3	N	-0-		-0-
11		180 N	167	-0-	-13	-0-		7	1	160	3	N	-0-		-0-
12		243 N	243	-0-	-0-	-0-		10	1	233	3	N	-0-		-0-
*01		241 N	241	-0-	-0-	-0-		10	1	231	3	N	-0-		-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 58 RRCID -> 090447 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 5031 - 5286															
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-		8	1	185	3	N	-0-		-0-
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-		7	1	174	3	N	-0-		-0-
10		186 N	174	-0-	-12	-0-		7	1	167	3	N	-0-		-0-
11		180 N	116	-0-	-64	-0-		5	1	111	3	N	-0-		-0-
12		186 N	144	-0-	-42	-0-		6	1	138	3	N	-0-		-0-
01		186 N	126	-0-	-60	-0-		5	1	121	3	N	-0-		-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 59 RRCID -> 090628 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 4960 - 5298															
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-		11	1	247	3	N	-0-		-0-
09		210 N	171	-0-	-39	-0-		7	1	164	3	N	-0-		-0-
10		248 N	203	-0-	-45	-0-		9	1	194	3	N	-0-		-0-
11		240 N	206	-0-	-34	-0-		9	1	197	3	N	-0-		-0-
12		186 N	184	-0-	-2	-0-		8	1	176	3	N	-0-		-0-
01		217 N	214	-0-	-3	-0-		9	1	205	3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 090821 COMPL. DATE 09/23/1980												TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4948 - 5188
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 3	31 3	N	-0-			-0-	
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3	32 3	N	-0-			-0-	
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3	43 3	N	-0-			-0-	
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 1	51 3	53 3	N	-0-			-0-	
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3	69 3	N	-0-			-0-	
*01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	60 3	N	-0-			-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 56 RRCID -> 090925 COMPL. DATE 09/16/1980												TOTAL DEPTH	5324	PERF.	4989 - 5268
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	10 1	229 3	239 3	N	-0-			-0-	
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	9 1	202 3	211 3	N	-0-			-0-	
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	10 1	221 3	231 3	N	-0-			-0-	
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	9 1	207 3	216 3	N	-0-			-0-	
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	8 1	180 3	188 3	N	-0-			-0-	
*01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	9 1	194 3	203 3	N	-0-			-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 57 RRCID -> 091030 COMPL. DATE 10/06/1980												TOTAL DEPTH	5517	PERF.	5027 - 5201
08		279 N	231	-0-	-48	-0-	10 1	221 3	279 3	N	-0-			-0-	
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	10 1	221 3	231 3	N	-0-			-0-	
10		281 N	281	-0-	-0-	-0-	12 1	269 3	281 3	N	-0-			-0-	
11		210 N	172	-0-	-38	-0-	7 1	165 3	210 3	N	-0-			-0-	
12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	11 1	243 3	254 3	N	-0-			-0-	
01		279 N	210	-0-	-69	-0-	9 1	201 3	279 3	N	-0-			-0-	

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 091107 COMPL. DATE 11/07/1980												TOTAL DEPTH	5314	PERF.	4873 - 5110
08		341 N	234	-0-	-107	-0-	10 1	224 3	341 3	N	-0-			-0-	
09		360 N	254	-0-	-106	-0-	11 1	243 3	360 3	N	-0-			-0-	
10		310 N	271	-0-	-39	-0-	12 1	259 3	310 3	N	-0-			-0-	
11		240 N	185	-0-	-55	-0-	8 1	177 3	240 3	N	-0-			-0-	
12		248 N	181	-0-	-67	-0-	8 1	173 3	248 3	N	-0-			-0-	
01		279 N	192	-0-	-87	-0-	8 1	184 3	279 3	N	-0-			-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 60 RRCID -> 091180 COMPL. DATE 10/10/1980												TOTAL DEPTH	5831	PERF.	5554 - 5700
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2015 - PLUGGED 08/11/2015															

PHILLIPS, A. WELL #: 61 RRCID -> 091773 COMPL. DATE 12/11/1980												TOTAL DEPTH	5906	PERF.	5420 - 5665
08		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3			N	-0-			-0-	
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 3		N	-0-			-0-	
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 3		N	-0-			-0-	
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3		N	-0-			-0-	
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 3		N	-0-			-0-	
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 3		N	-0-			-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 65 RRCID -> 091774 COMPL. DATE 12/11/1980												TOTAL DEPTH	5758	PERF.	5416 - 5618
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 3		N	-0-			-0-	
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	23 3		N	-0-			-0-	
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 3		N	-0-			-0-	
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 3		N	-0-			-0-	
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 3		N	-0-			-0-	
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3		N	-0-			-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
PHILLIPS, A WELL #: 64 RRCID -> 091775										COMPL. DATE	12/15/1980	TOTAL DEPTH	5881	PERF.	5406 - 5772
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-	
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-	
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-	
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-	
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-	
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 63 RRCID -> 091776										COMPL. DATE	12/15/1980	TOTAL DEPTH	5903	PERF.	5428 - 5792
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-	
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-	
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-	
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-			-0-	
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			-0-	
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-	

ADAMS WELL #: 7 RRCID -> 091777										COMPL. DATE	12/31/1980	TOTAL DEPTH	5291	PERF.	4840 - 5043
08	124 N	73	-0-	-51	-0-	3	1	70	3	N	-0-			-0-	
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	4	1	90	3	N	-0-			-0-	
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-			-0-	
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-			-0-	
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-	
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-			-0-	

ADAMS WELL #: 8 RRCID -> 091778										COMPL. DATE	12/31/1980	TOTAL DEPTH	5218	PERF.	4741 - 4908
08	186 N	144	-0-	-42	-0-	6	1	138	3	N	-0-			-0-	
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	7	1	152	3	N	-0-			-0-	
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	8	1	174	3	N	-0-			-0-	
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-			-0-	
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-			-0-	
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	8	1	175	3	N	-0-			-0-	

ADAMS WELL #: 9 RRCID -> 091779										COMPL. DATE	01/02/1981	TOTAL DEPTH	5051	PERF.	4521 - 4766
08	216 X	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-			-0-	
09	197 X	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-			-0-	
10	206 X	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-			-0-	
11	184 X	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-			-0-	
12	200 X	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-			-0-	
*01	197 X	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	-0-			-0-	

ADAMS WELL #: 11 RRCID -> 091780										COMPL. DATE	01/07/1981	TOTAL DEPTH	5049	PERF.	4503 - 4760
08	207 X	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-			-0-	
09	198 X	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-			-0-	
10	229 X	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-			-0-	
11	255 X	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-			-0-	
12	277 X	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	N	-0-			-0-	
*01	255 X	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-			-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
ADAMS WELL #: 13 RRCID -> 091781 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4831 - 5084														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08		341 N	332	-0-	-9	-0-	14	1	318	3	N	-0-		-0-
09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	N	1	1 8	-0-
								1						
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	N	-0-		-0-
11		330 N	325	-0-	-5	-0-	14	1	311	3	N	-0-		-0-
12		372 N	368	-0-	-4	-0-	16	1	348	3	N	4	4 8	-0-
								4						
*01		396 N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	N	1	1 8	-0-
								1						
								9						
ADAMS WELL #: 12 RRCID -> 092012 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4416 - 4617														
08		221 X	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-		-0-
09		200 X	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-		-0-
10		214 X	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-		-0-
11		262 X	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	N	-0-		-0-
12		250 X	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-		-0-
*01		247 X	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-		-0-
ADAMS WELL #: 17 RRCID -> 092013 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4635 - 4860														
08		186 N	171	-0-	-15	-0-	7	1	164	3	N	-0-		-0-
09		180 N	152	-0-	-28	-0-	7	1	145	3	N	-0-		-0-
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-		-0-
11		180 N	143	-0-	-37	-0-	6	1	137	3	N	-0-		-0-
12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-		-0-
*01		207 N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-		-0-
ADAMS WELL #: 14 RRCID -> 092014 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4809 - 5027														
08		241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	-0-		-0-
09		90 N	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	3	N	-0-		-0-
10		124 N	73	-0-	-51	-0-	3	1	70	3	N	-0-		-0-
11		240 N	119	-0-	-121	-0-	5	1	114	3	N	-0-		-0-
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-		-0-
*01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-		-0-
ADAMS WELL #: 16 RRCID -> 092015 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4598 - 5018														
08		172 X	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-		-0-
09		150 X	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-		-0-
10		167 X	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	-0-		-0-
11		190 X	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-		-0-
12		207 X	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-		-0-
*01		197 X	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	-0-		-0-
ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 092042 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 5354 PERF. 4924 - 5173														
08		62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-		-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	3	N	-0-		-0-
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-		-0-
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	3	N	-0-		-0-
12		62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-		-0-
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
ADAMS WELL #: 6A RRCID -> 092043 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4905 - 5138														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 3	N	-0-				-0-
09		90 N	77	-0-	-13	-0-	3 1	74 3	N	-0-				-0-
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	3 1	73 3	N	-0-				-0-
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	3 1	75 3	N	-0-				-0-
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	3 1	70 3	N	-0-				-0-
*01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	3 1	74 3	N	-0-				-0-

ADAMS WELL #: 10 RRCID -> 092044 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4547 - 4756														
08		217 N	198	-0-	-19	-0-	9 1	189 3	N	-0-				-0-
09		180 N	159	-0-	-21	-0-	7 1	152 3	N	-0-				-0-
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	10 1	216 3	N	-0-				-0-
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	11 1	237 3	N	-0-				-0-
12		231 N	231	-0-	-0-	-0-	10 1	221 3	N	-0-				-0-
*01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	11 1	244 3	N	-0-				-0-

ADAMS WELL #: 15 RRCID -> 092472 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 4701 - 4962														
08		93 N	92	-0-	-1	-0-	4 1	88 3	N	-0-				-0-
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	4 1	94 3	N	-0-				-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	N	-0-				-0-
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 3	N	-0-				-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	4 1	96 3	N	-0-				-0-
*01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	4 1	97 3	N	-0-				-0-

BAGGETT B WELL #: 1S RRCID -> 092647 COMPL. DATE 03/08/1981 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4588 - 4830														
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	8 1	135 3	N	-0-				-0-
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	7 1	152 3	N	-0-				-0-
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	7 1	160 3	N	-0-				-0-
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	6 1	143 3	N	-0-				-0-
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	7 1	152 3	N	-0-				-0-
*01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	8 1	177 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J. M. EST. ETAL "A" WELL #: 502 RRCID -> 092728 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5080 - 5289														
08		279 N	257	-0-	-22	-0-	14 1	243 3	N	-0-				-0-
09		270 N	258	-0-	-12	-0-	11 1	247 3	N	-0-				-0-
10		279 N	245	-0-	-34	-0-	10 1	235 3	N	-0-				-0-
11		240 N	228	-0-	-12	-0-	10 1	218 3	N	-0-				-0-
12		279 N	268	-0-	-11	-0-	11 1	257 3	N	-0-				-0-
*01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	11 1	249 3	N	-0-				-0-

BAGGETT - B WELL #: 3 RRCID -> 095280 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4747 - 4826														
08		217 N	182	-0-	-35	-0-	8 1	174 3	N	-0-				-0-
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	8 1	175 3	N	-0-				-0-
10		208 N	208	-0-	-0-	-0-	9 1	199 3	N	-0-				-0-
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	9 1	206 3	N	-0-				-0-
12		238 N	238	-0-	-0-	-0-	10 1	228 3	N	-0-				-0-
*01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	10 1	224 3	N	-0-				-0-

BAGGETT C WELL #: 5 RRCID -> 095362 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 4606 - 4693														
08		693 X	693	-0-	-0-	-0-	30 1	663 3	N	-0-				-0-
09		670 X	670	-0-	-0-	-0-	29 1	641 3	N	-0-				-0-
10		682 X	682	-0-	-0-	-0-	30 1	652 3	N	-0-				-0-
11		645 X	645	-0-	-0-	-0-	28 1	617 3	N	-0-				-0-
12		659 X	659	-0-	-0-	-0-	29 1	630 3	N	-0-				-0-
*01		637 X	637	-0-	-0-	-0-	27 1	610 3	N	-0-				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT									
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																					
BAGGETT UNIT 1												WELL #: 602		RRCID -> 095686		COMPL. DATE 03/26/1981		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4822 - 5002	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
08		515 N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	488	3	N	-0-			-0-						
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	N	-0-			-0-						
10		478 N	478	-0-	-0-	-0-	20	1	458	3	N	-0-			-0-						
11		510 N	406	-0-	-104	-0-	17	1	389	3	N	-0-			-0-						
12		496 N	437	-0-	-59	-0-	18	1	419	3	N	-0-			-0-						
01		465 N	435	-0-	-30	-0-	19	1	416	3	N	-0-			-0-						

BAGGETT UNIT 2												WELL #: 701		RRCID -> 095687		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4932 - 5109	
08		217 N	212	-0-	-5	-0-	11	1	201	3	N	-0-			-0-						
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-			-0-						
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	N	-0-			-0-						
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	N	-0-			-0-						
12		248 N	239	-0-	-9	-0-	10	1	229	3	N	-0-			-0-						
*01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	N	-0-			-0-						

BAGGETT UNIT 3												WELL #: 801		RRCID -> 095688		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4920 - 5104	
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-			-0-						
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-			-0-						
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-			-0-						
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-			-0-						
12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-			-0-						
*01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-			-0-						

FRIEND, DOROTHY												WELL #: 1001F		RRCID -> 095689		COMPL. DATE 08/28/1981		TOTAL DEPTH 5175		PERF. 4852 - 5057	
08		0	13	-0-	13	13	1	1	12	3	N	-0-			-0-						
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2015 - PLUGGED 08/13/2015																					

FRIEND, BATTS												WELL #: 901F		RRCID -> 095690		COMPL. DATE 08/29/1981		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4718 - 4970	
08		279 N	268	-0-	-11	-0-	14	1	254	3	N	-0-			-0-						
09		264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-			-0-						
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	N	-0-			-0-						
11		270 N	214	-0-	-56	-0-	9	1	205	3	N	-0-			-0-						
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-			-0-						
01		279 N	205	-0-	-74	-0-	9	1	196	3	N	-0-			-0-						

BAGGETT, J. M. JR. ET AL "11"												WELL #: 162		RRCID -> 095691		COMPL. DATE 09/04/1981		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4838 - 4976	
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-			-0-						
09		210 N	185	-0-	-25	-0-	8	1	177	3	N	-0-			-0-						
10		217 N	203	-0-	-14	-0-	9	1	194	3	N	-0-			-0-						
11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-			-0-						
12		212 N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-			-0-						
01		217 N	211	-0-	-6	-0-	9	1	202	3	N	-0-			-0-						

BAGGETT, J. M. JR. ET AL "12"												WELL #: 159		RRCID -> 095692		COMPL. DATE 08/25/1981		TOTAL DEPTH 5188		PERF. 4700 - 4942	
08		124 N	59	-0-	-65	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-						
09		90 N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-						
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-						
11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-			-0-						
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-			-0-						
*01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-			-0-						

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																				
BAGGETT, J. M. JR. ET AL "13" WELL #: 164 RRCID -> 095693 COMPL. DATE 08/25/1981															TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4881	-	5127
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE				
08		434 N	274	-0-	-160	-0-	12	1	262	3	N	-0-				-0-				
09		360 N	301	-0-	-59	-0-	13	1	288	3	N	-0-				-0-				
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-				-0-				
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	N	-0-				-0-				
12		310 N	185	-0-	-125	-0-	8	1	177	3	N	-0-				-0-				
01		310 N	221	-0-	-89	-0-	9	1	212	3	N	-0-				-0-				

BAGGETT - B WELL #: 4 RRCID -> 095893 COMPL. DATE 09/30/1981															TOTAL DEPTH	4972	PERF.	4665	-	4771
08		363 X	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	3	N	-0-				-0-				
09		362 X	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-				-0-				
10		391 X	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	N	-0-				-0-				
11		374 X	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-				-0-				
12		370 X	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	N	-0-				-0-				
*01		367 X	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	N	-0-				-0-				

BAGGETT C WELL #: 6 RRCID -> 095894 COMPL. DATE 10/09/1981															TOTAL DEPTH	4803	PERF.	4430	-	4632
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	-0-				-0-				
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	N	-0-				-0-				
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-				-0-				
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-				-0-				
12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-				-0-				
*01		302 N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	-0-				-0-				

BAGGETT C WELL #: 7 RRCID -> 097066 COMPL. DATE 11/30/1981															TOTAL DEPTH	4690	PERF.	4348	-	4548
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-				-0-				
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-				-0-				
10		217 N	187	-0-	-30	-0-	8	1	179	3	N	-0-				-0-				
11		180 N	109	-0-	-71	-0-	5	1	104	3	N	-0-				-0-				
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-				-0-				
01		186 N	139	-0-	-47	-0-	6	1	133	3	N	-0-				-0-				

ADAMS WELL #: 18 RRCID -> 097067 COMPL. DATE 11/11/1981															TOTAL DEPTH	4914	PERF.	4524	-	4700
08		581 X	581	-0-	-0-	-0-	25	1	556	3	N	-0-				-0-				
09		536 X	536	-0-	-0-	-0-	23	1	513	3	N	-0-				-0-				
10		598 X	598	-0-	-0-	-0-	26	1	572	3	N	-0-				-0-				
11		572 X	572	-0-	-0-	-0-	25	1	547	3	N	-0-				-0-				
12		578 X	578	-0-	-0-	-0-	25	1	553	3	N	-0-				-0-				
*01		564 X	564	-0-	-0-	-0-	24	1	540	3	N	-0-				-0-				

BAGGETT A WELL #: 1 RRCID -> 097319 COMPL. DATE 12/23/1981															TOTAL DEPTH	5289	PERF.	4970	-	5136
08		505 X	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	3	N	-0-				-0-				
09		484 X	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	N	-0-				-0-				
10		535 X	535	-0-	-0-	-0-	23	1	512	3	N	-0-				-0-				
11		339 X	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	-0-				-0-				
12		528 X	528	-0-	-0-	-0-	23	1	505	3	N	-0-				-0-				
*01		554 X	554	-0-	-0-	-0-	24	1	530	3	N	-0-				-0-				

ADAMS WELL #: 20 RRCID -> 100383 COMPL. DATE 06/10/1982															TOTAL DEPTH	4780	PERF.	4410	-	4594
08		564 X	564	-0-	-0-	-0-	24	1	540	3	N	-0-				-0-				
09		526 X	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	3	N	-0-				-0-				
10		569 X	569	-0-	-0-	-0-	25	1	544	3	N	-0-				-0-				
11		540 X	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	N	-0-				-0-				
12		545 X	545	-0-	-0-	-0-	24	1	521	3	N	-0-				-0-				
*01		532 X	532	-0-	-0-	-0-	23	1	509	3	N	-0-				-0-				

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
ADAMS WELL #: 22 RRCID -> 100384 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 4570 - 4726																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		615 X	615	-0-	-0-	-0-	27	1	588	3	N	-0-				-0-
09		522 X	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	3	N	-0-				-0-
10		573 X	573	-0-	-0-	-0-	25	1	548	3	N	-0-				-0-
11		502 X	502	-0-	-0-	-0-	22	1	480	3	N	-0-				-0-
12		628 X	628	-0-	-0-	-0-	27	1	601	3	N	-0-				-0-
*01		593 X	593	-0-	-0-	-0-	25	1	568	3	N	-0-				-0-

ADAMS WELL #: 24 RRCID -> 100385 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4620 - 4706																
08		667 N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	638	3	N	-0-				-0-
09		780 N	625	-0-	-155	-0-	27	1	598	3	N	-0-				-0-
10		687 N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	657	3	N	-0-				-0-
11		660 N	651	-0-	-9	-0-	28	1	623	3	N	-0-				-0-
12		702 N	702	-0-	-0-	-0-	30	1	672	3	N	-0-				-0-
01		682 N	648	-0-	-34	-0-	28	1	620	3	N	-0-				-0-

BAGGETT B WELL #: 2 RRCID -> 101878 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4809 - 4916																
08		275 X	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-				-0-
09		297 X	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	N	-0-				-0-
10		319 X	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-				-0-
11		332 X	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	N	-0-				-0-
12		382 X	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	N	-0-				-0-
*01		289 X	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	N	-0-				-0-

ADAMS WELL #: 21 RRCID -> 102301 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 4383 - 4522																
08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	480	3	N	-0-				-0-
09		475 N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	N	-0-				-0-
10		524 N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	3	N	-0-				-0-
11		510 N	510	-0-	-0-	-0-	22	1	488	3	N	-0-				-0-
12		475 N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	N	-0-				-0-
*01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	21	1	476	3	N	-0-				-0-

HUDSPETH, INEZ -A- WELL #: 2 RRCID -> 103778 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4341 - 4452																
08		186 N	147	-0-	-39	-0-	6	1	141	3	N	-0-				-0-
09		180 N	178	-0-	-2	-0-	8	1	170	3	N	-0-				-0-
10		186 N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	N	-0-				-0-
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-				-0-
12		186 N	162	-0-	-24	-0-	7	1	155	3	N	-0-				-0-
*01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	N	-0-				-0-

HUDSPETH, INEZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 104522 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4151 - 4331																
08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	N	-0-				-0-
09		360 N	212	-0-	-148	-0-	9	1	203	3	N	-0-				-0-
10		403 N	54	-0-	-349	-0-	2	1	52	3	N	-0-				-0-
11		360 N	301	-0-	-59	-0-	13	1	288	3	N	-0-				-0-
12		304 N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	N	-0-				-0-
*01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 503 RRCID -> 186276 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5036 - 5215																
08		540 N	540	-0-	-0-	-0-	29	1	511	3	N	-0-				-0-
09		510 N	453	-0-	-57	-0-	20	1	433	3	N	-0-				-0-
10		496 N	460	-0-	-36	-0-	19	1	441	3	N	-0-				-0-
11		510 N	486	-0-	-24	-0-	21	1	465	3	N	-0-				-0-
12		490 N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	469	3	N	-0-				-0-
*01		502 N	502	-0-	-0-	-0-	21	1	481	3	N	-0-				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
PHILLIPS, A. WELL #: 31I RRCID -> 188553 COMPL. DATE 03/07/2002													TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5158 - 5174
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
08		341 N	321	-0-	-20	-0-	14 1	307 3	N	N	-0-			-0-		
09		390 N	323	-0-	-67	-0-	14 1	309 3	N	N	-0-			-0-		
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	14 1	314 3	N	N	-0-			-0-		
11		431 N	431	-0-	-0-	-0-	19 1	412 3	N	N	-0-			-0-		
12		461 N	461	-0-	-0-	-0-	20 1	441 3	N	N	-0-			-0-		
*01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	19 1	420 3	N	N	-0-			-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 6I RRCID -> 188554 COMPL. DATE 03/18/2002													TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4981 - 5154
08		434 N	419	-0-	-15	-0-	18 1	401 3	N	N	-0-			-0-		
09		469 N	469	-0-	-0-	-0-	20 1	449 3	N	N	-0-			-0-		
10		465 N	394	-0-	-71	-0-	17 1	377 3	N	N	-0-			-0-		
11		420 N	396	-0-	-24	-0-	17 1	379 3	N	N	-0-			-0-		
12		496 N	338	-0-	-158	-0-	15 1	323 3	N	N	-0-			-0-		
01		403 N	336	-0-	-67	-0-	14 1	322 3	N	N	-0-			-0-		

PHILLIPS, A WELL #: 37I RRCID -> 192525 COMPL. DATE 10/30/2002													TOTAL DEPTH	5305	PERF.	5127 - 5178
08		868 N	793	-0-	-75	-0-	35 1	758 3	N	N	-0-			-0-		
09		964 N	964	-0-	-0-	-0-	40 1	924 3	N	N	-0-			-0-		
10		984 N	984	-0-	-0-	-0-	42 1	942 3	N	N	-0-			-0-		
11		780 N	775	-0-	-5	-0-	33 1	742 3	N	N	-0-			-0-		
12		992 N	783	-0-	-209	-0-	33 1	750 3	N	N	-0-			-0-		
01		992 N	832	-0-	-160	-0-	35 1	797 3	N	N	-0-			-0-		

ADAMS WELL #: 20I RRCID -> 192526 COMPL. DATE 10/31/2002													TOTAL DEPTH	4819	PERF.	4542 - 4639
08		775 N	741	-0-	-34	-0-	32 1	709 3	N	N	-0-			-0-		
09		780 N	692	-0-	-88	-0-	30 1	662 3	N	N	-0-			-0-		
10		763 N	763	-0-	-0-	-0-	33 1	730 3	N	N	-0-			-0-		
11		720 N	718	-0-	-2	-0-	31 1	687 3	N	N	-0-			-0-		
12		737 N	737	-0-	-0-	-0-	32 1	705 3	N	N	-0-			-0-		
01		775 N	728	-0-	-47	-0-	31 1	697 3	N	N	-0-			-0-		

BAGGETT, J. M. WELL #: 702 RRCID -> 198133 COMPL. DATE 09/11/2003													TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4998 - 5205
08		372 N	298	-0-	-74	-0-	16 1	282 3	N	N	-0-			-0-		
09		450 N	327	-0-	-123	-0-	14 1	313 3	N	N	-0-			-0-		
10		372 N	366	-0-	-6	-0-	15 1	351 3	N	N	-0-			-0-		
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	14 1	314 3	N	N	-0-			-0-		
12		341 N	320	-0-	-21	-0-	13 1	307 3	N	N	-0-			-0-		
01		372 N	274	-0-	-98	-0-	12 1	262 3	N	N	-0-			-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 5I RRCID -> 198209 COMPL. DATE 06/18/2003													TOTAL DEPTH	5337	PERF.	5162 - 5196
08		744 N	616	-0-	-128	-0-	27 1	589 3	N	N	-0-			-0-		
09		737 N	737	-0-	-0-	-0-	32 1	705 3	N	N	-0-			-0-		
10		737 N	737	-0-	-0-	-0-	32 1	705 3	N	N	-0-			-0-		
11		862 N	862	-0-	-0-	-0-	38 1	824 3	N	N	-0-			-0-		
12		775 N	732	-0-	-43	-0-	32 1	700 3	N	N	-0-			-0-		
*01		817 N	817	-0-	-0-	-0-	35 1	782 3	N	N	-0-			-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 17I RRCID -> 198213 COMPL. DATE 06/18/2003													TOTAL DEPTH	5306	PERF.	5092 - 5124
08		620 N	498	-0-	-122	-0-	22 1	476 3	N	N	-0-			-0-		
09		660 N	401	-0-	-259	-0-	17 1	384 3	N	N	-0-			-0-		
10		651 N	444	-0-	-207	-0-	19 1	425 3	N	N	-0-			-0-		
11		480 N	414	-0-	-66	-0-	18 1	396 3	N	N	-0-			-0-		
12		442 N	442	-0-	-0-	-0-	19 1	423 3	N	N	-0-			-0-		
01		434 N	391	-0-	-43	-0-	17 1	374 3	N	N	-0-			-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
PHILLIPS "A" WELL #: 16I RRCID -> 199010 COMPL. DATE 06/30/2003												TOTAL DEPTH	5308	PERF. 5112 - 5168
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	34	1 752 3	N	-0-		-0-			
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	32	1 738 3	N	-0-		-0-			
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	36	1 824 3	N	-0-		-0-			
11	750 N	670	-0-	-80	-0-	28	1 641 3	N	1	1 8	-0-			
						1	9							
12	806 N	562	-0-	-244	-0-	24	1 538 3	N	-0-		-0-			
01	868 N	542	-0-	-326	-0-	23	1 518 3	N	1	1 8	-0-			
						1	9							

PHILLIPS "A" WELL #: 2I RRCID -> 199011 COMPL. DATE 07/01/2003												TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5074 - 5168
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	23	1 502 3	N	-0-		-0-			
09	570 N	483	-0-	-87	-0-	20	1 463 3	N	-0-		-0-			
10	527 N	494	-0-	-33	-0-	21	1 473 3	N	-0-		-0-			
11	510 N	421	-0-	-89	-0-	18	1 403 3	N	-0-		-0-			
12	496 N	438	-0-	-58	-0-	18	1 420 3	N	-0-		-0-			
01	496 N	464	-0-	-32	-0-	20	1 444 3	N	-0-		-0-			

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 603 RRCID -> 200272 COMPL. DATE 01/28/2004												TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5062 - 5240
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1 89 3	N	-0-		-0-			
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1 90 3	N	-0-		-0-			
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1 94 3	N	-0-		-0-			
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1 117 3	N	-0-		-0-			
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1 121 3	N	-0-		-0-			
*01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1 133 3	N	-0-		-0-			

PHILLIPS "A" WELL #: 30I RRCID -> 202663 COMPL. DATE 09/15/2003												TOTAL DEPTH	5350	PERF. 5184 - 5228
08	620 N	618	-0-	-2	-0-	27	1 591 3	N	-0-		-0-			
09	630 N	625	-0-	-5	-0-	27	1 598 3	N	-0-		-0-			
10	682 N	645	-0-	-37	-0-	28	1 617 3	N	-0-		-0-			
11	600 N	546	-0-	-54	-0-	24	1 522 3	N	-0-		-0-			
12	651 N	569	-0-	-82	-0-	25	1 544 3	N	-0-		-0-			
01	651 N	584	-0-	-67	-0-	25	1 555 3	N	4	4 8	-0-			
						4	9							

PHILLIPS "A" WELL #: 32I RRCID -> 202664 COMPL. DATE 09/19/2003												TOTAL DEPTH	5367	PERF. 5112 - 5151
08	744 N	589	-0-	-155	-0-	26	1 563 3	N	-0-		-0-			
09	600 N	586	-0-	-14	-0-	24	1 562 3	N	-0-		-0-			
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	25	1 563 3	N	-0-		-0-			
11	570 N	503	-0-	-67	-0-	21	1 482 3	N	-0-		-0-			
12	620 N	564	-0-	-56	-0-	24	1 540 3	N	-0-		-0-			
01	589 N	511	-0-	-78	-0-	22	1 489 3	N	-0-		-0-			

PHILLIPS "A" WELL #: 28I RRCID -> 202665 COMPL. DATE 09/20/2003												TOTAL DEPTH	5353	PERF. 5225 - 5258
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	27	1 591 3	N	-0-		-0-			
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	27	1 585 3	N	-0-		-0-			
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	29	1 631 3	N	-0-		-0-			
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	27	1 603 3	N	-0-		-0-			
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	28	1 619 3	N	-0-		-0-			
01	651 N	625	-0-	-26	-0-	27	1 598 3	N	-0-		-0-			

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT A WELL #: 165I RRCID -> 204517 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4942 - 5087														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08		775 N	694	-0-	-81	-0-	30 1	664 3	N	-0-		-0-		
09		690 N	690	-0-	-0-	-0-	30 1	660 3	N	-0-		-0-		
10		713 N	632	-0-	-81	-0-	28 1	604 3	N	-0-		-0-		
11		660 N	543	-0-	-117	-0-	24 1	519 3	N	-0-		-0-		
12		713 N	609	-0-	-104	-0-	26 1	583 3	N	-0-		-0-		
*01		630 N	630	-0-	-0-	-0-	27 1	603 3	N	-0-		-0-		

BAGGETT "D" WELL #: 163I RRCID -> 204521 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5256 PERF. 4945 - 4965														
08		341 N	326	-0-	-15	-0-	17 1	308 3	N	1	1 8	-0-		
09		533 N	533	-0-	-0-	-0-	23 1	510 3	N	-0-		-0-		
10		553 N	553	-0-	-0-	-0-	23 1	530 3	N	-0-		-0-		
11		549 N	549	-0-	-0-	-0-	23 1	526 3	N	-0-		-0-		
12		615 N	615	-0-	-0-	-0-	26 1	588 3	N	1	1 8	-0-		
*01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	25 1	556 3	N	4	4 8	-0-		
							4 9							

ADAMS WELL #: 12I RRCID -> 204522 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4512 - 4532														
08		496 N	455	-0-	-41	-0-	20 1	435 3	N	-0-		-0-		
09		480 N	426	-0-	-54	-0-	18 1	408 3	N	-0-		-0-		
10		480 N	480	-0-	-0-	-0-	21 1	459 3	N	-0-		-0-		
11		458 N	458	-0-	-0-	-0-	20 1	438 3	N	-0-		-0-		
12		452 N	452	-0-	-0-	-0-	20 1	432 3	N	-0-		-0-		
01		465 N	449	-0-	-16	-0-	19 1	430 3	N	-0-		-0-		

ADAMS WELL #: 9I RRCID -> 204523 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4632 - 4708														
08		403 N	379	-0-	-24	-0-	16 1	363 3	N	-0-		-0-		
09		390 N	363	-0-	-27	-0-	16 1	347 3	N	-0-		-0-		
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	18 1	393 3	N	-0-		-0-		
11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	19 1	408 3	N	-0-		-0-		
12		414 N	414	-0-	-0-	-0-	18 1	396 3	N	-0-		-0-		
01		403 N	379	-0-	-24	-0-	16 1	363 3	N	-0-		-0-		

ADAMS WELL #: 11I RRCID -> 204524 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4153 - 4584														
08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	20 1	449 3	N	-0-		-0-		
09		480 N	441	-0-	-39	-0-	19 1	422 3	N	-0-		-0-		
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	21 1	464 3	N	-0-		-0-		
11		472 N	472	-0-	-0-	-0-	21 1	451 3	N	-0-		-0-		
12		465 N	462	-0-	-3	-0-	20 1	442 3	N	-0-		-0-		
01		496 N	454	-0-	-42	-0-	19 1	435 3	N	-0-		-0-		

ADAMS WELL #: 22I RRCID -> 206286 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4588 - 4751														
08		744 N	723	-0-	-21	-0-	31 1	692 3	N	-0-		-0-		
09		720 N	676	-0-	-44	-0-	29 1	647 3	N	-0-		-0-		
10		755 N	755	-0-	-0-	-0-	33 1	722 3	N	-0-		-0-		
11		724 N	724	-0-	-0-	-0-	32 1	692 3	N	-0-		-0-		
12		713 N	712	-0-	-1	-0-	31 1	681 3	N	-0-		-0-		
01		744 N	710	-0-	-34	-0-	30 1	680 3	N	-0-		-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
PHILLIPS "A" WELL #: 7C RRCID -> 206287 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 4929 - 5153														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	459	3	N	-0-			-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	460	3	N	-0-			-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	447	3	N	-0-			-0-
11	450 N	343	-0-	-107	-0-	15	1	328	3	N	-0-			-0-
12	496 N	257	-0-	-239	-0-	11	1	246	3	N	-0-			-0-
01	465 N	282	-0-	-183	-0-	12	1	270	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J M , JR WELL #: 203B RRCID -> 206288 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5079 - 5253														
08	341 N	319	-0-	-22	-0-	17	1	302	3	N	-0-			-0-
09	360 N	337	-0-	-23	-0-	15	1	322	3	N	-0-			-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	19	1	426	3	N	-0-			-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	23	1	510	3	N	-0-			-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	19	1	429	3	N	-0-			-0-
*01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	19	1	436	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8C RRCID -> 206289 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5037 - 5203														
08	527 N	482	-0-	-45	-0-	21	1	461	3	N	-0-			-0-
09	510 N	483	-0-	-27	-0-	20	1	463	3	N	-0-			-0-
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	21	1	472	3	N	-0-			-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	22	1	499	3	N	1	1 8		-0-
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	24	1	545	3	N	-0-			-0-
*01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	24	1	532	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 13D RRCID -> 206290 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5072 - 5240														
08	496 N	490	-0-	-6	-0-	21	1	469	3	N	-0-			-0-
09	510 N	455	-0-	-55	-0-	20	1	435	3	N	-0-			-0-
10	527 N	445	-0-	-82	-0-	19	1	426	3	N	-0-			-0-
11	480 N	459	-0-	-21	-0-	20	1	439	3	N	-0-			-0-
12	465 N	444	-0-	-21	-0-	19	1	425	3	N	-0-			-0-
*01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	467	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 13B RRCID -> 206291 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5014 - 5189														
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	3	N	-0-			-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	N	-0-			-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	22	1	500	3	N	-0-			-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	480	3	N	-0-			-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	23	1	531	3	N	-0-			-0-
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	22	1	484	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27B RRCID -> 206292 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5054 - 5214														
08	465 N	462	-0-	-3	-0-	20	1	442	3	N	-0-			-0-
09	450 N	440	-0-	-10	-0-	19	1	421	3	N	-0-			-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	-0-			-0-
11	450 N	436	-0-	-14	-0-	19	1	417	3	N	-0-			-0-
12	465 N	396	-0-	-69	-0-	17	1	379	3	N	-0-			-0-
01	465 N	415	-0-	-50	-0-	18	1	397	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT, J M JR WELL #: 502B RRCID -> 206293 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4928 - 5236														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	527 N	437	-0-	-90	-0-	23	1	414	3	N	-0-			-0-
09	510 N	424	-0-	-86	-0-	19	1	405	3	N	-0-			-0-
10	496 N	481	-0-	-15	-0-	20	1	461	3	N	-0-			-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	22	1	492	3	N	-0-			-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	22	1	497	3	N	-0-			-0-
01	496 N	492	-0-	-4	-0-	21	1	471	3	N	-0-			-0-

BAGGETT "B" WELL #: 13B RRCID -> 206295 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 4928 - 5141														
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	23	1	507	3	N	-0-			-0-
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	25	1	562	3	N	-0-			-0-
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	26	1	560	3	N	-0-			-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	24	1	527	3	N	-0-			-0-
12	620 N	604	-0-	-16	-0-	26	1	578	3	N	-0-			-0-
01	589 N	468	-0-	-121	-0-	20	1	444	3	N	4	4 8		-0-
						4	9							

BAGGETT, J M, JR WELL #: 801B RRCID -> 206296 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4865 - 5043														
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	478	3	N	-0-			-0-
09	510 N	479	-0-	-31	-0-	21	1	458	3	N	-0-			-0-
10	496 N	486	-0-	-10	-0-	21	1	465	3	N	-0-			-0-
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	538	3	N	-0-			-0-
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	25	1	565	3	N	-0-			-0-
*01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	24	1	536	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH WELL #: 1072 RRCID -> 206567 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4163 - 4240														
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-			-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-			-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-			-0-
*01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 602C RRCID -> 206582 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4741 - 4971														
08	496 N	356	-0-	-140	-0-	19	1	337	3	N	-0-			-0-
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	504	3	N	-0-			-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	546	3	N	-0-			-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	394	3	N	-0-			-0-
12	558 N	403	-0-	-155	-0-	17	1	386	3	N	-0-			-0-
01	558 N	422	-0-	-136	-0-	18	1	404	3	N	-0-			-0-

BAGGETT D WELL #: 1158A RRCID -> 206583 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4624 - 4846														
08	341 N	311	-0-	-30	-0-	16	1	295	3	N	-0-			-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-			-0-
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	12	1	277	3	N	-0-			-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	N	-0-			-0-
12	341 N	258	-0-	-83	-0-	11	1	247	3	N	-0-			-0-
*01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT						
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																		
BAGGETT, J M JR WELL #: 302B RRCID -> 206585 COMPL. DATE 08/20/2004												TOTAL DEPTH	5473	PERF.	5000 -	5232		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	341	3	N	-0-					-0-
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	N	-0-					-0-
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	362	3	N	-0-					-0-
11		476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	456	3	N	-0-					-0-
12		535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	512	3	N	-0-					-0-
*01		486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	465	3	N	-0-					-0-
BAGGETT "B" WELL #: 4123B RRCID -> 206586 COMPL. DATE 08/06/2004												TOTAL DEPTH	5184	PERF.	4621 -	4757		
08		461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	437	3	N	-0-					-0-
09		270 N	232	-0-	-38	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	N	-0-					-0-
11		450 N	243	-0-	-207	-0-	-0-	10	1	233	3	N	-0-					-0-
12		248 N	160	-0-	-88	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
01		310 N	185	-0-	-125	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
BAGGETT C WELL #: 5B RRCID -> 207395 COMPL. DATE 09/27/2004												TOTAL DEPTH	5120	PERF.	4589 -	4869		
08		341 N	274	-0-	-67	-0-	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-					-0-
10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-					-0-
12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
*01		366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
BAGGETT D WELL #: 3163B RRCID -> 207408 COMPL. DATE 10/11/2004												TOTAL DEPTH	5307	PERF.	4841 -	5123		
08		358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	339	3	N	-0-					-0-
09		360 N	287	-0-	-73	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
10		434 N	323	-0-	-111	-0-	-0-	14	1	309	3	N	-0-					-0-
11		360 N	332	-0-	-28	-0-	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
12		352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-
*01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	N	-0-					-0-
BAGGETT "B" WELL #: 14B RRCID -> 207409 COMPL. DATE 10/18/2004												TOTAL DEPTH	5307	PERF.	4883 -	5131		
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
12		181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
*01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	N	-0-					-0-
BAGGETT "B" WELL #: 1124A RRCID -> 207410 COMPL. DATE 10/01/2004												TOTAL DEPTH	5027	PERF.	4531 -	4760		
08		93 N	74	-0-	-19	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
09		90 N	78	-0-	-12	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
10		93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
12		93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
*01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
PHILLIPS "A" WELL #: 38C RRCID -> 207411 COMPL. DATE 11/12/2004												TOTAL DEPTH	5401	PERF.	5028 -	5180		
08		522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	499	3	N	-0-					-0-
09		533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	511	3	N	-0-					-0-
10		541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	518	3	N	-0-					-0-
11		510 N	471	-0-	-39	-0-	-0-	20	1	451	3	N	-0-					-0-
12		558 N	548	-0-	-10	-0-	-0-	23	1	525	3	N	-0-					-0-
01		527 N	481	-0-	-46	-0-	-0-	21	1	460	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
PHILLIPS "A" WELL #: 33D RRCID -> 207412 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 5050 - 5254														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		779 N	779	-0-	-0-	-0-	34	1	745	3	N	-0-		-0-
09		967 N	967	-0-	-0-	-0-	42	1	925	3	N	-0-		-0-
10		961 N	942	-0-	-19	-0-	41	1	901	3	N	-0-		-0-
11		750 N	678	-0-	-72	-0-	30	1	648	3	N	-0-		-0-
12		992 N	723	-0-	-269	-0-	31	1	692	3	N	-0-		-0-
01		930 N	731	-0-	-199	-0-	31	1	700	3	N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 141A RRCID -> 207413 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 4949 - 5182														
08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	N	-0-		-0-
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	3	N	-0-		-0-
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	N	-0-		-0-
11		360 N	334	-0-	-26	-0-	15	1	319	3	N	-0-		-0-
12		403 N	337	-0-	-66	-0-	15	1	322	3	N	-0-		-0-
01		403 N	359	-0-	-44	-0-	15	1	344	3	N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 19D RRCID -> 207414 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5062 - 5208														
08		682 N	645	-0-	-37	-0-	28	1	617	3	N	-0-		-0-
09		652 N	652	-0-	-0-	-0-	27	1	625	3	N	-0-		-0-
10		683 N	683	-0-	-0-	-0-	29	1	654	3	N	-0-		-0-
11		656 N	656	-0-	-0-	-0-	28	1	628	3	N	-0-		-0-
12		688 N	688	-0-	-0-	-0-	29	1	659	3	N	-0-		-0-
01		682 N	643	-0-	-39	-0-	27	1	616	3	N	-0-		-0-

BAGGETT OZ WELL #: 1157C RRCID -> 207415 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4629 - 4862														
08		522 N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	3	N	-0-		-0-
09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	22	1	486	3	N	-0-		-0-
10		527 N	429	-0-	-98	-0-	19	1	410	3	N	-0-		-0-
11		510 N	406	-0-	-104	-0-	18	1	388	3	N	-0-		-0-
12		527 N	391	-0-	-136	-0-	17	1	374	3	N	-0-		-0-
01		434 N	366	-0-	-68	-0-	16	1	350	3	N	-0-		-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125A RRCID -> 208283 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4542 - 4727														
08		620 N	486	-0-	-134	-0-	21	1	465	3	N	-0-		-0-
09		630 N	485	-0-	-145	-0-	21	1	464	3	N	-0-		-0-
10		527 N	487	-0-	-40	-0-	21	1	466	3	N	-0-		-0-
11		480 N	469	-0-	-11	-0-	20	1	449	3	N	-0-		-0-
12		496 N	486	-0-	-10	-0-	21	1	465	3	N	-0-		-0-
01		496 N	487	-0-	-9	-0-	21	1	466	3	N	-0-		-0-

ADAMS WELL #: 18A RRCID -> 208867 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4534 - 4716														
08		479 N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	N	-0-		-0-
09		510 N	445	-0-	-65	-0-	19	1	426	3	N	-0-		-0-
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	N	-0-		-0-
11		463 N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	3	N	-0-		-0-
12		465 N	443	-0-	-22	-0-	19	1	424	3	N	-0-		-0-
01		496 N	438	-0-	-58	-0-	19	1	419	3	N	-0-		-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 102 B RRCID -> 208889 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 4959 - 5105														
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	N	-0-		-0-
09		210 N	191	-0-	-19	-0-	8	1	183	3	N	-0-		-0-
10		217 N	188	-0-	-29	-0-	8	1	180	3	N	-0-		-0-
11		210 N	185	-0-	-25	-0-	8	1	177	3	N	-0-		-0-
12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	N	-0-		-0-
*01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
BAGGETT B WELL #: 4 C RRCID -> 208890 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4573 - 4766													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
08		341 N	319	-0-	-22	-0-			14	1	305	3	-0-
09		360 N	341	-0-	-19	-0-			15	1	326	3	-0-
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-			16	1	360	3	-0-
11		300 N	243	-0-	-57	-0-			11	1	232	3	-0-
12		341 N	222	-0-	-119	-0-			10	1	212	3	-0-
01		372 N	316	-0-	-56	-0-			14	1	302	3	-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 2125 B RRCID -> 209056 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4525 - 4675													
08		592 N	592	-0-	-0-	-0-			26	1	566	3	-0-
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-			18	1	403	3	-0-
10		434 N	418	-0-	-16	-0-			18	1	400	3	-0-
11		570 N	403	-0-	-167	-0-			18	1	385	3	-0-
12		434 N	411	-0-	-23	-0-			18	1	393	3	-0-
*01		412 N	412	-0-	-0-	-0-			18	1	394	3	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5 C RRCID -> 209058 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5005 - 5180													
08		496 N	410	-0-	-86	-0-			25	1	385	3	-0-
09		450 N	390	-0-	-60	-0-			23	1	366	3	-0-
									1	9			
10		439 N	439	-0-	-0-	-0-			23	1	416	3	-0-
11		390 N	329	-0-	-61	-0-			19	1	310	3	-0-
12		445 N	445	-0-	-0-	-0-			27	1	418	3	-0-
01		434 N	318	-0-	-116	-0-			19	1	299	3	-0-

BAGGETT "B" S WELL #: 1124 C RRCID -> 209320 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4454 - 4729													
08		651 N	538	-0-	-113	-0-			28	1	510	3	-0-
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-			28	1	607	3	-0-
10		880 N	880	-0-	-0-	-0-			37	1	843	3	-0-
11		858 N	858	-0-	-0-	-0-			36	1	822	3	-0-
12		868 N	868	-0-	-0-	-0-			36	1	831	3	-0-
									1	9			
01		868 N	857	-0-	-11	-0-			36	1	817	3	-0-
									4	9			

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 D RRCID -> 210401 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 5031 - 5182													
08		558 N	365	-0-	-193	-0-			23	1	342	3	-0-
09		535 N	535	-0-	-0-	-0-			32	1	503	3	-0-
10		453 N	453	-0-	-0-	-0-			24	1	429	3	-0-
11		413 N	413	-0-	-0-	-0-			24	1	388	3	-0-
									1	9			
12		558 N	431	-0-	-127	-0-			26	1	405	3	-0-
01		465 N	457	-0-	-8	-0-			28	1	429	3	-0-

SEAHORN "K" WELL #: 4 RRCID -> 210410 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5332 - 5380													
08		472 N	472	-0-	-0-	-0-			29	1	443	3	-0-
09		480 N	471	-0-	-9	-0-			27	1	444	3	-0-
10		465 N	446	-0-	-19	-0-			26	1	420	3	-0-
11		450 N	360	-0-	-90	-0-			20	1	340	3	-0-
12		496 N	356	-0-	-140	-0-			20	1	336	3	-0-
01		434 N	322	-0-	-112	-0-			18	1	304	3	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
SEAHORN "K" WELL #: 5 RRCID -> 210412 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5390 - 5422														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	476	3	N	-0-			-0-
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	466	3	N	-0-			-0-
10	496 N	486	-0-	-10	-0-	28	1	458	3	N	-0-			-0-
11	480 N	424	-0-	-56	-0-	23	1	401	3	N	-0-			-0-
12	496 N	425	-0-	-71	-0-	24	1	401	3	N	-0-			-0-
01	496 N	477	-0-	-19	-0-	27	1	450	3	N	-0-			-0-

SEAHORN "H" WELL #: 6 RRCID -> 210765 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5276 - 5306														
08	837 N	717	-0-	-120	-0-	44	1	673	3	N	-0-			-0-
09	780 N	760	-0-	-20	-0-	44	1	716	3	N	-0-			-0-
10	744 N	717	-0-	-27	-0-	41	1	676	3	N	-0-			-0-
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	40	1	695	3	N	-0-			-0-
12	775 N	734	-0-	-41	-0-	42	1	692	3	N	-0-			-0-
*01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	43	1	732	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 B RRCID -> 210767 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 4994 - 5151														
08	558 N	525	-0-	-33	-0-	32	1	493	3	N	-0-			-0-
09	570 N	514	-0-	-56	-0-	31	1	483	3	N	-0-			-0-
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	575	3	N	-0-			-0-
11	510 N	445	-0-	-65	-0-	26	1	419	3	N	-0-			-0-
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	31	1	486	3	N	-0-			-0-
01	620 N	519	-0-	-101	-0-	32	1	487	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3 A RRCID -> 211259 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 5039 - 5183														
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	34	1	515	3	N	-0-			-0-
09	540 N	539	-0-	-1	-0-	32	1	507	3	N	-0-			-0-
10	558 N	534	-0-	-24	-0-	28	1	506	3	N	-0-			-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	35	1	552	3	N	-0-			-0-
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	35	1	555	3	N	-0-			-0-
*01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	33	1	512	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 303 B RRCID -> 211261 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 5113 - 5277														
08	837 N	762	-0-	-75	-0-	40	1	722	3	N	-0-			-0-
09	810 N	738	-0-	-72	-0-	32	1	706	3	N	-0-			-0-
10	775 N	714	-0-	-61	-0-	30	1	684	3	N	-0-			-0-
11	750 N	738	-0-	-12	-0-	31	1	707	3	N	-0-			-0-
12	775 N	723	-0-	-52	-0-	30	1	693	3	N	-0-			-0-
01	713 N	607	-0-	-106	-0-	26	1	581	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3 D RRCID -> 211262 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4961 - 5121														
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	N	-0-			-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	N	-0-			-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	N	-0-			-0-
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	11	1	170	3	N	-0-			-0-
12	248 N	149	-0-	-99	-0-	9	1	140	3	N	-0-			-0-
01	248 N	171	-0-	-77	-0-	10	1	161	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 303 C RRCID -> 211264 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5080 - 5222														
08	527 N	510	-0-	-17	-0-	27	1	483	3	N	-0-			-0-
09	570 N	502	-0-	-68	-0-	22	1	480	3	N	-0-			-0-
10	651 N	450	-0-	-201	-0-	19	1	431	3	N	-0-			-0-
11	480 N	445	-0-	-35	-0-	19	1	426	3	N	-0-			-0-
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	26	1	586	3	N	-0-			-0-
*01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	25	1	571	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
BAGGETT, J M JR WELL #: 203F RRCID -> 211297 COMPL. DATE 06/27/2005												TOTAL DEPTH	5413	PERF.	5040 -	5206
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
08		537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	509	3	N	-0-	-0-		
09		529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	N	-0-	-0-		
10		581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	556	3	N	-0-	-0-		
11		510 N	465	-0-	-45	-0-	-0-	20	1	445	3	N	-0-	-0-		
12		558 N	352	-0-	-206	-0-	-0-	15	1	337	3	N	-0-	-0-		
01		589 N	455	-0-	-134	-0-	-0-	19	1	436	3	N	-0-	-0-		

BAGGETT, J M JR WELL #: 403C RRCID -> 211498 COMPL. DATE 07/21/2005												TOTAL DEPTH	5488	PERF.	5077 -	5242
08		578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	547	3	N	-0-	-0-		
09		594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	568	3	N	-0-	-0-		
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	554	3	N	-0-	-0-		
11		570 N	553	-0-	-17	-0-	-0-	23	1	530	3	N	-0-	-0-		
12		620 N	474	-0-	-146	-0-	-0-	20	1	454	3	N	-0-	-0-		
01		589 N	577	-0-	-12	-0-	-0-	25	1	552	3	N	-0-	-0-		

BAGGETT, J M JR WELL #: 203E RRCID -> 211503 COMPL. DATE 07/08/2005												TOTAL DEPTH	5432	PERF.	5046 -	5227
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	N	-0-	-0-		
09		366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	N	-0-	-0-		
10		341 N	264	-0-	-77	-0-	-0-	11	1	253	3	N	-0-	-0-		
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	N	-0-	-0-		
12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	389	3	N	-0-	-0-		
*01		416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	N	-0-	-0-		

BAGGETT, J M JR WELL #: 203A RRCID -> 211507 COMPL. DATE 07/18/2005												TOTAL DEPTH	5439	PERF.	5066 -	5224
08		434 N	337	-0-	-97	-0-	-0-	18	1	319	3	N	-0-	-0-		
09		486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	465	3	N	-0-	-0-		
10		496 N	481	-0-	-15	-0-	-0-	20	1	461	3	N	-0-	-0-		
11		513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	491	3	N	-0-	-0-		
12		496 N	308	-0-	-188	-0-	-0-	13	1	295	3	N	-0-	-0-		
01		496 N	357	-0-	-139	-0-	-0-	15	1	342	3	N	-0-	-0-		

BAGGETT, J M JR WELL #: 403B RRCID -> 211868 COMPL. DATE 06/29/2005												TOTAL DEPTH	5495	PERF.	5125 -	5278
08		558 N	374	-0-	-184	-0-	-0-	20	1	354	3	N	-0-	-0-		
09		420 N	326	-0-	-94	-0-	-0-	14	1	312	3	N	-0-	-0-		
10		481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	461	3	N	-0-	-0-		
11		360 N	330	-0-	-30	-0-	-0-	14	1	316	3	N	-0-	-0-		
12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	342	3	N	-0-	-0-		
01		496 N	328	-0-	-168	-0-	-0-	14	1	314	3	N	-0-	-0-		

BAGGETT OZ B WELL #: 1165 A RRCID -> 211886 COMPL. DATE 08/08/2005												TOTAL DEPTH	5243	PERF.	4872 -	5094
08		546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	522	3	N	-0-	-0-		
09		570 N	535	-0-	-35	-0-	-0-	23	1	512	3	N	-0-	-0-		
10		527 N	525	-0-	-2	-0-	-0-	23	1	500	3	N	2	2 8		
11		540 N	495	-0-	-45	-0-	-0-	22	1	473	3	N	-0-	-0-		
12		558 N	512	-0-	-46	-0-	-0-	22	1	489	3	N	1	1 8		
01		527 N	497	-0-	-30	-0-	-0-	21	1	476	3	N	-0-	-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
PHILLIPS "A" WELL #: 16 B RRCID -> 212053 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 4997 - 5163														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	487	3	N	-0-	-0-		
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	21	1	486	3	N	-0-	-0-		
10	527 N	495	-0-	-32	-0-	21	1	474	3	N	-0-	-0-		
11	480 N	395	-0-	-85	-0-	17	1	378	3	N	-0-	-0-		
12	527 N	448	-0-	-79	-0-	19	1	429	3	N	-0-	-0-		
01	496 N	417	-0-	-79	-0-	18	1	399	3	N	-0-	-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 16 D RRCID -> 212072 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5057 - 5225														
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	37	1	812	3	N	-0-	-0-		
09	840 N	750	-0-	-90	-0-	31	1	719	3	N	-0-	-0-		
10	899 N	809	-0-	-90	-0-	34	1	775	3	N	-0-	-0-		
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	37	1	828	3	N	-0-	-0-		
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	39	1	890	3	N	-0-	-0-		
*01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	42	1	940	3	N	-0-	-0-		

BAGGETT OZ A WELL #: 2165D RRCID -> 212246 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4890 - 5101														
08	682 N	644	-0-	-38	-0-	28	1	616	3	N	-0-	-0-		
09	720 N	665	-0-	-55	-0-	29	1	636	3	N	-0-	-0-		
10	682 N	631	-0-	-51	-0-	28	1	603	3	N	-0-	-0-		
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	28	1	611	3	N	-0-	-0-		
12	682 N	648	-0-	-34	-0-	28	1	620	3	N	-0-	-0-		
*01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	29	1	651	3	N	-0-	-0-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 C RRCID -> 212272 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5019 - 5165														
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	38	1	584	3	N	-0-	-0-		
09	510 N	454	-0-	-56	-0-	27	1	427	3	N	-0-	-0-		
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	37	1	663	3	N	-0-	-0-		
11	600 N	437	-0-	-163	-0-	26	1	411	3	N	-0-	-0-		
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	N	-0-	-0-		
01	713 N	489	-0-	-224	-0-	30	1	459	3	N	-0-	-0-		

BAGGETT, J M JR WELL #: 203 C RRCID -> 212580 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5036 - 5208														
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	38	1	671	3	N	-0-	-0-		
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	29	1	634	3	N	-0-	-0-		
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	3	N	-0-	-0-		
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	676	3	N	-0-	-0-		
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	713	3	N	-0-	-0-		
*01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	32	1	715	3	N	-0-	-0-		

BAGGETT "B" WELL #: 13A RRCID -> 213260 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4986 - 5166														
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	30	1	659	3	N	-0-	-0-		
09	630 N	613	-0-	-17	-0-	27	1	586	3	N	-0-	-0-		
10	713 N	619	-0-	-94	-0-	27	1	592	3	N	-0-	-0-		
11	660 N	510	-0-	-150	-0-	22	1	488	3	N	-0-	-0-		
12	620 N	528	-0-	-92	-0-	23	1	505	3	N	-0-	-0-		
01	620 N	520	-0-	-100	-0-	22	1	498	3	N	-0-	-0-		

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 302A RRCID -> 214266 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5030 - 5195														
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	41	1	736	3	N	-0-	-0-		
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	37	1	813	3	N	-0-	-0-		
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	34	1	769	3	N	-0-	-0-		
11	750 N	722	-0-	-28	-0-	31	1	691	3	N	-0-	-0-		
12	868 N	723	-0-	-145	-0-	30	1	693	3	N	-0-	-0-		
01	806 N	704	-0-	-102	-0-	30	1	674	3	N	-0-	-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT, J.M. JR WELL #: 103A RRCID -> 214267 COMPL. DATE 10/28/2005												TOTAL DEPTH	5353	PERF.	5010 - 5160
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08		687 N	687	-0-	-0-	-0-	36 1	651 3	N	-0-				-0-	
09		480 N	420	-0-	-60	-0-	18 1	402 3	N	-0-				-0-	
10		620 N	325	-0-	-295	-0-	14 1	311 3	N	-0-				-0-	
11		660 N	439	-0-	-221	-0-	19 1	420 3	N	-0-				-0-	
12		461 N	461	-0-	-0-	-0-	19 1	442 3	N	-0-				-0-	
*01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	17 1	390 3	N	-0-				-0-	

BAGGETT, J.M. JR. WELL #: 103C RRCID -> 214367 COMPL. DATE 10/07/2005												TOTAL DEPTH	5412	PERF.	5026 - 5209
08		744 N	599	-0-	-145	-0-	32 1	567 3	N	-0-				-0-	
09		720 N	585	-0-	-135	-0-	26 1	559 3	N	-0-				-0-	
10		682 N	681	-0-	-1	-0-	29 1	652 3	N	-0-				-0-	
11		570 N	517	-0-	-53	-0-	22 1	495 3	N	-0-				-0-	
12		656 N	656	-0-	-0-	-0-	28 1	628 3	N	-0-				-0-	
01		682 N	588	-0-	-94	-0-	25 1	563 3	N	-0-				-0-	

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 302C RRCID -> 214370 COMPL. DATE 10/14/2005												TOTAL DEPTH	5344	PERF.	4986 - 5165
08		527 N	476	-0-	-51	-0-	25 1	451 3	N	-0-				-0-	
09		480 N	446	-0-	-34	-0-	20 1	425 3	N	1	1 8			-0-	
10		527 N	418	-0-	-109	-0-	18 1	400 3	N	-0-				-0-	
11		491 N	491	-0-	-0-	-0-	21 1	470 3	N	-0-				-0-	
12		622 N	622	-0-	-0-	-0-	26 1	596 3	N	-0-				-0-	
*01		545 N	545	-0-	-0-	-0-	23 1	522 3	N	-0-				-0-	

BAGGETT B WELL #: 13D RRCID -> 214385 COMPL. DATE 09/23/2005												TOTAL DEPTH	5347	PERF.	4949 - 5090
08		321 N	321	-0-	-0-	-0-	14 1	307 3	N	-0-				-0-	
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	15 1	322 3	N	-0-				-0-	
10		310 N	278	-0-	-32	-0-	12 1	266 3	N	-0-				-0-	
11		300 N	274	-0-	-26	-0-	12 1	262 3	N	-0-				-0-	
12		341 N	244	-0-	-97	-0-	11 1	233 3	N	-0-				-0-	
01		279 N	232	-0-	-47	-0-	10 1	222 3	N	-0-				-0-	

SEAHORN "K" WELL #: 6 RRCID -> 214941 COMPL. DATE 10/20/2005												TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5284 - 5326
08		806 N	783	-0-	-23	-0-	48 1	735 3	N	-0-				-0-	
09		810 N	806	-0-	-4	-0-	46 1	760 3	N	-0-				-0-	
10		775 N	734	-0-	-41	-0-	42 1	692 3	N	-0-				-0-	
11		750 N	749	-0-	-1	-0-	41 1	708 3	N	-0-				-0-	
12		837 N	753	-0-	-84	-0-	43 1	710 3	N	-0-				-0-	
*01		817 N	817	-0-	-0-	-0-	46 1	771 3	N	-0-				-0-	

SEAHORN "K" WELL #: 7 RRCID -> 214943 COMPL. DATE 10/04/2005												TOTAL DEPTH	5528	PERF.	5327 - 5370
08		787 N	787	-0-	-0-	-0-	49 1	738 3	N	-0-				-0-	
09		729 N	729	-0-	-0-	-0-	42 1	687 3	N	-0-				-0-	
10		723 N	723	-0-	-0-	-0-	42 1	681 3	N	-0-				-0-	
11		750 N	730	-0-	-20	-0-	40 1	690 3	N	-0-				-0-	
12		744 N	696	-0-	-48	-0-	40 1	656 3	N	-0-				-0-	
01		713 N	692	-0-	-21	-0-	39 1	653 3	N	-0-				-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
MOORE, MAGGIE WELL #: 6 B RRCID -> 215574 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5019 - 5186																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		570 N	570	-0-	-0-	-0-		35	1	535	3	N	-0-			-0-
09		540 N	489	-0-	-51	-0-		29	1	460	3	N	-0-			-0-
10		496 N	386	-0-	-110	-0-		20	1	366	3	N	-0-			-0-
11		540 N	307	-0-	-233	-0-		18	1	289	3	N	-0-			-0-
12		496 N	355	-0-	-141	-0-		21	1	334	3	N	-0-			-0-
*01		617 N	617	-0-	-0-	-0-		38	1	579	3	N	-0-			-0-

SEAHORN "J" WELL #: 7 RRCID -> 215582 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5220 - 5274																
08		722 N	722	-0-	-0-	-0-		45	1	677	3	N	-0-			-0-
09		720 N	664	-0-	-56	-0-		38	1	626	3	N	-0-			-0-
10		775 N	676	-0-	-99	-0-		39	1	637	3	N	-0-			-0-
11		694 N	694	-0-	-0-	-0-		38	1	656	3	N	-0-			-0-
12		682 N	666	-0-	-16	-0-		38	1	628	3	N	-0-			-0-
*01		714 N	714	-0-	-0-	-0-		40	1	674	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1 D RRCID -> 215601 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4997 - 5149																
08		713 N	680	-0-	-33	-0-		42	1	638	3	N	-0-			-0-
09		690 N	584	-0-	-106	-0-		35	1	549	3	N	-0-			-0-
10		651 N	564	-0-	-87	-0-		30	1	534	3	N	-0-			-0-
11		660 N	621	-0-	-39	-0-		37	1	584	3	N	-0-			-0-
12		625 N	625	-0-	-0-	-0-		37	1	588	3	N	-0-			-0-
*01		597 N	597	-0-	-0-	-0-		36	1	557	3	N	-0-	4	4 8	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5 A RRCID -> 216784 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5084 - 5235																
08		310 N	301	-0-	-9	-0-		19	1	282	3	N	-0-			-0-
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-		23	1	357	3	N	-0-			-0-
10		391 N	391	-0-	-0-	-0-		21	1	370	3	N	-0-			-0-
11		372 N	372	-0-	-0-	-0-		22	1	350	3	N	-0-			-0-
12		403 N	367	-0-	-36	-0-		22	1	345	3	N	-0-			-0-
01		403 N	384	-0-	-19	-0-		23	1	361	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2E RRCID -> 217036 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 4987 - 5169																
08		372 N	368	-0-	-4	-0-		23	1	345	3	N	-0-			-0-
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-		23	1	356	3	N	-0-			-0-
10		372 N	338	-0-	-34	-0-		18	1	320	3	N	-0-			-0-
11		360 N	342	-0-	-18	-0-		20	1	322	3	N	-0-			-0-
12		403 N	321	-0-	-82	-0-		19	1	302	3	N	-0-			-0-
*01		377 N	377	-0-	-0-	-0-		23	1	354	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2A RRCID -> 217039 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 4986 - 5169																
08		403 N	401	-0-	-2	-0-		25	1	376	3	N	-0-			-0-
09		360 N	344	-0-	-16	-0-		21	1	323	3	N	-0-			-0-
10		403 N	341	-0-	-62	-0-		18	1	323	3	N	-0-			-0-
11		390 N	340	-0-	-50	-0-		20	1	320	3	N	-0-			-0-
12		420 N	420	-0-	-0-	-0-		25	1	395	3	N	-0-			-0-
*01		501 N	501	-0-	-0-	-0-		31	1	470	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
MOORE, MAGGIE WELL #: 2G RRCID -> 217040 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 4994 - 5162															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
08	465 N	436	-0-	-29	-0-	27 1	407 3	N	2	2 8				-0-	
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	2 9	533 3	N	-0-					-0-	
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	34 1	571 3	N	-0-					-0-	
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	32 1	439 3	N	-0-					-0-	
12	589 N	481	-0-	-108	-0-	28 1	452 3	N	-0-					-0-	
01	589 N	474	-0-	-115	-0-	29 1	445 3	N	-0-					-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 6C RRCID -> 217041 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5045 - 5216															
08	465 N	360	-0-	-105	-0-	22 1	338 3	N	-0-					-0-	
09	450 N	409	-0-	-41	-0-	4 9	381 3	N	4	4 8				-0-	
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	26 1	466 3	N	-0-					-0-	
11	360 N	293	-0-	-67	-0-	17 1	276 3	N	-0-					-0-	
12	434 N	365	-0-	-69	-0-	22 1	343 3	N	-0-					-0-	
01	496 N	401	-0-	-95	-0-	24 1	377 3	N	-0-					-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 8D RRCID -> 217055 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5016 - 5169															
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	36 1	544 3	N	-0-					-0-	
09	600 N	519	-0-	-81	-0-	31 1	488 3	N	-0-					-0-	
10	620 N	391	-0-	-229	-0-	21 1	370 3	N	-0-					-0-	
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	33 1	526 3	N	-0-					-0-	
12	527 N	494	-0-	-33	-0-	30 1	464 3	N	-0-					-0-	
*01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	34 1	520 3	N	-0-					-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 5B RRCID -> 217057 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5014 - 5166															
08	713 N	592	-0-	-121	-0-	37 1	555 3	N	-0-					-0-	
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	40 1	629 3	N	-0-					-0-	
10	620 N	578	-0-	-42	-0-	30 1	548 3	N	-0-					-0-	
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	33 1	526 3	N	-0-					-0-	
12	682 N	563	-0-	-119	-0-	34 1	529 3	N	-0-					-0-	
*01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	38 1	586 3	N	-0-					-0-	

BAGGETT OZ D WELL #: 1157D RRCID -> 217796 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4706 - 4961															
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	32 1	709 3	N	-0-					-0-	
09	720 N	705	-0-	-15	-0-	31 1	674 3	N	-0-					-0-	
10	837 N	769	-0-	-68	-0-	34 1	735 3	N	-0-					-0-	
11	720 N	694	-0-	-26	-0-	30 1	664 3	N	-0-					-0-	
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	36 1	801 3	N	-0-					-0-	
01	775 N	712	-0-	-63	-0-	31 1	681 3	N	-0-					-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 5E RRCID -> 217800 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5067 - 5206															
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	33 1	499 3	N	-0-					-0-	
09	510 N	505	-0-	-5	-0-	30 1	475 3	N	-0-					-0-	
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	31 1	550 3	N	-0-					-0-	
11	510 N	502	-0-	-8	-0-	30 1	472 3	N	-0-					-0-	
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	31 1	486 3	N	-0-					-0-	
01	589 N	553	-0-	-36	-0-	34 1	519 3	N	-0-					-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
MOORE, MAGGIE WELL #: 33B RRCID -> 217804 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5075 - 5237															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08		665 N	665	-0-	-0-	-0-	41 1	624 3	N	-0-				-0-	
09		690 N	545	-0-	-145	-0-	33 1	512 3	N	-0-				-0-	
10		651 N	648	-0-	-3	-0-	34 1	614 3	N	-0-				-0-	
11		630 N	521	-0-	-109	-0-	31 1	490 3	N	-0-				-0-	
12		566 N	566	-0-	-0-	-0-	34 1	532 3	N	-0-				-0-	
01		651 N	521	-0-	-130	-0-	32 1	489 3	N	-0-				-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 5D RRCID -> 217805 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5129 - 5298															
08		496 N	317	-0-	-179	-0-	20 1	297 3	N	-0-				-0-	
09		510 N	288	-0-	-222	-0-	17 1	271 3	N	-0-				-0-	
10		461 N	461	-0-	-0-	-0-	24 1	437 3	N	-0-				-0-	
11		445 N	445	-0-	-0-	-0-	26 1	419 3	N	-0-				-0-	
12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	26 1	408 3	N	-0-				-0-	
01		465 N	444	-0-	-21	-0-	27 1	417 3	N	-0-				-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 3E RRCID -> 217820 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4979 - 5140															
08		341 N	263	-0-	-78	-0-	16 1	247 3	N	-0-				-0-	
09		300 N	275	-0-	-25	-0-	16 1	259 3	N	-0-				-0-	
10		279 N	257	-0-	-22	-0-	14 1	243 3	N	-0-				-0-	
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	15 1	231 3	N	-0-				-0-	
12		279 N	254	-0-	-25	-0-	15 1	239 3	N	-0-				-0-	
*01		264 N	264	-0-	-0-	-0-	16 1	248 3	N	-0-				-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 3B RRCID -> 217851 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5037 - 5205															
08		480 N	480	-0-	-0-	-0-	30 1	450 3	N	-0-				-0-	
09		480 N	358	-0-	-122	-0-	21 1	337 3	N	-0-				-0-	
10		465 N	364	-0-	-101	-0-	19 1	345 3	N	-0-				-0-	
11		450 N	375	-0-	-75	-0-	22 1	353 3	N	-0-				-0-	
12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	22 1	351 3	N	-0-				-0-	
*01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	27 1	410 3	N	-0-				-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 6A RRCID -> 217900 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5012 - 5189															
08		558 N	517	-0-	-41	-0-	32 1	485 3	N	-0-				-0-	
09		630 N	448	-0-	-182	-0-	27 1	421 3	N	-0-				-0-	
10		589 N	537	-0-	-52	-0-	28 1	509 3	N	-0-				-0-	
11		529 N	529	-0-	-0-	-0-	31 1	498 3	N	-0-				-0-	
12		802 N	802	-0-	-0-	-0-	48 1	753 3	N	1	1	8		-0-	
*01		752 N	752	-0-	-0-	-0-	46 1	706 3	N	-0-				-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 22B RRCID -> 217910 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 4959 - 5112															
08		217 N	192	-0-	-25	-0-	12 1	180 3	N	-0-				-0-	
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	12 1	183 3	N	-0-				-0-	
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	14 1	255 3	N	-0-				-0-	
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	13 1	206 3	N	-0-				-0-	
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	16 1	244 3	N	-0-				-0-	
01		279 N	257	-0-	-22	-0-	16 1	241 3	N	-0-				-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																	
MOORE, MAGGIE WELL #: 1C RRCID -> 217938 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 4987 - 5158																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		434 N	363	-0-	-71	-0-	-0-	22	1	341	3	N	-0-				-0-
09		450 N	391	-0-	-59	-0-	-0-	23	1	368	3	N	-0-				-0-
10		462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	438	3	N	-0-				-0-
11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	354	3	N	-0-				-0-
12		403 N	394	-0-	-9	-0-	-0-	24	1	370	3	N	-0-				-0-
01		465 N	396	-0-	-69	-0-	-0-	24	1	372	3	N	-0-				-0-

ROWLAND WELL #: 189A RRCID -> 218384 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4366 - 4494																	
08		217 N	158	-0-	-59	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-				-0-
09		180 N	154	-0-	-26	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-				-0-
10		186 N	158	-0-	-28	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-				-0-
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-				-0-
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-				-0-
01		155 N	152	-0-	-3	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-				-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 5B RRCID -> 218730 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5013 - 5198																	
08		884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	845	3	N	-0-				-0-
09		836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	802	3	N	-0-				-0-
10		837 N	745	-0-	-92	-0-	-0-	31	1	713	3	N	-0-	1	8		-0-
										1	9						
11		892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	854	3	N	-0-				-0-
12		868 N	866	-0-	-2	-0-	-0-	36	1	830	3	N	-0-				-0-
*01		784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	751	3	N	-0-				-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 37A RRCID -> 218732 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5017 - 5168																	
08		654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	625	3	N	-0-				-0-
09		633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	607	3	N	-0-				-0-
10		664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	634	3	N	-0-	2	8		-0-
										2	9						
11		663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	635	3	N	-0-				-0-
12		651 N	641	-0-	-10	-0-	-0-	27	1	614	3	N	-0-				-0-
01		651 N	625	-0-	-26	-0-	-0-	27	1	598	3	N	-0-				-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17A RRCID -> 218733 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5000 - 5164																	
08		620 N	590	-0-	-30	-0-	-0-	26	1	564	3	N	-0-				-0-
09		581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	557	3	N	-0-				-0-
10		667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	639	3	N	-0-				-0-
11		570 N	568	-0-	-2	-0-	-0-	24	1	544	3	N	-0-				-0-
12		595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	570	3	N	-0-				-0-
01		682 N	567	-0-	-115	-0-	-0-	24	1	543	3	N	-0-				-0-

ROWLAND A WELL #: 8080B RRCID -> 218751 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 4754 PERF. 4407 - 4579																	
08		597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	571	3	N	-0-				-0-
09		750 N	502	-0-	-248	-0-	-0-	22	1	480	3	N	-0-				-0-
10		558 N	519	-0-	-39	-0-	-0-	23	1	496	3	N	-0-				-0-
11		570 N	464	-0-	-106	-0-	-0-	20	1	444	3	N	-0-				-0-
12		527 N	497	-0-	-30	-0-	-0-	22	1	475	3	N	-0-				-0-
*01		531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	508	3	N	-0-				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
ROWLAND A WELL #: 9080B RRCID -> 218753 COMPL. DATE 05/03/2006												TOTAL DEPTH	4678	PERF.	4314 -	4490
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		651 N	638	-0-	-13	-0-	28	1	610	3	N	-0-			-0-	
09		601 N	601	-0-	-0-	-0-	26	1	575	3	N	-0-			-0-	
10		651 N	601	-0-	-50	-0-	26	1	575	3	N	-0-			-0-	
11		630 N	571	-0-	-59	-0-	25	1	546	3	N	-0-			-0-	
12		620 N	599	-0-	-21	-0-	26	1	573	3	N	-0-			-0-	
*01		599 N	599	-0-	-0-	-0-	26	1	573	3	N	-0-			-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 17B RRCID -> 218762 COMPL. DATE 04/05/2006												TOTAL DEPTH	5585	PERF.	5012 -	5184
08		961 N	757	-0-	-204	-0-	33	1	724	3	N	-0-			-0-	
09		900 N	793	-0-	-107	-0-	33	1	760	3	N	-0-			-0-	
10		867 N	867	-0-	-0-	-0-	37	1	830	3	N	-0-			-0-	
11		720 N	635	-0-	-85	-0-	27	1	608	3	N	-0-			-0-	
12		806 N	806	-0-	-0-	-0-	34	1	772	3	N	-0-			-0-	
01		868 N	804	-0-	-64	-0-	34	1	770	3	N	-0-			-0-	

BAGGETT, J M JR WELL #: 801C RRCID -> 219248 COMPL. DATE 05/19/2006												TOTAL DEPTH	5187	PERF.	4791 -	4984
08		544 N	544	-0-	-0-	-0-	29	1	515	3	N	-0-			-0-	
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	612	3	N	-0-			-0-	
10		688 N	688	-0-	-0-	-0-	29	1	659	3	N	-0-			-0-	
11		545 N	545	-0-	-0-	-0-	23	1	522	3	N	-0-			-0-	
12		651 N	502	-0-	-149	-0-	21	1	481	3	N	-0-			-0-	
01		682 N	579	-0-	-103	-0-	25	1	554	3	N	-0-			-0-	

BAGGETT OZ 'G' WELL #: 1116A RRCID -> 219260 COMPL. DATE 06/14/2006												TOTAL DEPTH	4881	PERF.	4461 -	4585
08		527 N	495	-0-	-32	-0-	21	1	474	3	N	-0-			-0-	
09		480 N	471	-0-	-9	-0-	20	1	451	3	N	-0-			-0-	
10		496 N	473	-0-	-23	-0-	21	1	452	3	N	-0-			-0-	
11		480 N	456	-0-	-24	-0-	20	1	436	3	N	-0-			-0-	
12		496 N	469	-0-	-27	-0-	20	1	449	3	N	-0-			-0-	
*01		476 N	476	-0-	-0-	-0-	20	1	456	3	N	-0-			-0-	

BAGGETT OZ WELL #: 2157C RRCID -> 219263 COMPL. DATE 06/09/2006												TOTAL DEPTH	5232	PERF.	4753 -	4927
08		416 N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	N	-0-			-0-	
09		390 N	337	-0-	-53	-0-	15	1	322	3	N	-0-			-0-	
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	N	1	1 8		-0-	
							1	9								
11		390 N	270	-0-	-120	-0-	12	1	258	3	N	-0-			-0-	
12		341 N	221	-0-	-120	-0-	10	1	211	3	N	-0-			-0-	
01		372 N	224	-0-	-148	-0-	10	1	214	3	N	-0-			-0-	

BAGGETT OZ 'E' WELL #: 1164C RRCID -> 219748 COMPL. DATE 06/03/2006												TOTAL DEPTH	5225	PERF.	4828 -	4984
08		797 N	797	-0-	-0-	-0-	34	1	763	3	N	-0-			-0-	
09		778 N	778	-0-	-0-	-0-	34	1	744	3	N	-0-			-0-	
10		775 N	659	-0-	-116	-0-	29	1	630	3	N	-0-			-0-	
11		780 N	482	-0-	-298	-0-	21	1	461	3	N	-0-			-0-	
12		806 N	658	-0-	-148	-0-	28	1	629	3	N	1	1 8		-0-	
							1	9								
01		651 N	636	-0-	-15	-0-	27	1	609	3	N	-0-			-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT "B" WELL #: 14D RRCID -> 219750 COMPL. DATE 06/08/2006												TOTAL DEPTH	5217	PERF.	4793 - 4986
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		682 N	641	-0-	-41	-0-	34	1	607	3	N	-0-			-0-
09		630 N	618	-0-	-12	-0-	27	1	591	3	N	-0-			-0-
10		620 N	600	-0-	-20	-0-	25	1	575	3	N	-0-			-0-
11		652 N	652	-0-	-0-	-0-	28	1	624	3	N	-0-			-0-
12		651 N	645	-0-	-6	-0-	27	1	618	3	N	-0-			-0-
*01		640 N	640	-0-	-0-	-0-	27	1	613	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 3502C RRCID -> 219753 COMPL. DATE 05/17/2006												TOTAL DEPTH	5346	PERF.	4890 - 5074
08		279 N	221	-0-	-58	-0-	12	1	209	3	N	-0-			-0-
09		270 N	235	-0-	-35	-0-	10	1	225	3	N	-0-			-0-
10		279 N	240	-0-	-39	-0-	10	1	230	3	N	-0-			-0-
11		210 N	196	-0-	-14	-0-	8	1	188	3	N	-0-			-0-
12		305 N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	N	-0-			-0-
01		248 N	241	-0-	-7	-0-	10	1	231	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 32B RRCID -> 220580 COMPL. DATE 07/24/2006												TOTAL DEPTH	5352	PERF.	4965 - 5117
08		217 N	156	-0-	-61	-0-	7	1	149	3	N	-0-			-0-
09		210 N	153	-0-	-57	-0-	6	1	147	3	N	-0-			-0-
10		217 N	134	-0-	-83	-0-	6	1	128	3	N	-0-			-0-
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	N	-0-			-0-
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	N	-0-			-0-
*01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 31D RRCID -> 220581 COMPL. DATE 07/17/2006												TOTAL DEPTH	5383	PERF.	4999 - 5175
08		465 N	459	-0-	-6	-0-	20	1	439	3	N	-0-			-0-
09		510 N	461	-0-	-49	-0-	20	1	441	3	N	-0-			-0-
10		496 N	494	-0-	-2	-0-	22	1	472	3	N	-0-			-0-
11		450 N	374	-0-	-76	-0-	16	1	358	3	N	-0-			-0-
12		465 N	462	-0-	-3	-0-	20	1	442	3	N	-0-			-0-
01		496 N	468	-0-	-28	-0-	20	1	448	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 5A RRCID -> 220582 COMPL. DATE 06/23/2006												TOTAL DEPTH	5419	PERF.	5095 - 5286
08		992 N	962	-0-	-30	-0-	42	1	920	3	N	-0-			-0-
09		990 N	898	-0-	-92	-0-	39	1	859	3	N	-0-			-0-
10		961 N	918	-0-	-43	-0-	40	1	876	3	N	-0-	2	8	-0-
							2	9							
11		930 N	863	-0-	-67	-0-	38	1	825	3	N	-0-			-0-
12		930 N	848	-0-	-82	-0-	37	1	811	3	N	-0-			-0-
01		930 N	883	-0-	-47	-0-	38	1	845	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 6A RRCID -> 220594 COMPL. DATE 07/06/2006												TOTAL DEPTH	5351	PERF.	4968 - 5134
08		465 N	401	-0-	-64	-0-	17	1	384	3	N	-0-			-0-
09		458 N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	N	-0-	4	4	-0-
							4	9							
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	N	-0-			-0-
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	N	-0-			-0-
12		468 N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	448	3	N	-0-			-0-
01		465 N	464	-0-	-1	-0-	20	1	444	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																	
PHILLIPS "A" WELL #: 32C RRCID -> 220596 COMPL. DATE 07/06/2006													TOTAL DEPTH	5352	PERF.	4988 -	5159
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
08	806 N	713	-0-	-93	-0-	31 1	682 3	N	-0-			-0-					
09	750 N	736	-0-	-14	-0-	32 1	704 3	N	-0-			-0-					
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	35 1	755 3	N	-0-			-0-					
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	32 1	697 3	N	1	1 8		-0-					
						1 9											
12	775 N	728	-0-	-47	-0-	32 1	696 3	N	-0-			-0-					
01	775 N	747	-0-	-28	-0-	32 1	715 3	N	-0-			-0-					

PHILLIPS "A" WELL #: 27D RRCID -> 220597 COMPL. DATE 07/28/2006													TOTAL DEPTH	5348	PERF.	5002 -	5190
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	53 1	1167 3	N	-0-			-0-					
09	1290 N	1222	-0-	-68	-0-	53 1	1169 3	N	-0-			-0-					
10	1240 N	1163	-0-	-77	-0-	51 1	1112 3	N	-0-			-0-					
11	1170 N	1134	-0-	-36	-0-	49 1	1085 3	N	-0-			-0-					
12	1271 N	1116	-0-	-155	-0-	48 1	1068 3	N	-0-			-0-					
*01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	51 1	1132 3	N	-0-			-0-					

PHILLIPS "A" WELL #: 37D RRCID -> 220599 COMPL. DATE 04/17/2006													TOTAL DEPTH	5442	PERF.	4980 -	5140
08	434 N	340	-0-	-94	-0-	15 1	325 3	N	-0-			-0-					
09	420 N	287	-0-	-133	-0-	12 1	275 3	N	-0-			-0-					
10	434 N	232	-0-	-202	-0-	10 1	222 3	N	-0-			-0-					
11	330 N	207	-0-	-123	-0-	9 1	198 3	N	-0-			-0-					
12	310 N	120	-0-	-190	-0-	5 1	115 3	N	-0-			-0-					
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	9 1	197 3	N	-0-			-0-					

PHILLIPS "A" WELL #: 1 B RRCID -> 221054 COMPL. DATE 08/04/2006													TOTAL DEPTH	5384	PERF.	4977 -	5163
08	868 N	834	-0-	-34	-0-	37 1	797 3	N	-0-			-0-					
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	35 1	812 3	N	-0-			-0-					
10	868 N	833	-0-	-35	-0-	35 1	798 3	N	-0-			-0-					
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	35 1	788 3	N	-0-			-0-					
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	39 1	885 3	N	-0-			-0-					
*01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	36 1	815 3	N	-0-			-0-					

PHILLIPS "A" WELL #: 7D RRCID -> 221056 COMPL. DATE 08/17/2006													TOTAL DEPTH	5356	PERF.	5018 -	5192
08	465 N	437	-0-	-28	-0-	19 1	418 3	N	-0-			-0-					
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	20 1	453 3	N	-0-			-0-					
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	21 1	465 3	N	-0-			-0-					
11	420 N	355	-0-	-65	-0-	15 1	340 3	N	-0-			-0-					
12	496 N	398	-0-	-98	-0-	17 1	381 3	N	-0-			-0-					
01	496 N	400	-0-	-96	-0-	17 1	383 3	N	-0-			-0-					

PHILLIPS "A" WELL #: 7A RRCID -> 221058 COMPL. DATE 08/24/2006													TOTAL DEPTH	5386	PERF.	5024 -	5195
08	713 N	472	-0-	-241	-0-	21 1	451 3	N	-0-			-0-					
09	660 N	439	-0-	-221	-0-	18 1	421 3	N	-0-			-0-					
10	589 N	462	-0-	-127	-0-	20 1	442 3	N	-0-			-0-					
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	19 1	431 3	N	-0-			-0-					
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	22 1	499 3	N	-0-			-0-					
*01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	24 1	531 3	N	-0-			-0-					

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT									
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																						
PHILLIPS "A"													WELL #: 28D		RRCID -> 221063		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 5416		PERF. 5044 - 5217	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE						
08		740 N	740	-0-	-0-	-0-		32	1	708	3	N	-0-				-0-					
09		774 N	774	-0-	-0-	-0-		34	1	740	3	N	-0-				-0-					
10		806 N	682	-0-	-124	-0-		30	1	652	3	N	-0-				-0-					
11		720 N	679	-0-	-41	-0-		30	1	649	3	N	-0-				-0-					
12		806 N	618	-0-	-188	-0-		27	1	591	3	N	-0-				-0-					
01		682 N	637	-0-	-45	-0-		27	1	610	3	N	-0-				-0-					

PHILLIPS "A"													WELL #: 8A		RRCID -> 221763		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 5413		PERF. 5080 - 5232	
08		868 N	725	-0-	-143	-0-		32	1	693	3	N	-0-				-0-					
09		984 N	984	-0-	-0-	-0-		41	1	943	3	N	-0-				-0-					
10		906 N	906	-0-	-0-	-0-		38	1	868	3	N	-0-				-0-					
11		799 N	799	-0-	-0-	-0-		34	1	765	3	N	-0-				-0-					
12		1023 N	837	-0-	-186	-0-		35	1	802	3	N	-0-				-0-					
01		899 N	670	-0-	-229	-0-		29	1	641	3	N	-0-				-0-					

PHILLIPS "A"													WELL #: 30D		RRCID -> 221765		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 5352		PERF. 4958 - 5166	
08		589 N	581	-0-	-8	-0-		25	1	556	3	N	-0-				-0-					
09		586 N	586	-0-	-0-	-0-		25	1	561	3	N	-0-				-0-					
10		592 N	592	-0-	-0-	-0-		26	1	566	3	N	-0-				-0-					
11		602 N	602	-0-	-0-	-0-		26	1	576	3	N	-0-				-0-					
12		623 N	623	-0-	-0-	-0-		27	1	596	3	N	-0-				-0-					
*01		618 N	618	-0-	-0-	-0-		26	1	592	3	N	-0-				-0-					

PHILLIPS 'A'													WELL #: 33A		RRCID -> 221770		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 5374		PERF. 4997 - 5166	
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-		16	1	356	3	N	-0-				-0-					
09		366 N	366	-0-	-0-	-0-		15	1	351	3	N	-0-				-0-					
10		362 N	362	-0-	-0-	-0-		15	1	347	3	N	-0-				-0-					
11		469 N	469	-0-	-0-	-0-		20	1	449	3	N	-0-				-0-					
12		456 N	456	-0-	-0-	-0-		19	1	437	3	N	-0-				-0-					
*01		445 N	445	-0-	-0-	-0-		19	1	426	3	N	-0-				-0-					

PHILLIPS "A"													WELL #: 19C		RRCID -> 221783		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 5507		PERF. 5177 - 5338	
08		403 N	354	-0-	-49	-0-		16	1	338	3	N	-0-				-0-					
09		407 N	407	-0-	-0-	-0-		17	1	390	3	N	-0-				-0-					
10		463 N	463	-0-	-0-	-0-		20	1	443	3	N	-0-				-0-					
11		386 N	386	-0-	-0-	-0-		16	1	370	3	N	-0-				-0-					
12		434 N	276	-0-	-158	-0-		12	1	264	3	N	-0-				-0-					
01		465 N	399	-0-	-66	-0-		17	1	382	3	N	-0-				-0-					

ROWLAND A													WELL #: 6080A		RRCID -> 224236		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 4651		PERF. 4274 - 4432	
08		789 N	789	-0-	-0-	-0-		34	1	755	3	N	-0-				-0-					
09		714 N	714	-0-	-0-	-0-		31	1	683	3	N	-0-				-0-					
10		775 N	711	-0-	-64	-0-		31	1	680	3	N	-0-				-0-					
11		750 N	662	-0-	-88	-0-		29	1	633	3	N	-0-				-0-					
12		744 N	676	-0-	-68	-0-		29	1	647	3	N	-0-				-0-					
*01		812 N	812	-0-	-0-	-0-		35	1	777	3	N	-0-				-0-					

ROWLAND A													WELL #: 7080B		RRCID -> 224237		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 4681		PERF. 4271 - 4405	
08		434 N	285	-0-	-149	-0-		12	1	273	3	N	-0-				-0-					
09		390 N	287	-0-	-103	-0-		12	1	275	3	N	-0-				-0-					
10		310 N	304	-0-	-6	-0-		13	1	291	3	N	-0-				-0-					
11		299 N	299	-0-	-0-	-0-		13	1	286	3	N	-0-				-0-					
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-		14	1	303	3	N	-0-				-0-					
*01		319 N	319	-0-	-0-	-0-		14	1	305	3	N	-0-				-0-					

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
BAGGETT OZ "B" WELL #: 1165D RRCID -> 224261 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5256 PERF. 4853 - 5061												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		552 N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	528	3	N	-0-
09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	524	3	N	-0-
10		558 N	519	-0-	-39	-0-	23	1	496	3	N	-0-
11		540 N	463	-0-	-77	-0-	20	1	443	3	N	-0-
12		558 N	517	-0-	-41	-0-	22	1	495	3	N	-0-
*01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	518	3	N	-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165C RRCID -> 224291 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4848 - 5069												
08		371 N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	N	-0-
09		374 N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-
10		341 N	336	-0-	-5	-0-	15	1	321	3	N	-0-
11		360 N	343	-0-	-17	-0-	15	1	328	3	N	-0-
12		372 N	337	-0-	-35	-0-	15	1	322	3	N	-0-
01		341 N	308	-0-	-33	-0-	13	1	295	3	N	-0-

BAGGETT OZ A WELL #: 2165 A RRCID -> 224311 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4895 - 5091												
08		899 N	758	-0-	-141	-0-	33	1	725	3	N	-0-
09		870 N	739	-0-	-131	-0-	32	1	707	3	N	-0-
10		775 N	736	-0-	-39	-0-	32	1	704	3	N	-0-
11		720 N	697	-0-	-23	-0-	30	1	667	3	N	-0-
12		775 N	738	-0-	-37	-0-	32	1	706	3	N	-0-
01		744 N	718	-0-	-26	-0-	31	1	687	3	N	-0-

BAGGETT B WELL #: 2156B RRCID -> 224319 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4800 - 5030												
08		466 N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	446	3	N	-0-
09		451 N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	N	-0-
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	N	-0-
11		450 N	438	-0-	-12	-0-	19	1	419	3	N	-0-
12		518 N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	3	N	-0-
*01		540 N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	513	3	N	-0-
							4	9		4	8	

BAGGETT OZ WELL #: 1157B RRCID -> 224329 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4717 - 4882												
08		393 N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	3	N	-0-
09		270 N	247	-0-	-23	-0-	11	1	236	3	N	-0-
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	N	-0-
11		390 N	242	-0-	-148	-0-	11	1	231	3	N	-0-
12		248 N	147	-0-	-101	-0-	6	1	141	3	N	-0-
01		310 N	193	-0-	-117	-0-	8	1	185	3	N	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3G RRCID -> 225890 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5042 - 5180												
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	381	3	N	-0-
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	397	3	N	-0-
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	3	N	-0-
11		469 N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	3	N	-0-
12		453 N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	426	3	N	-0-
*01		464 N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	436	3	N	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
MOORE, MAGGIE WELL #: 3F RRCID -> 225916 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5004 - 5142														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	465 N	399	-0-	-66	-0-	25	1	374	3	N	-0-			-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	3	N	-0-			-0-
10	465 N	459	-0-	-6	-0-	24	1	435	3	N	-0-			-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	29	1	457	3	N	-0-			-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	3	N	-0-			-0-
*01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	34	1	517	3	N	4	4	8	-0-
						4	9							

MOORE, MAGGIE WELL #: 3C RRCID -> 225918 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5000 - 5138														
08	434 N	404	-0-	-30	-0-	25	1	379	3	N	-0-			-0-
09	420 N	388	-0-	-32	-0-	23	1	365	3	N	-0-			-0-
10	434 N	310	-0-	-124	-0-	16	1	294	3	N	-0-			-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	32	1	514	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	33	1	525	3	N	-0-			-0-
*01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	26	1	397	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8H RRCID -> 226449 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5026 - 5193														
08	465 N	340	-0-	-125	-0-	21	1	319	3	N	-0-			-0-
09	450 N	361	-0-	-89	-0-	22	1	339	3	N	-0-			-0-
10	403 N	302	-0-	-101	-0-	16	1	286	3	N	-0-			-0-
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	19	1	301	3	N	-0-			-0-
12	372 N	320	-0-	-52	-0-	19	1	301	3	N	-0-			-0-
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	19	1	290	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8A RRCID -> 226477 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5028 - 5192														
08	527 N	497	-0-	-30	-0-	31	1	466	3	N	-0-			-0-
09	540 N	419	-0-	-121	-0-	25	1	394	3	N	-0-			-0-
10	434 N	362	-0-	-72	-0-	19	1	343	3	N	-0-			-0-
11	480 N	401	-0-	-79	-0-	24	1	377	3	N	-0-			-0-
12	434 N	421	-0-	-13	-0-	25	1	396	3	N	-0-			-0-
*01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	395	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 7D RRCID -> 226478 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5217 - 5349														
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	396	3	N	-0-			-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	3	N	-0-			-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	384	3	N	-0-			-0-
11	420 N	349	-0-	-71	-0-	21	1	328	3	N	-0-			-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	427	3	N	-0-			-0-
*01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	438	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 7A RRCID -> 226500 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5228 - 5355														
08	713 N	712	-0-	-1	-0-	44	1	668	3	N	-0-			-0-
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	42	1	662	3	N	-0-			-0-
10	682 N	666	-0-	-16	-0-	35	1	631	3	N	-0-			-0-
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	42	1	674	3	N	-0-			-0-
12	713 N	649	-0-	-64	-0-	39	1	610	3	N	-0-			-0-
01	651 N	607	-0-	-44	-0-	37	1	570	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
WARD WELL #: 316A RRCID -> 227036 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3767 - 5440														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-			-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-			-0-
*01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-			-0-

WARD WELL #: 402D RRCID -> 227038 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5373 - 5658														
08	651 N	648	-0-	-3	-0-	40	1	608	3	N	-0-			-0-
09	600 N	565	-0-	-35	-0-	32	1	533	3	N	-0-			-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	35	1	567	3	N	-0-			-0-
11	630 N	562	-0-	-68	-0-	31	1	531	3	N	-0-			-0-
12	589 N	578	-0-	-11	-0-	33	1	544	3	N	1	8		-0-
01	589 N	566	-0-	-23	-0-	1	9	534	3	N				-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8E RRCID -> 227109 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5237 - 5363														
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	3	N	-0-			-0-
09	390 N	369	-0-	-21	-0-	22	1	347	3	N	-0-			-0-
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	19	1	343	3	N	-0-			-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	3	N	-0-			-0-
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	22	1	341	3	N	-0-			-0-
01	372 N	335	-0-	-37	-0-	20	1	315	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ "F" WELL #: 1125D RRCID -> 227492 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4565 - 4724														
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	446	3	N	-0-			-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	447	3	N	-0-			-0-
10	496 N	471	-0-	-25	-0-	21	1	450	3	N	-0-			-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	3	N	-0-			-0-
12	496 N	481	-0-	-15	-0-	21	1	460	3	N	-0-			-0-
*01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	446	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157B RRCID -> 227521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4773 - 4962														
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	38	1	839	3	N	-0-			-0-
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	39	1	852	3	N	-0-			-0-
10	744 N	740	-0-	-4	-0-	32	1	708	3	N	-0-			-0-
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	38	1	823	3	N	-0-			-0-
12	930 N	898	-0-	-32	-0-	39	1	859	3	N	-0-			-0-
*01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	34	1	758	3	N	-0-			-0-

BAGGETT C WELL #: 5D RRCID -> 227526 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 4488 - 4632														
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	27	1	590	3	N	-0-			-0-
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	25	1	558	3	N	-0-			-0-
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	26	1	578	3	N	-0-			-0-
11	600 N	574	-0-	-26	-0-	25	1	549	3	N	-0-			-0-
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	26	1	581	3	N	-0-			-0-
01	589 N	556	-0-	-33	-0-	24	1	532	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT									
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																					
WARD												WELL #: 2116		RRCID -> 228730		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 10328		PERF. 5274 - 5368	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
08		186 N	153	-0-	-33	-0-		7	1	146	3	N	-0-	-0-							
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-		8	1	193	3	N	-0-	-0-							
10		217 N	183	-0-	-34	-0-		8	1	173	3	N	2	2 8							
								2	9												
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-		9	1	193	3	N	-0-	-0-							
12		217 N	159	-0-	-58	-0-		7	1	152	3	N	-0-	-0-							
01		186 N	130	-0-	-56	-0-		5	1	121	3	N	4	4 8							
								4	9												

SUDDERTH												WELL #: 214D		RRCID -> 228917		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 5590		PERF. 5326 - 5497	
08		1240 N	974	-0-	-266	-0-		60	1	914	3	N	-0-	-0-							
09		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		67	1	1104	3	N	-0-	-0-							
10		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-		69	1	1132	3	N	-0-	-0-							
11		979 N	979	-0-	-0-	-0-		54	1	925	3	N	-0-	-0-							
12		1209 N	1087	-0-	-122	-0-		62	1	1025	3	N	-0-	-0-							
01		1209 N	1071	-0-	-138	-0-		60	1	1011	3	N	-0-	-0-							

SUDDERTH												WELL #: 114C		RRCID -> 228918		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 5588		PERF. 5287 - 5446	
08		830 N	830	-0-	-0-	-0-		51	1	779	3	N	-0-	-0-							
09		794 N	794	-0-	-0-	-0-		46	1	748	3	N	-0-	-0-							
10		832 N	832	-0-	-0-	-0-		48	1	784	3	N	-0-	-0-							
11		810 N	722	-0-	-88	-0-		40	1	682	3	N	-0-	-0-							
12		806 N	737	-0-	-69	-0-		42	1	695	3	N	-0-	-0-							
01		837 N	806	-0-	-31	-0-		45	1	761	3	N	-0-	-0-							

SUDDERTH												WELL #: 214C		RRCID -> 228919		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 5589		PERF. 5341 - 5493	
08		620 N	457	-0-	-163	-0-		28	1	429	3	N	-0-	-0-							
09		570 N	443	-0-	-127	-0-		25	1	418	3	N	-0-	-0-							
10		562 N	562	-0-	-0-	-0-		32	1	529	3	N	1	1 8							
								1	9												
11		591 N	591	-0-	-0-	-0-		32	1	559	3	N	-0-	-0-							
12		566 N	566	-0-	-0-	-0-		32	1	534	3	N	-0-	-0-							
01		558 N	549	-0-	-9	-0-		31	1	518	3	N	-0-	-0-							

SUDDERTH												WELL #: 2014A		RRCID -> 228921		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 5715		PERF. 5564 - 5605	
08		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-		83	1	1269	3	N	-0-	-0-							
09		1290 N	1236	-0-	-54	-0-		71	1	1165	3	N	-0-	-0-							
10		1333 N	1238	-0-	-95	-0-		71	1	1167	3	N	-0-	-0-							
11		1320 N	1178	-0-	-142	-0-		65	1	1113	3	N	-0-	-0-							
12		1271 N	1204	-0-	-67	-0-		68	1	1136	3	N	-0-	-0-							
*01		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-		70	1	1174	3	N	-0-	-0-							

PHILLIPS "A"												WELL #: 19A		RRCID -> 229206		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 5438		PERF. 5063 - 5216	
08		527 N	361	-0-	-166	-0-		16	1	345	3	N	-0-	-0-							
09		630 N	394	-0-	-236	-0-		16	1	378	3	N	-0-	-0-							
10		434 N	380	-0-	-54	-0-		16	1	364	3	N	-0-	-0-							
11		419 N	419	-0-	-0-	-0-		18	1	401	3	N	-0-	-0-							
12		403 N	275	-0-	-128	-0-		12	1	263	3	N	-0-	-0-							
01		372 N	341	-0-	-31	-0-		15	1	326	3	N	-0-	-0-							

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
PHILLIPS "A" WELL #: 34D RRCID -> 229219 COMPL. DATE 05/22/2007													TOTAL DEPTH	5404	PERF. 5039 - 5210
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	558 N	557	-0-	-1	-0-	24	1	533	3	N	-0-			-0-	
09	600 N	559	-0-	-41	-0-	23	1	536	3	N	-0-			-0-	
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	24	1	551	3	N	1	1 8		-0-	
11	540 N	446	-0-	-94	-0-	19	1	426	3	N	1	1 8		-0-	
12	589 N	496	-0-	-93	-0-	21	1	475	3	N	-0-			-0-	
01	589 N	516	-0-	-73	-0-	22	1	490	3	N	4	4 8		-0-	
						4	9								

PHILLIPS "A" WELL #: 38D RRCID -> 229224 COMPL. DATE 05/31/2007													TOTAL DEPTH	5374	PERF. 5035 - 5170
08	341 N	296	-0-	-45	-0-	13	1	283	3	N	-0-			-0-	
09	330 N	299	-0-	-31	-0-	12	1	287	3	N	-0-			-0-	
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	N	1	1 8		-0-	
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-			-0-	
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	13	1	307	3	N	-0-			-0-	
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	13	1	284	3	N	-0-			-0-	

SEAHORN H WELL #: 385C RRCID -> 229992 COMPL. DATE 05/02/2007													TOTAL DEPTH	5375	PERF. 4994 - 5138
08	465 N	415	-0-	-50	-0-	26	1	389	3	N	-0-			-0-	
09	510 N	423	-0-	-87	-0-	24	1	399	3	N	-0-			-0-	
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	27	1	440	3	N	-0-			-0-	
11	390 N	332	-0-	-58	-0-	18	1	314	3	N	-0-			-0-	
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	27	1	446	3	N	-0-			-0-	
01	465 N	431	-0-	-34	-0-	24	1	407	3	N	-0-			-0-	

SEAHORN J WELL #: 415A RRCID -> 229994 COMPL. DATE 04/02/2007													TOTAL DEPTH	5435	PERF. 5023 - 5151
08	651 N	536	-0-	-115	-0-	33	1	503	3	N	-0-			-0-	
09	750 N	422	-0-	-328	-0-	24	1	398	3	N	-0-			-0-	
10	589 N	495	-0-	-94	-0-	29	1	466	3	N	-0-			-0-	
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	527	3	N	-0-			-0-	
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	38	1	623	3	N	1	1 8		-0-	
*01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	1	9	652	3	N	-0-			-0-	

SEAHORN J WELL #: 415B RRCID -> 229995 COMPL. DATE 04/25/2007													TOTAL DEPTH	5341	PERF. 5046 - 5171
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	51	1	772	3	N	-0-			-0-	
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	46	1	755	3	N	-0-			-0-	
10	868 N	818	-0-	-50	-0-	47	1	771	3	N	-0-			-0-	
11	810 N	667	-0-	-143	-0-	37	1	630	3	N	-0-			-0-	
12	837 N	745	-0-	-92	-0-	42	1	703	3	N	-0-			-0-	
01	806 N	746	-0-	-60	-0-	42	1	704	3	N	-0-			-0-	

SEAHORN J WELL #: 415D RRCID -> 229996 COMPL. DATE 05/04/2007													TOTAL DEPTH	5340	PERF. 4991 - 5128
08	279 N	185	-0-	-94	-0-	11	1	174	3	N	-0-			-0-	
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	N	-0-			-0-	
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	N	-0-			-0-	
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	N	-0-			-0-	
12	248 N	204	-0-	-44	-0-	12	1	192	3	N	-0-			-0-	
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	12	1	207	3	N	-0-			-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
SEAHORN K WELL #: 413D RRCID -> 229999 COMPL. DATE 04/03/2007										TOTAL DEPTH	5625	PERF. 5211 - 5363
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		93 N	91	-0-	-2	-0-	6 1	85 3	N	-0-	-0-	
09		90 N	87	-0-	-3	-0-	5 1	82 3	N	-0-	-0-	
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	5 1	84 3	N	-0-	-0-	
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	N	-0-	-0-	
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	8 1	125 3	N	-0-	-0-	
*01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	8 1	126 3	N	-0-	-0-	

SEAHORN H WELL #: 385D RRCID -> 230218 COMPL. DATE 05/04/2007										TOTAL DEPTH	5336	PERF. 4984 - 5127
08		527 N	406	-0-	-121	-0-	25 1	381 3	N	-0-	-0-	
09		510 N	413	-0-	-97	-0-	24 1	389 3	N	-0-	-0-	
10		509 N	509	-0-	-0-	-0-	29 1	480 3	N	-0-	-0-	
11		390 N	359	-0-	-31	-0-	20 1	339 3	N	-0-	-0-	
12		434 N	377	-0-	-57	-0-	21 1	355 3	N	1	8	
							1 9					
01		496 N	365	-0-	-131	-0-	20 1	345 3	N	-0-	-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 18D RRCID -> 230493 COMPL. DATE 06/13/2007										TOTAL DEPTH	5283	PERF. 4998 - 5163
08		558 N	520	-0-	-38	-0-	23 1	497 3	N	-0-	-0-	
09		510 N	498	-0-	-12	-0-	21 1	477 3	N	-0-	-0-	
10		527 N	493	-0-	-34	-0-	21 1	472 3	N	-0-	-0-	
11		510 N	502	-0-	-8	-0-	21 1	481 3	N	-0-	-0-	
12		528 N	528	-0-	-0-	-0-	22 1	506 3	N	-0-	-0-	
*01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	22 1	498 3	N	-0-	-0-	

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13E RRCID -> 230524 COMPL. DATE 06/13/2007										TOTAL DEPTH	5379	PERF. 5020 - 5205
08		450 N	450	-0-	-0-	-0-	24 1	426 3	N	-0-	-0-	
09		355 N	355	-0-	-0-	-0-	16 1	339 3	N	-0-	-0-	
10		549 N	549	-0-	-0-	-0-	23 1	526 3	N	-0-	-0-	
11		450 N	312	-0-	-138	-0-	13 1	299 3	N	-0-	-0-	
12		399 N	399	-0-	-0-	-0-	17 1	382 3	N	-0-	-0-	
01		558 N	365	-0-	-193	-0-	16 1	349 3	N	-0-	-0-	

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13L RRCID -> 230526 COMPL. DATE 06/12/2007										TOTAL DEPTH	5364	PERF. 5024 - 5198
08		434 N	372	-0-	-62	-0-	20 1	352 3	N	-0-	-0-	
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	15 1	334 3	N	-0-	-0-	
10		372 N	337	-0-	-35	-0-	14 1	323 3	N	-0-	-0-	
11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	15 1	348 3	N	-0-	-0-	
12		372 N	295	-0-	-77	-0-	12 1	283 3	N	-0-	-0-	
01		341 N	283	-0-	-58	-0-	12 1	271 3	N	-0-	-0-	

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13H RRCID -> 230528 COMPL. DATE 06/13/2007										TOTAL DEPTH	5398	PERF. 5026 - 5186
08		434 N	296	-0-	-138	-0-	16 1	280 3	N	-0-	-0-	
09		420 N	263	-0-	-157	-0-	12 1	251 3	N	-0-	-0-	
10		465 N	280	-0-	-185	-0-	12 1	267 3	N	1	8	
							1 9					
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	14 1	312 3	N	-0-	-0-	
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	13 1	287 3	N	-0-	-0-	
01		279 N	248	-0-	-31	-0-	11 1	237 3	N	-0-	-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
SEAHORN "H" WELL #: 7 RRCID -> 231435 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5039 - 5172														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	434 N	421	-0-	-13	-0-	26	1	395	3	N	-0-			-0-
09	420 N	401	-0-	-19	-0-	23	1	378	3	N	-0-			-0-
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	24	1	399	3	N	-0-			-0-
11	420 N	370	-0-	-50	-0-	20	1	350	3	N	-0-			-0-
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	22	1	372	3	N	-0-			-0-
01	434 N	388	-0-	-46	-0-	22	1	366	3	N	-0-			-0-

ROWLAND A WELL #: 880C RRCID -> 232500 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4777 PERF. 4370 - 4522														
08	465 N	446	-0-	-19	-0-	19	1	427	3	N	-0-			-0-
09	420 N	401	-0-	-19	-0-	17	1	384	3	N	-0-			-0-
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	19	1	410	3	N	-0-			-0-
11	420 N	408	-0-	-12	-0-	18	1	390	3	N	-0-			-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	N	-0-			-0-
*01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	19	1	433	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 37B RRCID -> 232502 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5153 - 5315														
08	465 N	439	-0-	-26	-0-	19	1	418	3	N	2	2 8		-0-
09	480 N	422	-0-	-58	-0-	17	1	405	3	N	-0-			-0-
10	465 N	443	-0-	-22	-0-	19	1	424	3	N	-0-			-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	444	3	N	-0-			-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	470	3	N	-0-			-0-
*01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	432	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7H RRCID -> 232504 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5012 - 5191														
08	465 N	418	-0-	-47	-0-	18	1	400	3	N	-0-			-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	21	1	481	3	N	-0-			-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	22	1	492	3	N	-0-			-0-
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	21	1	482	3	N	-0-			-0-
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	22	1	495	3	N	-0-			-0-
01	527 N	421	-0-	-106	-0-	18	1	403	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7L RRCID -> 232506 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5040 - 5213														
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	16	1	338	3	N	-0-			-0-
09	360 N	344	-0-	-16	-0-	14	1	330	3	N	-0-			-0-
10	372 N	336	-0-	-36	-0-	14	1	322	3	N	-0-			-0-
11	330 N	257	-0-	-73	-0-	11	1	246	3	N	-0-			-0-
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	13	1	299	3	N	-0-			-0-
01	341 N	319	-0-	-22	-0-	14	1	305	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7E RRCID -> 232545 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5003 - 5162														
08	620 N	545	-0-	-75	-0-	24	1	521	3	N	-0-			-0-
09	420 N	328	-0-	-92	-0-	14	1	314	3	N	-0-			-0-
10	434 N	385	-0-	-49	-0-	16	1	369	3	N	-0-			-0-
11	540 N	384	-0-	-156	-0-	16	1	368	3	N	-0-			-0-
12	341 N	226	-0-	-115	-0-	10	1	216	3	N	-0-			-0-
01	372 N	271	-0-	-101	-0-	12	1	259	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
PHILLIPS "A" WELL #: 8D RRCID -> 232549 COMPL. DATE 08/22/2007												TOTAL DEPTH	5501	PERF.	5145 -	5308
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08		992 N	869	-0-	-123	-0-	38	1	831	3	N	-0-			-0-	
09		960 N	870	-0-	-90	-0-	36	1	834	3	N	-0-			-0-	
10		961 N	936	-0-	-25	-0-	40	1	896	3	N	-0-			-0-	
11		845 N	845	-0-	-0-	-0-	36	1	809	3	N	-0-			-0-	
12		899 N	880	-0-	-19	-0-	37	1	843	3	N	-0-			-0-	
01		930 N	769	-0-	-161	-0-	33	1	736	3	N	-0-			-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 8B RRCID -> 232550 COMPL. DATE 08/21/2007												TOTAL DEPTH	5398	PERF.	5098 -	5265
08		434 N	357	-0-	-77	-0-	16	1	341	3	N	-0-			-0-	
09		360 N	346	-0-	-14	-0-	14	1	332	3	N	-0-			-0-	
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	3	N	-0-			-0-	
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	3	N	-0-			-0-	
12		385 N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	3	N	-0-			-0-	
*01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	3	N	-0-			-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 17C RRCID -> 232552 COMPL. DATE 09/06/2007												TOTAL DEPTH	5345	PERF.	5018 -	5171
08		527 N	480	-0-	-47	-0-	21	1	459	3	N	-0-			-0-	
09		360 N	292	-0-	-68	-0-	12	1	280	3	N	-0-			-0-	
10		340 N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	325	3	N	1	1 8		-0-	
							1	9								
11		450 N	402	-0-	-48	-0-	17	1	384	3	N	1	1 8		-0-	
							1	9								
12		539 N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	N	-0-			-0-	
*01		458 N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	N	-0-			-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 16C RRCID -> 232554 COMPL. DATE 09/18/2007												TOTAL DEPTH	5498	PERF.	5085 -	5280
08		992 N	950	-0-	-42	-0-	42	1	908	3	N	-0-			-0-	
09		978 N	978	-0-	-0-	-0-	40	1	938	3	N	-0-			-0-	
10		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	45	1	1022	3	N	-0-			-0-	
11		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	45	1	1027	3	N	-0-			-0-	
12		1023 N	998	-0-	-25	-0-	42	1	956	3	N	-0-			-0-	
01		1054 N	982	-0-	-72	-0-	42	1	940	3	N	-0-			-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 13B RRCID -> 232559 COMPL. DATE 09/06/2007												TOTAL DEPTH	5423	PERF.	5051 -	5246
08		527 N	507	-0-	-20	-0-	22	1	485	3	N	-0-			-0-	
09		511 N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	489	3	N	-0-			-0-	
10		527 N	526	-0-	-1	-0-	23	1	503	3	N	-0-			-0-	
11		555 N	555	-0-	-0-	-0-	24	1	531	3	N	-0-			-0-	
12		568 N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	543	3	N	-0-			-0-	
*01		576 N	576	-0-	-0-	-0-	25	1	551	3	N	-0-			-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 33B RRCID -> 232561 COMPL. DATE 09/18/2007												TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5035 -	5191
08		465 N	428	-0-	-37	-0-	19	1	409	3	N	-0-			-0-	
09		450 N	427	-0-	-23	-0-	18	1	409	3	N	-0-			-0-	
10		465 N	444	-0-	-21	-0-	19	1	423	3	N	2	2 8		-0-	
							2	9								
11		446 N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	427	3	N	-0-			-0-	
12		434 N	424	-0-	-10	-0-	18	1	406	3	N	-0-			-0-	
01		434 N	398	-0-	-36	-0-	17	1	381	3	N	-0-			-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
BAGGETT, J. M. JR WELL #: 22G RRCID -> 232631 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4931 - 5113												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08		465 N	461	-0-	-4	-0-		24 1	437 3	N	-0-	-0-
09		450 N	407	-0-	-43	-0-		18 1	389 3	N	-0-	-0-
10		488 N	488	-0-	-0-	-0-		21 1	467 3	N	-0-	-0-
11		450 N	414	-0-	-36	-0-		18 1	396 3	N	-0-	-0-
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-		20 1	445 3	N	-0-	-0-
01		496 N	448	-0-	-48	-0-		19 1	429 3	N	-0-	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 5C RRCID -> 232633 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5039 - 5213												
08		722 N	722	-0-	-0-	-0-		31 1	691 3	N	-0-	-0-
09		783 N	783	-0-	-0-	-0-		34 1	745 3	N	4	-0-
								4 9			4 8	-0-
10		859 N	859	-0-	-0-	-0-		38 1	821 3	N	-0-	-0-
11		780 N	780	-0-	-0-	-0-		34 1	746 3	N	-0-	-0-
12		806 N	751	-0-	-55	-0-		33 1	718 3	N	-0-	-0-
01		868 N	719	-0-	-149	-0-		31 1	688 3	N	-0-	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27A RRCID -> 232634 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5014 - 5198												
08		644 N	644	-0-	-0-	-0-		28 1	616 3	N	-0-	-0-
09		624 N	624	-0-	-0-	-0-		26 1	598 3	N	-0-	-0-
10		691 N	691	-0-	-0-	-0-		29 1	662 3	N	-0-	-0-
11		630 N	551	-0-	-79	-0-		23 1	528 3	N	-0-	-0-
12		651 N	560	-0-	-91	-0-		24 1	536 3	N	-0-	-0-
01		682 N	563	-0-	-119	-0-		24 1	539 3	N	-0-	-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 22C RRCID -> 232639 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 4892 - 5048												
08		492 N	492	-0-	-0-	-0-		26 1	466 3	N	-0-	-0-
09		420 N	324	-0-	-96	-0-		14 1	310 3	N	-0-	-0-
10		496 N	370	-0-	-126	-0-		16 1	354 3	N	-0-	-0-
11		480 N	427	-0-	-53	-0-		18 1	409 3	N	-0-	-0-
12		348 N	348	-0-	-0-	-0-		15 1	332 3	N	1	-0-
								1 9			1 8	-0-
*01		421 N	421	-0-	-0-	-0-		18 1	403 3	N	-0-	-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 22A RRCID -> 233283 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 4977 - 5174												
08		372 N	339	-0-	-33	-0-		18 1	321 3	N	-0-	-0-
09		360 N	341	-0-	-19	-0-		15 1	326 3	N	-0-	-0-
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-		16 1	362 3	N	-0-	-0-
11		418 N	418	-0-	-0-	-0-		18 1	400 3	N	-0-	-0-
12		460 N	460	-0-	-0-	-0-		19 1	441 3	N	-0-	-0-
*01		437 N	437	-0-	-0-	-0-		19 1	418 3	N	-0-	-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157C RRCID -> 233284 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4716 - 4893												
08		558 N	558	-0-	-0-	-0-		24 1	534 3	N	-0-	-0-
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-		25 1	557 3	N	-0-	-0-
10		462 N	462	-0-	-0-	-0-		20 1	442 3	N	-0-	-0-
11		540 N	467	-0-	-73	-0-		20 1	447 3	N	-0-	-0-
12		589 N	343	-0-	-246	-0-		15 1	328 3	N	-0-	-0-
01		465 N	404	-0-	-61	-0-		17 1	387 3	N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
BAGGETT OZ D WELL #: 1157F RRCID -> 233286 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4759 - 4954												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	713 N	680	-0-	-33	-0-	29	1	651	3	N	-0-	-0-
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	30	1	653	3	N	1 8	-0-
						1	9					
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	32	1	706	3	N	-0-	-0-
11	660 N	567	-0-	-93	-0-	25	1	541	3	N	1 8	-0-
						1	9					
12	713 N	687	-0-	-26	-0-	30	1	657	3	N	-0-	-0-
01	744 N	635	-0-	-109	-0-	27	1	608	3	N	-0-	-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157A RRCID -> 233289 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4785 - 5054												
08	620 N	565	-0-	-55	-0-	24	1	541	3	N	-0-	-0-
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	3	N	-0-	-0-
10	620 N	453	-0-	-167	-0-	20	1	433	3	N	-0-	-0-
11	540 N	446	-0-	-94	-0-	19	1	427	3	N	-0-	-0-
12	558 N	515	-0-	-43	-0-	22	1	493	3	N	-0-	-0-
*01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	493	3	N	-0-	-0-

BAGGETT OZ WELL #: 1157D RRCID -> 233291 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4647 - 4799												
08	403 N	318	-0-	-85	-0-	14	1	304	3	N	-0-	-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	N	-0-	-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	533	3	N	1 8	-0-
						1	9					
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	N	-0-	-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	N	-0-	-0-
01	558 N	446	-0-	-112	-0-	19	1	427	3	N	-0-	-0-

ROWLAND A WELL #: 880A RRCID -> 234258 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4773 PERF. 4420 - 4573												
08	589 N	480	-0-	-109	-0-	21	1	459	3	N	-0-	-0-
09	540 N	451	-0-	-89	-0-	20	1	431	3	N	-0-	-0-
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	20	1	430	3	N	-0-	-0-
11	450 N	405	-0-	-45	-0-	18	1	387	3	N	-0-	-0-
12	465 N	429	-0-	-36	-0-	19	1	410	3	N	-0-	-0-
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	19	1	431	3	N	-0-	-0-

ROWLAND A WELL #: 680E RRCID -> 234260 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4280 - 4477												
08	930 N	866	-0-	-64	-0-	37	1	829	3	N	-0-	-0-
09	750 N	739	-0-	-11	-0-	32	1	707	3	N	-0-	-0-
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	35	1	766	3	N	-0-	-0-
11	840 N	683	-0-	-157	-0-	30	1	653	3	N	-0-	-0-
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	36	1	790	3	N	-0-	-0-
01	806 N	725	-0-	-81	-0-	31	1	694	3	N	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1B RRCID -> 234263 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5052 - 5204												
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	3	N	-0-	-0-
09	330 N	217	-0-	-113	-0-	13	1	204	3	N	-0-	-0-
10	310 N	266	-0-	-44	-0-	14	1	252	3	N	-0-	-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	357	3	N	-0-	-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	3	N	-0-	-0-
*01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	3	N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
MOORE, MAGGIE WELL #: 1A RRCID -> 234268 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4997 - 5171												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
08		527 N	371	-0-	-156	-0-	23 1	348 3		N	-0-	-0-
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-	24 1	376 3		N	-0-	-0-
10		403 N	343	-0-	-60	-0-	18 1	324 3		N	1	-0-
							1 9				1 8	-0-
11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	22 1	353 3		N	-0-	-0-
12		403 N	373	-0-	-30	-0-	22 1	351 3		N	-0-	-0-
*01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	27 1	412 3		N	-0-	-0-
BAGGETT OZ F WELL #: 1125B RRCID -> 234270 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4666 - 4835												
08		463 N	463	-0-	-0-	-0-	20 1	443 3		N	-0-	-0-
09		466 N	466	-0-	-0-	-0-	20 1	442 3		N	4	-0-
							4 9				4 8	-0-
10		461 N	461	-0-	-0-	-0-	20 1	440 3		N	1	-0-
							1 9				1 8	-0-
11		450 N	442	-0-	-8	-0-	19 1	423 3		N	-0-	-0-
12		496 N	456	-0-	-40	-0-	20 1	436 3		N	-0-	-0-
01		465 N	456	-0-	-9	-0-	20 1	436 3		N	-0-	-0-
BAGGETT OZ D WELL #: 1157G RRCID -> 234272 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4726 - 4902												
08		434 N	282	-0-	-152	-0-	12 1	270 3		N	-0-	-0-
09		390 N	390	-0-	-0-	-0-	17 1	373 3		N	-0-	-0-
10		496 N	381	-0-	-115	-0-	17 1	364 3		N	-0-	-0-
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	15 1	320 3		N	-0-	-0-
12		403 N	241	-0-	-162	-0-	10 1	231 3		N	-0-	-0-
01		372 N	347	-0-	-25	-0-	15 1	332 3		N	-0-	-0-
BAGGETT OZ D WELL #: 1157H RRCID -> 234273 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4742 - 4905												
08		445 N	445	-0-	-0-	-0-	19 1	426 3		N	-0-	-0-
09		478 N	478	-0-	-0-	-0-	21 1	457 3		N	-0-	-0-
10		493 N	493	-0-	-0-	-0-	22 1	471 3		N	-0-	-0-
11		579 N	579	-0-	-0-	-0-	25 1	554 3		N	-0-	-0-
12		496 N	434	-0-	-62	-0-	19 1	415 3		N	-0-	-0-
*01		539 N	539	-0-	-0-	-0-	23 1	516 3		N	-0-	-0-
BAGGETT, JAMES WELL #: 1165D RRCID -> 234274 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 5279 PERF. 4839 - 5030												
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	13 1	298 3		N	-0-	-0-
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	14 1	302 3		N	-0-	-0-
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	14 1	297 3		N	-0-	-0-
11		300 N	295	-0-	-5	-0-	13 1	282 3		N	-0-	-0-
12		341 N	278	-0-	-63	-0-	12 1	266 3		N	-0-	-0-
01		310 N	263	-0-	-47	-0-	11 1	252 3		N	-0-	-0-
MOORE, MAGGIE WELL #: 8C RRCID -> 234796 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5019 - 5185												
08		310 N	308	-0-	-2	-0-	19 1	289 3		N	-0-	-0-
09		297 N	297	-0-	-0-	-0-	18 1	279 3		N	-0-	-0-
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	14 1	243 3		N	-0-	-0-
11		300 N	297	-0-	-3	-0-	18 1	279 3		N	-0-	-0-
12		310 N	308	-0-	-2	-0-	18 1	290 3		N	-0-	-0-
*01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	23 1	360 3		N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
MOORE, MAGGIE WELL #: 8B RRCID -> 234797 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5107 - 5279														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	651 N	502	-0-	-149	-0-	31	1	471	3	N	-0-		-0-	
09	840 N	503	-0-	-337	-0-	30	1	469	3	N	4	4 8	-0-	
						4	9							
10	558 N	520	-0-	-38	-0-	27	1	493	3	N	-0-		-0-	
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	3	N	-0-		-0-	
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	31	1	485	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
01	527 N	504	-0-	-23	-0-	31	1	473	3	N	-0-		-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 6D RRCID -> 234798 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5069 - 5238														
08	713 N	672	-0-	-41	-0-	42	1	630	3	N	-0-		-0-	
09	690 N	631	-0-	-59	-0-	38	1	593	3	N	-0-		-0-	
10	713 N	693	-0-	-20	-0-	37	1	656	3	N	-0-		-0-	
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	44	1	697	3	N	-0-		-0-	
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	43	1	667	3	N	-0-		-0-	
*01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	42	1	653	3	N	-0-		-0-	

SUDDERTH WELL #: 311C RRCID -> 234799 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5523 - 5643														
08	527 N	502	-0-	-25	-0-	31	1	471	3	N	-0-		-0-	
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	456	3	N	-0-		-0-	
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	28	1	455	3	N	-0-		-0-	
11	480 N	429	-0-	-51	-0-	23	1	405	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
12	496 N	463	-0-	-33	-0-	26	1	437	3	N	-0-		-0-	
01	496 N	466	-0-	-30	-0-	26	1	440	3	N	-0-		-0-	

SUDDERTH WELL #: 214B RRCID -> 234800 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5446 - 5595														
08	992 N	976	-0-	-16	-0-	60	1	916	3	N	-0-		-0-	
09	960 N	938	-0-	-22	-0-	54	1	884	3	N	-0-		-0-	
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	54	1	890	3	N	-0-		-0-	
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	52	1	889	3	N	-0-		-0-	
12	961 N	901	-0-	-60	-0-	51	1	850	3	N	-0-		-0-	
01	930 N	880	-0-	-50	-0-	49	1	831	3	N	-0-		-0-	

SUDDERTH WELL #: 114A RRCID -> 234826 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5380 - 5538														
08	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	74	1	1121	3	N	-0-		-0-	
09	1230 N	1073	-0-	-157	-0-	62	1	1011	3	N	-0-		-0-	
10	1209 N	1128	-0-	-81	-0-	65	1	1062	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
11	1170 N	1024	-0-	-146	-0-	56	1	968	3	N	-0-		-0-	
12	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	60	1	992	3	N	-0-		-0-	
01	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	61	1	1028	3	N	4	4 8	-0-	
						4	9							

SUDDERTH WELL #: 114D RRCID -> 234828 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5262 - 5412														
08	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	76	1	1157	3	N	-0-		-0-	
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	70	1	1149	3	N	-0-		-0-	
10	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	70	1	1151	3	N	-0-		-0-	
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	67	1	1150	3	N	-0-		-0-	
12	1271 N	1184	-0-	-87	-0-	67	1	1117	3	N	-0-		-0-	
01	1209 N	1166	-0-	-43	-0-	65	1	1101	3	N	-0-		-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
ROWLAND WELL #: 173B RRCID -> 234830 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4167 - 4305													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	489	3	N	-0-		-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	N	-0-		-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	3	N	-0-		-0-
11	480 N	467	-0-	-13	-0-	20	1	447	3	N	-0-		-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	3	N	-0-		-0-
01	527 N	495	-0-	-32	-0-	21	1	474	3	N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 15D RRCID -> 237187 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4967 - 5170													
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	26	1	574	3	N	-0-		-0-
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	25	1	588	3	N	-0-		-0-
10	620 N	615	-0-	-5	-0-	26	1	587	3	N	2	2 8	-0-
						2	9						
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	27	1	611	3	N	-0-		-0-
12	620 N	557	-0-	-63	-0-	23	1	534	3	N	-0-		-0-
01	620 N	578	-0-	-42	-0-	25	1	553	3	N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 3A RRCID -> 237188 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4996 - 5193													
08	341 N	338	-0-	-3	-0-	15	1	323	3	N	-0-		-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	260	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	13	1	303	3	N	-0-		-0-
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	14	1	307	3	N	-0-		-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	N	-0-		-0-
*01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	N	-0-		-0-

BAGGETT B WELL #: 113B RRCID -> 237189 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4934 - 5151													
08	558 N	534	-0-	-24	-0-	23	1	511	3	N	-0-		-0-
09	540 N	501	-0-	-39	-0-	22	1	479	3	N	-0-		-0-
10	527 N	521	-0-	-6	-0-	23	1	498	3	N	-0-		-0-
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	32	1	694	3	N	-0-		-0-
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	32	1	704	3	N	-0-		-0-
*01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	34	1	765	3	N	-0-		-0-

SUDDERTH WELL #: 311D RRCID -> 237743 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5541 - 5669													
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	47	1	712	3	N	-0-		-0-
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	43	1	703	3	N	-0-		-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	43	1	709	3	N	-0-		-0-
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	42	1	723	3	N	-0-		-0-
12	775 N	750	-0-	-25	-0-	43	1	707	3	N	-0-		-0-
*01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	42	1	708	3	N	-0-		-0-

SUDDERTH WELL #: 411C RRCID -> 237744 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5584 - 5734													
08	806 N	776	-0-	-30	-0-	48	1	728	3	N	-0-		-0-
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	43	1	708	3	N	-0-		-0-
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	45	1	732	3	N	-0-		-0-
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	42	1	732	3	N	-0-		-0-
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	44	1	737	3	N	-0-		-0-
01	775 N	757	-0-	-18	-0-	42	1	715	3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT D WELL #: 1163B RRCID -> 237745 COMPL. DATE 03/13/2008												TOTAL DEPTH	5338	PERF. 4830 -	5068
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE			
08		743 N	743	-0-	-0-	-0-	39 1	704 3	N	-0-		-0-			
09		732 N	732	-0-	-0-	-0-	32 1	700 3	N	-0-		-0-			
10		713 N	664	-0-	-49	-0-	28 1	636 3	N	-0-		-0-			
11		720 N	562	-0-	-158	-0-	24 1	537 3	N	1	1 8	-0-			
							1 9								
12		744 N	575	-0-	-169	-0-	24 1	551 3	N	-0-		-0-			
01		651 N	528	-0-	-123	-0-	23 1	505 3	N	-0-		-0-			

BAGGETT A WELL #: 1165A RRCID -> 237749 COMPL. DATE 03/13/2008												TOTAL DEPTH	5372	PERF. 4960 -	5194
08		789 N	789	-0-	-0-	-0-	34 1	755 3	N	-0-		-0-			
09		780 N	736	-0-	-44	-0-	32 1	704 3	N	-0-		-0-			
10		775 N	697	-0-	-78	-0-	30 1	667 3	N	-0-		-0-			
11		750 N	644	-0-	-106	-0-	28 1	616 3	N	-0-		-0-			
12		775 N	684	-0-	-91	-0-	30 1	654 3	N	-0-		-0-			
01		682 N	650	-0-	-32	-0-	28 1	622 3	N	-0-		-0-			

BAGGETT A WELL #: 1165B RRCID -> 237750 COMPL. DATE 03/17/2008												TOTAL DEPTH	5274	PERF. 4868 -	5093
08		741 N	741	-0-	-0-	-0-	32 1	709 3	N	-0-		-0-			
09		720 N	700	-0-	-20	-0-	30 1	670 3	N	-0-		-0-			
10		713 N	709	-0-	-4	-0-	31 1	678 3	N	-0-		-0-			
11		720 N	618	-0-	-102	-0-	27 1	591 3	N	-0-		-0-			
12		713 N	668	-0-	-45	-0-	29 1	639 3	N	-0-		-0-			
01		713 N	621	-0-	-92	-0-	27 1	594 3	N	-0-		-0-			

SUDDERTH WELL #: 411D RRCID -> 237752 COMPL. DATE 02/25/2008												TOTAL DEPTH	5808	PERF. 5565 -	5727
08		682 N	666	-0-	-16	-0-	41 1	625 3	N	-0-		-0-			
09		660 N	655	-0-	-5	-0-	38 1	617 3	N	-0-		-0-			
10		655 N	655	-0-	-0-	-0-	38 1	617 3	N	-0-		-0-			
11		662 N	662	-0-	-0-	-0-	36 1	626 3	N	-0-		-0-			
12		682 N	623	-0-	-59	-0-	35 1	588 3	N	-0-		-0-			
01		651 N	635	-0-	-16	-0-	36 1	599 3	N	-0-		-0-			

SUDDERTH WELL #: 114B RRCID -> 237753 COMPL. DATE 02/25/2008												TOTAL DEPTH	5838	PERF. 5535 -	5699
08		1054 N	941	-0-	-113	-0-	58 1	883 3	N	-0-		-0-			
09		960 N	892	-0-	-68	-0-	51 1	837 3	N	4	4 8	-0-			
							4 9								
10		942 N	942	-0-	-0-	-0-	54 1	888 3	N	-0-		-0-			
11		900 N	899	-0-	-1	-0-	49 1	850 3	N	-0-		-0-			
12		930 N	875	-0-	-55	-0-	50 1	825 3	N	-0-		-0-			
01		930 N	905	-0-	-25	-0-	51 1	854 3	N	-0-		-0-			

SUDDERTH WELL #: 411B RRCID -> 237760 COMPL. DATE 03/03/2008												TOTAL DEPTH	5810	PERF. 5620 -	5648
08		565 N	565	-0-	-0-	-0-	35 1	530 3	N	-0-		-0-			
09		559 N	559	-0-	-0-	-0-	32 1	527 3	N	-0-		-0-			
10		573 N	573	-0-	-0-	-0-	33 1	540 3	N	-0-		-0-			
11		569 N	569	-0-	-0-	-0-	31 1	538 3	N	-0-		-0-			
12		589 N	560	-0-	-29	-0-	32 1	528 3	N	-0-		-0-			
01		558 N	554	-0-	-4	-0-	31 1	523 3	N	-0-		-0-			

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
ROWLAND WELL #: 573C RRCID -> 239776 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4103 - 4267													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	20	1 443 3	N	-0-		-0-		
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	18	1 402 3	N	-0-		-0-		
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	19	1 417 3	N	-0-		-0-		
11	450 N	391	-0-	-59	-0-	17	1 374 3	N	-0-		-0-		
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	19	1 415 3	N	-0-		-0-		
01	434 N	409	-0-	-25	-0-	18	1 391 3	N	-0-		-0-		

SEAHORN H WELL #: 385A RRCID -> 239787 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5110 - 5259													
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	40	1 615 3	N	-0-		-0-		
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	38	1 619 3	N	4	4 8	-0-		
10	589 N	487	-0-	-102	-0-	28	1 459 3	N	-0-		-0-		
11	630 N	554	-0-	-76	-0-	30	1 523 3	N	1	1 8	-0-		
12	682 N	546	-0-	-136	-0-	31	1 515 3	N	-0-		-0-		
*01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	35	1 590 3	N	-0-		-0-		

ROWLAND A WELL #: 680B RRCID -> 239794 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4178 - 4411													
08	651 N	615	-0-	-36	-0-	27	1 588 3	N	-0-		-0-		
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	34	1 750 3	N	-0-		-0-		
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	34	1 740 3	N	-0-		-0-		
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	30	1 668 3	N	-0-		-0-		
12	806 N	665	-0-	-141	-0-	29	1 636 3	N	-0-		-0-		
01	775 N	718	-0-	-57	-0-	31	1 687 3	N	-0-		-0-		

BAGGETT B WELL #: 113C RRCID -> 240201 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4913 - 5052													
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	26	1 566 3	N	-0-		-0-		
09	540 N	529	-0-	-11	-0-	23	1 502 3	N	4	4 8	-0-		
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	24	1 514 3	N	-0-		-0-		
11	570 N	438	-0-	-132	-0-	19	1 419 3	N	-0-		-0-		
12	558 N	387	-0-	-171	-0-	17	1 370 3	N	-0-		-0-		
*01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	26	1 590 3	N	-0-		-0-		

BAGGETT B WELL #: 13E RRCID -> 240202 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4972 - 5114													
08	496 N	433	-0-	-63	-0-	19	1 414 3	N	-0-		-0-		
09	450 N	420	-0-	-30	-0-	18	1 402 3	N	-0-		-0-		
10	496 N	367	-0-	-129	-0-	16	1 351 3	N	-0-		-0-		
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	22	1 477 3	N	-0-		-0-		
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	23	1 512 3	N	-0-		-0-		
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	15	1 345 3	N	-0-		-0-		

ROWLAND A WELL #: 980C RRCID -> 240203 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 4673 PERF. 4292 - 4451													
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	36	1 793 3	N	-0-		-0-		
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	33	1 729 3	N	-0-		-0-		
10	775 N	739	-0-	-36	-0-	32	1 707 3	N	-0-		-0-		
11	810 N	704	-0-	-106	-0-	31	1 673 3	N	-0-		-0-		
12	775 N	758	-0-	-17	-0-	33	1 725 3	N	-0-		-0-		
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	32	1 712 3	N	-0-		-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																	
BAGGETT B WELL #: 1164A RRCID -> 240221 COMPL. DATE 06/20/2008												TOTAL DEPTH	5245	PERF.	4832	-	5066
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08		527 N	477	-0-	-50	-0-		25	1	452	3	N	-0-		-0-		
09		480 N	453	-0-	-27	-0-		20	1	433	3	N	-0-		-0-		
10		475 N	475	-0-	-0-	-0-		20	1	455	3	N	-0-		-0-		
11		450 N	447	-0-	-3	-0-		19	1	428	3	N	-0-		-0-		
12		468 N	468	-0-	-0-	-0-		20	1	448	3	N	-0-		-0-		
01		465 N	439	-0-	-26	-0-		19	1	420	3	N	-0-		-0-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 342C RRCID -> 240229 COMPL. DATE 06/09/2008												TOTAL DEPTH	5245	PERF.	4886	-	5035
08		471 N	471	-0-	-0-	-0-		29	1	442	3	N	-0-		-0-		
09		472 N	472	-0-	-0-	-0-		28	1	444	3	N	-0-		-0-		
10		499 N	499	-0-	-0-	-0-		26	1	473	3	N	-0-		-0-		
11		536 N	536	-0-	-0-	-0-		32	1	504	3	N	-0-		-0-		
12		513 N	513	-0-	-0-	-0-		31	1	482	3	N	-0-		-0-		
*01		507 N	507	-0-	-0-	-0-		31	1	476	3	N	-0-		-0-		

BAGGETT B WELL #: 14C RRCID -> 241026 COMPL. DATE 06/24/2008												TOTAL DEPTH	5249	PERF.	4860	-	5066
08		548 N	548	-0-	-0-	-0-		24	1	524	3	N	-0-		-0-		
09		555 N	555	-0-	-0-	-0-		24	1	531	3	N	-0-		-0-		
10		581 N	581	-0-	-0-	-0-		25	1	556	3	N	-0-		-0-		
11		540 N	528	-0-	-12	-0-		23	1	505	3	N	-0-		-0-		
12		787 N	787	-0-	-0-	-0-		34	1	753	3	N	-0-		-0-		
*01		929 N	929	-0-	-0-	-0-		40	1	889	3	N	-0-		-0-		

SEAHORN K WELL #: 3125B RRCID -> 241293 COMPL. DATE 06/20/2008												TOTAL DEPTH	5581	PERF.	5240	-	5388
08		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-		91	1	1386	3	N	-0-		-0-		
09		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-		83	1	1354	3	N	-0-		-0-		
10		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-		85	1	1384	3	N	-0-		-0-		
11		1440 N	1417	-0-	-23	-0-		78	1	1339	3	N	-0-		-0-		
12		1488 N	1221	-0-	-267	-0-		69	1	1152	3	N	-0-		-0-		
01		1457 N	1170	-0-	-287	-0-		66	1	1104	3	N	-0-		-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 6C RRCID -> 241294 COMPL. DATE 06/27/2008												TOTAL DEPTH	5404	PERF.	5026	-	5195
08		744 N	714	-0-	-30	-0-		31	1	683	3	N	-0-		-0-		
09		690 N	687	-0-	-3	-0-		28	1	659	3	N	-0-		-0-		
10		717 N	717	-0-	-0-	-0-		30	1	687	3	N	-0-		-0-		
11		698 N	698	-0-	-0-	-0-		30	1	668	3	N	-0-		-0-		
12		713 N	713	-0-	-0-	-0-		30	1	683	3	N	-0-		-0-		
01		713 N	707	-0-	-6	-0-		30	1	677	3	N	-0-		-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 14B RRCID -> 241382 COMPL. DATE 07/23/2008												TOTAL DEPTH	5316	PERF.	5008	-	5213
08		930 N	795	-0-	-135	-0-		35	1	760	3	N	-0-		-0-		
09		930 N	844	-0-	-86	-0-		35	1	809	3	N	-0-		-0-		
10		899 N	892	-0-	-7	-0-		38	1	853	3	N	1	1 8	-0-		
11		809 N	809	-0-	-0-	-0-		34	1	775	3	N	-0-		-0-		
12		889 N	889	-0-	-0-	-0-		37	1	852	3	N	-0-		-0-		
01		899 N	869	-0-	-30	-0-		37	1	832	3	N	-0-		-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
ROWLAND A WELL #: 980A RRCID -> 241386 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4360 - 4535												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		899 N	860	-0-	-39	-0-	37 1	823 3	N	-0-		-0-
09		992 N	992	-0-	-0-	-0-	43 1	949 3	N	-0-		-0-
10		951 N	951	-0-	-0-	-0-	42 1	909 3	N	-0-		-0-
11		886 N	886	-0-	-0-	-0-	39 1	847 3	N	-0-		-0-
12		1023 N	927	-0-	-96	-0-	40 1	887 3	N	-0-		-0-
01		961 N	926	-0-	-35	-0-	40 1	886 3	N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27C RRCID -> 241387 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 4931 - 5184												
08		749 N	749	-0-	-0-	-0-	33 1	716 3	N	-0-		-0-
09		749 N	749	-0-	-0-	-0-	31 1	718 3	N	-0-		-0-
10		744 N	735	-0-	-9	-0-	31 1	704 3	N	-0-		-0-
11		720 N	651	-0-	-69	-0-	28 1	623 3	N	-0-		-0-
12		775 N	662	-0-	-113	-0-	28 1	634 3	N	-0-		-0-
01		744 N	616	-0-	-128	-0-	26 1	590 3	N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 6D RRCID -> 241391 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4979 - 5148												
08		700 N	700	-0-	-0-	-0-	31 1	669 3	N	-0-		-0-
09		665 N	665	-0-	-0-	-0-	27 1	638 3	N	-0-		-0-
10		682 N	678	-0-	-4	-0-	29 1	649 3	N	-0-		-0-
11		690 N	538	-0-	-152	-0-	23 1	514 3	N	1	1 8	-0-
12		682 N	556	-0-	-126	-0-	23 1	533 3	N	-0-		-0-
01		682 N	576	-0-	-106	-0-	25 1	551 3	N	-0-		-0-

BAGGETT A WELL #: 1165M RRCID -> 241666 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4933 - 5096												
08		496 N	444	-0-	-52	-0-	19 1	425 3	N	-0-		-0-
09		510 N	409	-0-	-101	-0-	18 1	391 3	N	-0-		-0-
10		463 N	463	-0-	-0-	-0-	20 1	443 3	N	-0-		-0-
11		445 N	445	-0-	-0-	-0-	19 1	426 3	N	-0-		-0-
12		434 N	403	-0-	-31	-0-	17 1	386 3	N	-0-		-0-
01		465 N	415	-0-	-50	-0-	18 1	397 3	N	-0-		-0-

BAGGETT A WELL #: 1165D RRCID -> 241667 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4956 - 5148												
08		713 N	661	-0-	-52	-0-	29 1	632 3	N	-0-		-0-
09		780 N	574	-0-	-206	-0-	25 1	549 3	N	-0-		-0-
10		713 N	608	-0-	-105	-0-	27 1	581 3	N	-0-		-0-
11		630 N	526	-0-	-104	-0-	23 1	503 3	N	-0-		-0-
12		589 N	567	-0-	-22	-0-	25 1	542 3	N	-0-		-0-
01		620 N	602	-0-	-18	-0-	26 1	576 3	N	-0-		-0-

BAGGETT B WELL #: 113E RRCID -> 241669 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4960 - 5098												
08		681 N	681	-0-	-0-	-0-	29 1	652 3	N	-0-		-0-
09		668 N	668	-0-	-0-	-0-	29 1	639 3	N	-0-		-0-
10		682 N	667	-0-	-15	-0-	29 1	638 3	N	-0-		-0-
11		660 N	639	-0-	-21	-0-	28 1	611 3	N	-0-		-0-
12		682 N	666	-0-	-16	-0-	29 1	637 3	N	-0-		-0-
01		682 N	655	-0-	-27	-0-	28 1	627 3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
BAGGETT B WELL #: 113A RRCID -> 241673 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5001 - 5128													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	38	1	834	3	N	-0-	-0-	
09	780 N	705	-0-	-75	-0-	31	1	674	3	N	-0-	-0-	
10	775 N	596	-0-	-179	-0-	26	1	568	3	N	2	2	8
11	840 N	547	-0-	-293	-0-	24	1	523	3	N	-0-	-0-	
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	34	1	751	3	N	-0-	-0-	
01	589 N	240	-0-	-349	-0-	10	1	230	3	N	-0-	-0-	

BAGGETT, J M JR WELL #: 252B RRCID -> 241960 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5129 - 5286													
08	403 N	382	-0-	-21	-0-	20	1	362	3	N	-0-	-0-	
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	N	-0-	-0-	
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	N	-0-	-0-	
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	444	3	N	-0-	-0-	
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	25	1	574	3	N	-0-	-0-	
*01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	3	N	-0-	-0-	

SEAHORN J WELL #: 415C RRCID -> 242201 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5118 - 5261													
08	899 N	702	-0-	-197	-0-	43	1	659	3	N	-0-	-0-	
09	660 N	630	-0-	-30	-0-	36	1	594	3	N	-0-	-0-	
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	43	1	704	3	N	-0-	-0-	
11	690 N	476	-0-	-214	-0-	26	1	450	3	N	-0-	-0-	
12	651 N	635	-0-	-16	-0-	36	1	599	3	N	-0-	-0-	
01	744 N	470	-0-	-274	-0-	26	1	444	3	N	-0-	-0-	

SEAHORN J WELL #: 415H RRCID -> 242209 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 5059 - 5200													
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	12	1	182	3	N	-0-	-0-	
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	N	-0-	-0-	
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-	-0-	
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	9	1	161	3	N	-0-	-0-	
12	217 N	138	-0-	-79	-0-	8	1	130	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	144	-0-	-42	-0-	8	1	136	3	N	-0-	-0-	

SEAHORN J WELL #: 415P RRCID -> 242217 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5101 - 5238													
08	248 N	198	-0-	-50	-0-	12	1	186	3	N	-0-	-0-	
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	10	1	168	3	N	-0-	-0-	
10	217 N	170	-0-	-47	-0-	10	1	160	3	N	-0-	-0-	
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	8	1	137	3	N	-0-	-0-	
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	N	-0-	-0-	
*01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	N	-0-	-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 15A RRCID -> 242261 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4973 - 5172													
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	3	N	-0-	-0-	
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	3	N	-0-	-0-	
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	N	-0-	-0-	
11	420 N	419	-0-	-1	-0-	18	1	401	3	N	-0-	-0-	
12	434 N	367	-0-	-67	-0-	16	1	351	3	N	-0-	-0-	
01	465 N	409	-0-	-56	-0-	17	1	388	3	N	4	4	8

4 9													

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT B WELL #: 1164D RRCID -> 242264 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4824 - 5075															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		481 N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	N	-0-			-0-
09		395 N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	N	-0-			-0-
10		434 N	419	-0-	-15	-0-	18	1	401	3	N	-0-			-0-
11		480 N	311	-0-	-169	-0-	14	1	297	3	N	-0-			-0-
12		403 N	375	-0-	-28	-0-	16	1	359	3	N	-0-			-0-
01		434 N	327	-0-	-107	-0-	14	1	313	3	N	-0-			-0-

SEAHORN J WELL #: 415L RRCID -> 242267 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5101 - 5236															
08		248 N	199	-0-	-49	-0-	12	1	187	3	N	-0-			-0-
09		240 N	186	-0-	-54	-0-	11	1	175	3	N	-0-			-0-
10		217 N	171	-0-	-46	-0-	10	1	161	3	N	-0-			-0-
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-			-0-
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	N	-0-			-0-
*01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	-0-			-0-

SEAHORN H WELL #: 485C RRCID -> 242491 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5223 - 5355															
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	-0-			-0-
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-			-0-
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	3	N	-0-			-0-
11		208 N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	N	-0-			-0-
12		186 N	184	-0-	-2	-0-	10	1	174	3	N	-0-			-0-
*01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-			-0-

SEAHORN H WELL #: 485H RRCID -> 242494 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5235 - 5375															
08		186 N	139	-0-	-47	-0-	9	1	130	3	N	-0-			-0-
09		150 N	103	-0-	-47	-0-	6	1	97	3	N	-0-			-0-
10		186 N	85	-0-	-101	-0-	5	1	80	3	N	-0-			-0-
11		120 N	90	-0-	-30	-0-	5	1	85	3	N	-0-			-0-
12		93 N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-
01		93 N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 2156D RRCID -> 242583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4668 - 4880															
08		621 N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	594	3	N	-0-			-0-
09		600 N	561	-0-	-39	-0-	24	1	537	3	N	-0-			-0-
10		558 N	555	-0-	-3	-0-	24	1	531	3	N	-0-			-0-
11		600 N	540	-0-	-60	-0-	24	1	516	3	N	-0-			-0-
12		589 N	567	-0-	-22	-0-	25	1	542	3	N	-0-			-0-
01		558 N	520	-0-	-38	-0-	22	1	498	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 2156H RRCID -> 242585 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 4730 - 4892															
08		775 N	741	-0-	-34	-0-	32	1	709	3	N	-0-			-0-
09		694 N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	3	N	-0-			-0-
10		651 N	566	-0-	-85	-0-	25	1	541	3	N	-0-			-0-
11		720 N	621	-0-	-99	-0-	27	1	594	3	N	-0-			-0-
12		713 N	668	-0-	-45	-0-	29	1	639	3	N	-0-			-0-
*01		610 N	610	-0-	-0-	-0-	26	1	584	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 2125F RRCID -> 242586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4529 - 4752															
08		577 N	577	-0-	-0-	-0-	25	1	552	3	N	-0-			-0-
09		566 N	566	-0-	-0-	-0-	25	1	541	3	N	-0-			-0-
10		553 N	553	-0-	-0-	-0-	24	1	529	3	N	-0-			-0-
11		570 N	536	-0-	-34	-0-	23	1	513	3	N	-0-			-0-
12		589 N	566	-0-	-23	-0-	25	1	541	3	N	-0-			-0-
01		558 N	556	-0-	-2	-0-	24	1	532	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT, JAMES WELL #: 2156D RRCID -> 243582 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4564 - 4824														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	651 N	385	-0-	-266	-0-	17	1	368	3	N	-0-			-0-
09	480 N	376	-0-	-104	-0-	16	1	359	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
10	434 N	366	-0-	-68	-0-	16	1	350	3	N	-0-			-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	N	-0-			-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	3	N	-0-			-0-
*01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156B RRCID -> 243583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4643 - 4834														
08	1085 N	550	-0-	-535	-0-	24	1	526	3	N	-0-			-0-
09	1140 N	447	-0-	-693	-0-	19	1	428	3	N	-0-			-0-
10	620 N	526	-0-	-94	-0-	23	1	503	3	N	-0-			-0-
11	540 N	478	-0-	-62	-0-	21	1	457	3	N	-0-			-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	3	N	-0-			-0-
01	527 N	498	-0-	-29	-0-	21	1	477	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 42D RRCID -> 243586 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4941 - 5116														
08	558 N	456	-0-	-102	-0-	24	1	432	3	N	-0-			-0-
09	510 N	454	-0-	-56	-0-	20	1	434	3	N	-0-			-0-
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	504	3	N	-0-			-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	20	1	462	3	N	-0-			-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	21	1	483	3	N	-0-			-0-
01	527 N	482	-0-	-45	-0-	21	1	461	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 33A RRCID -> 243596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5076 - 5253														
08	837 N	788	-0-	-49	-0-	42	1	746	3	N	-0-			-0-
09	810 N	738	-0-	-72	-0-	32	1	706	3	N	-0-			-0-
10	775 N	759	-0-	-16	-0-	32	1	727	3	N	-0-			-0-
11	750 N	710	-0-	-40	-0-	30	1	680	3	N	-0-			-0-
12	775 N	717	-0-	-58	-0-	30	1	687	3	N	-0-			-0-
01	744 N	714	-0-	-30	-0-	30	1	684	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156A RRCID -> 243774 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4835 - 5062														
08	744 N	601	-0-	-143	-0-	26	1	575	3	N	-0-			-0-
09	750 N	728	-0-	-22	-0-	32	1	696	3	N	-0-			-0-
10	713 N	702	-0-	-11	-0-	31	1	671	3	N	-0-			-0-
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	29	1	643	3	N	-0-			-0-
12	744 N	679	-0-	-65	-0-	29	1	650	3	N	-0-			-0-
*01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	32	1	720	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 252C RRCID -> 243775 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5081 - 5260														
08	558 N	496	-0-	-62	-0-	26	1	470	3	N	-0-			-0-
09	510 N	465	-0-	-45	-0-	20	1	445	3	N	-0-			-0-
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	504	3	N	-0-			-0-
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	509	3	N	-0-			-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	3	N	-0-			-0-
01	527 N	493	-0-	-34	-0-	21	1	472	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT, J.M. JR WELL #: 43A RRCID -> 243777 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 5032 - 5273															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		899 N	891	-0-	-8	-0-	47	1	844	3	N	-0-			-0-
09		900 N	788	-0-	-112	-0-	35	1	753	3	N	-0-			-0-
10		868 N	846	-0-	-22	-0-	36	1	810	3	N	-0-			-0-
11		870 N	741	-0-	-129	-0-	31	1	710	3	N	-0-			-0-
12		836 N	836	-0-	-0-	-0-	35	1	801	3	N	-0-			-0-
01		837 N	747	-0-	-90	-0-	32	1	715	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 2125A RRCID -> 243779 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5325 - 5475															
08		1023 N	1004	-0-	-19	-0-	62	1	942	3	N	-0-			-0-
09		1020 N	990	-0-	-30	-0-	57	1	933	3	N	-0-			-0-
10		992 N	960	-0-	-32	-0-	55	1	905	3	N	-0-			-0-
11		963 N	963	-0-	-0-	-0-	53	1	910	3	N	-0-			-0-
12		1023 N	965	-0-	-58	-0-	55	1	910	3	N	-0-			-0-
01		961 N	926	-0-	-35	-0-	52	1	874	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156B RRCID -> 243780 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4816 - 5048															
08		660 N	660	-0-	-0-	-0-	29	1	631	3	N	-0-			-0-
09		630 N	609	-0-	-21	-0-	26	1	583	3	N	-0-			-0-
10		682 N	493	-0-	-189	-0-	22	1	471	3	N	-0-			-0-
11		630 N	186	-0-	-444	-0-	8	1	178	3	N	-0-			-0-
12		670 N	670	-0-	-0-	-0-	29	1	641	3	N	-0-			-0-
*01		723 N	723	-0-	-0-	-0-	31	1	692	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165C RRCID -> 243781 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4847 - 5073															
08		625 N	625	-0-	-0-	-0-	27	1	598	3	N	-0-			-0-
09		600 N	552	-0-	-48	-0-	24	1	528	3	N	-0-			-0-
10		620 N	535	-0-	-85	-0-	23	1	512	3	N	-0-			-0-
11		600 N	567	-0-	-33	-0-	25	1	542	3	N	-0-			-0-
12		619 N	619	-0-	-0-	-0-	27	1	592	3	N	-0-			-0-
*01		630 N	630	-0-	-0-	-0-	27	1	603	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ A WELL #: 2165B RRCID -> 243790 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4920 - 5096															
08		691 N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	661	3	N	-0-			-0-
09		663 N	663	-0-	-0-	-0-	29	1	634	3	N	-0-			-0-
10		701 N	701	-0-	-0-	-0-	31	1	670	3	N	-0-			-0-
11		660 N	614	-0-	-46	-0-	27	1	587	3	N	-0-			-0-
12		682 N	674	-0-	-8	-0-	29	1	645	3	N	-0-			-0-
01		713 N	706	-0-	-7	-0-	30	1	676	3	N	-0-			-0-

SEAHORN H WELL #: 485G RRCID -> 243937 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5231 - 5368															
08		186 N	112	-0-	-74	-0-	7	1	105	3	N	-0-			-0-
09		180 N	105	-0-	-75	-0-	6	1	99	3	N	-0-			-0-
10		124 N	76	-0-	-48	-0-	4	1	72	3	N	-0-			-0-
11		120 N	33	-0-	-87	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
12		124 N	41	-0-	-83	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-
01		62 N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-

SEAHORN K WELL #: 414M RRCID -> 244723 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5218 - 5377															
08		465 N	455	-0-	-10	-0-	28	1	427	3	N	-0-			-0-
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	424	3	N	-0-			-0-
10		434 N	431	-0-	-3	-0-	25	1	406	3	N	-0-			-0-
11		450 N	381	-0-	-69	-0-	21	1	360	3	N	-0-			-0-
12		465 N	245	-0-	-220	-0-	14	1	231	3	N	-0-			-0-
01		434 N	305	-0-	-129	-0-	17	1	288	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
MOORE, MAGGIE WELL #: 4B RRCID -> 244727 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4969 - 5163																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
08	310	N	273	-0-	-37	-0-		17	1	256	3	N	-0-		-0-	
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-		17	1	265	3	N	-0-		-0-	
10	279	N	273	-0-	-6	-0-		14	1	259	3	N	-0-		-0-	
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-		18	1	284	3	N	-0-		-0-	
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-		18	1	277	3	N	-0-		-0-	
01	279	N	268	-0-	-11	-0-		16	1	252	3	N	-0-		-0-	

ROWLAND A WELL #: 680D RRCID -> 244729 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4121 - 4396																
08	744	N	719	-0-	-25	-0-		31	1	688	3	N	-0-		-0-	
09	720	N	704	-0-	-16	-0-		31	1	673	3	N	-0-		-0-	
10	744	N	717	-0-	-27	-0-		31	1	686	3	N	-0-		-0-	
11	690	N	662	-0-	-28	-0-		29	1	633	3	N	-0-		-0-	
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-		31	1	686	3	N	-0-		-0-	
01	713	N	709	-0-	-4	-0-		30	1	679	3	N	-0-		-0-	

ROWLAND WELL #: 573B RRCID -> 244731 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4171 - 4324																
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-		23	1	515	3	N	-0-		-0-	
09	540	N	499	-0-	-41	-0-		22	1	477	3	N	-0-		-0-	
10	558	N	504	-0-	-54	-0-		22	1	482	3	N	-0-		-0-	
11	510	N	494	-0-	-16	-0-		22	1	472	3	N	-0-		-0-	
12	527	N	498	-0-	-29	-0-		22	1	476	3	N	-0-		-0-	
*01	518	N	518	-0-	-0-	-0-		22	1	496	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165H RRCID -> 244732 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4807 - 5027																
08	372	N	368	-0-	-4	-0-		16	1	352	3	N	-0-		-0-	
09	360	N	352	-0-	-8	-0-		15	1	337	3	N	-0-		-0-	
10	372	N	349	-0-	-23	-0-		15	1	334	3	N	-0-		-0-	
11	360	N	339	-0-	-21	-0-		15	1	324	3	N	-0-		-0-	
12	372	N	344	-0-	-28	-0-		15	1	329	3	N	-0-		-0-	
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-		15	1	327	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165G RRCID -> 244733 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4851 - 5038																
08	372	N	338	-0-	-34	-0-		15	1	323	3	N	-0-		-0-	
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-		15	1	338	3	N	-0-		-0-	
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-		15	1	337	3	N	-0-		-0-	
11	330	N	327	-0-	-3	-0-		14	1	313	3	N	-0-		-0-	
12	372	N	348	-0-	-24	-0-		15	1	333	3	N	-0-		-0-	
*01	344	N	344	-0-	-0-	-0-		15	1	329	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 371B RRCID -> 245030 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4831 - 4962																
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-		21	1	376	3	N	-0-		-0-	
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-		19	1	413	3	N	-0-		-0-	
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-		20	1	461	3	N	-0-		-0-	
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-		20	1	464	3	N	-0-		-0-	
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-		21	1	477	3	N	-0-		-0-	
*01	474	N	474	-0-	-0-	-0-		20	1	454	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13G RRCID -> 245031 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 4992 - 5186																
08	589	N	542	-0-	-47	-0-		29	1	513	3	N	-0-		-0-	
09	660	N	363	-0-	-297	-0-		16	1	347	3	N	-0-		-0-	
10	589	N	260	-0-	-329	-0-		11	1	249	3	N	-0-		-0-	
11	510	N	353	-0-	-157	-0-		15	1	338	3	N	-0-		-0-	
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-		21	1	476	3	N	-0-		-0-	
*01	596	N	596	-0-	-0-	-0-		25	1	571	3	N	-0-		-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
 BAGGETT OZ WELL #: 2157A RRCID -> 245032 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4766 - 4945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	620 N	582	-0-	-38	-0-	25	1	557	3	N	-0-			-0-
09	600 N	531	-0-	-69	-0-	23	1	508	3	N	-0-			-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	27	1	600	3	N	-0-			-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	545	3	N	-0-			-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	26	1	572	3	N	-0-			-0-
*01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	27	1	596	3	N	-0-			-0-

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

08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	33	1	584	3	N	-0-			-0-
09	660 N	550	-0-	-110	-0-	24	1	526	3	N	-0-			-0-
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	30	1	672	3	N	-0-			-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	27	1	601	3	N	-0-			-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	27	1	625	3	N	-0-			-0-
01	713 N	594	-0-	-119	-0-	25	1	569	3	N	-0-			-0-

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

08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	667	3	N	-0-			-0-
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	29	1	634	3	N	-0-			-0-
10	682 N	670	-0-	-12	-0-	29	1	641	3	N	-0-			-0-
11	660 N	627	-0-	-33	-0-	27	1	600	3	N	-0-			-0-
12	682 N	654	-0-	-28	-0-	28	1	626	3	N	-0-			-0-
01	682 N	656	-0-	-26	-0-	28	1	628	3	N	-0-			-0-

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

08	558 N	525	-0-	-33	-0-	28	1	497	3	N	-0-			-0-
09	510 N	493	-0-	-17	-0-	22	1	471	3	N	-0-			-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	23	1	511	3	N	-0-			-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	23	1	511	3	N	-0-			-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	N	-0-			-0-
01	527 N	473	-0-	-54	-0-	20	1	453	3	N	-0-			-0-

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

08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	3	N	-0-			-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	19	1	429	3	N	-0-			-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	N	-0-			-0-
11	450 N	418	-0-	-32	-0-	18	1	400	3	N	-0-			-0-
12	465 N	440	-0-	-25	-0-	19	1	421	3	N	-0-			-0-
*01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	418	3	N	4	4	8	-0-
						4	9							

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

08	589 N	559	-0-	-30	-0-	30	1	529	3	N	-0-			-0-
09	690 N	563	-0-	-127	-0-	25	1	538	3	N	-0-			-0-
10	682 N	639	-0-	-43	-0-	27	1	612	3	N	-0-			-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	25	1	567	3	N	-0-			-0-
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	29	1	666	3	N	-0-			-0-
*01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	29	1	646	3	N	4	4	8	-0-
						4	9							

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																	
SEAHORN H WELL #: 485D RRCID -> 245812 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5268 - 5401																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
08		434 N	348	-0-	-86	-0-	21	1	327	3	N	-0-				-0-	
09		390 N	347	-0-	-43	-0-	20	1	327	3	N	-0-				-0-	
10		403 N	381	-0-	-22	-0-	22	1	359	3	N	-0-				-0-	
11		330 N	305	-0-	-25	-0-	17	1	288	3	N	-0-				-0-	
12		372 N	342	-0-	-30	-0-	19	1	323	3	N	-0-				-0-	
01		372 N	331	-0-	-41	-0-	19	1	312	3	N	-0-				-0-	

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 281A RRCID -> 246304 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4695 - 4977																	
08		558 N	558	-0-	-0-	-0-	30	1	528	3	N	-0-				-0-	
09		540 N	518	-0-	-22	-0-	23	1	495	3	N	-0-				-0-	
10		532 N	532	-0-	-0-	-0-	22	1	510	3	N	-0-				-0-	
11		540 N	533	-0-	-7	-0-	23	1	510	3	N	-0-				-0-	
12		538 N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	3	N	-0-				-0-	
01		527 N	510	-0-	-17	-0-	22	1	488	3	N	-0-				-0-	

SUDDERTH WELL #: 114H RRCID -> 246309 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5264 - 5414																	
08		319 N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	299	3	N	-0-				-0-	
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	3	N	-0-				-0-	
10		341 N	296	-0-	-45	-0-	17	1	279	3	N	-0-				-0-	
11		300 N	261	-0-	-39	-0-	14	1	247	3	N	-0-				-0-	
12		310 N	272	-0-	-38	-0-	15	1	257	3	N	-0-				-0-	
01		310 N	268	-0-	-42	-0-	15	1	253	3	N	-0-				-0-	

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156C RRCID -> 246313 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4784 - 5023																	
08		775 N	715	-0-	-60	-0-	31	1	684	3	N	-0-				-0-	
09		698 N	698	-0-	-0-	-0-	30	1	668	3	N	-0-				-0-	
10		813 N	813	-0-	-0-	-0-	36	1	777	3	N	-0-				-0-	
11		776 N	776	-0-	-0-	-0-	34	1	742	3	N	-0-				-0-	
12		791 N	791	-0-	-0-	-0-	34	1	757	3	N	-0-				-0-	
01		806 N	773	-0-	-33	-0-	33	1	740	3	N	-0-				-0-	

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165L RRCID -> 246315 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 4870 - 5041																	
08		389 N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	N	-0-				-0-	
09		390 N	382	-0-	-8	-0-	17	1	365	3	N	-0-				-0-	
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	N	-0-				-0-	
11		390 N	359	-0-	-31	-0-	16	1	343	3	N	-0-				-0-	
12		403 N	340	-0-	-63	-0-	15	1	325	3	N	-0-				-0-	
*01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	N	-0-				-0-	

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 352A RRCID -> 246903 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5277 PERF. 4886 - 5070																	
08		899 N	605	-0-	-294	-0-	32	1	573	3	N	-0-				-0-	
09		750 N	557	-0-	-193	-0-	24	1	533	3	N	-0-				-0-	
10		589 N	587	-0-	-2	-0-	25	1	562	3	N	-0-				-0-	
11		600 N	598	-0-	-2	-0-	25	1	573	3	N	-0-				-0-	
12		624 N	624	-0-	-0-	-0-	26	1	598	3	N	-0-				-0-	
*01		628 N	628	-0-	-0-	-0-	27	1	601	3	N	-0-				-0-	

SEAHORN K WELL #: 414A RRCID -> 246904 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5231 - 5380																	
08		310 N	296	-0-	-14	-0-	18	1	278	3	N	-0-				-0-	
09		300 N	282	-0-	-18	-0-	16	1	266	3	N	-0-				-0-	
10		310 N	273	-0-	-37	-0-	16	1	257	3	N	-0-				-0-	
11		300 N	280	-0-	-20	-0-	15	1	265	3	N	-0-				-0-	
12		279 N	274	-0-	-5	-0-	16	1	258	3	N	-0-				-0-	
01		279 N	274	-0-	-5	-0-	15	1	259	3	N	-0-				-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
SEAHORN K WELL #: 414E RRCID -> 246906 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5233 - 5371															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		744 N	699	-0-	-45		-0-		43	1	656	3	N	-0-	-0-
09		690 N	656	-0-	-34		-0-		38	1	618	3	N	-0-	-0-
10		713 N	682	-0-	-31		-0-		39	1	643	3	N	-0-	-0-
11		690 N	665	-0-	-25		-0-		36	1	629	3	N	-0-	-0-
12		682 N	655	-0-	-27		-0-		37	1	618	3	N	-0-	-0-
01		682 N	643	-0-	-39		-0-		36	1	607	3	N	-0-	-0-

SEAHORN K WELL #: 414Q RRCID -> 246907 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5223 - 5381															
08		279 N	243	-0-	-36		-0-		15	1	228	3	N	-0-	-0-
09		323 N	323	-0-	-0-		-0-		19	1	304	3	N	-0-	-0-
10		344 N	344	-0-	-0-		-0-		20	1	324	3	N	-0-	-0-
11		303 N	303	-0-	-0-		-0-		17	1	286	3	N	-0-	-0-
12		341 N	316	-0-	-25		-0-		18	1	298	3	N	-0-	-0-
01		341 N	244	-0-	-97		-0-		14	1	230	3	N	-0-	-0-

SUDDERTH WELL #: 214G RRCID -> 246908 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5343 - 5503															
08		682 N	626	-0-	-56		-0-		39	1	587	3	N	-0-	-0-
09		660 N	608	-0-	-52		-0-		35	1	573	3	N	-0-	-0-
10		620 N	581	-0-	-39		-0-		33	1	548	3	N	-0-	-0-
11		600 N	551	-0-	-49		-0-		30	1	521	3	N	-0-	-0-
12		620 N	571	-0-	-49		-0-		32	1	539	3	N	-0-	-0-
01		589 N	496	-0-	-93		-0-		28	1	468	3	N	-0-	-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125C RRCID -> 246909 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4552 - 4801															
08		632 N	632	-0-	-0-		-0-		27	1	605	3	N	-0-	-0-
09		603 N	603	-0-	-0-		-0-		26	1	577	3	N	-0-	-0-
10		631 N	631	-0-	-0-		-0-		28	1	603	3	N	-0-	-0-
11		600 N	577	-0-	-23		-0-		25	1	552	3	N	-0-	-0-
12		636 N	636	-0-	-0-		-0-		28	1	608	3	N	-0-	-0-
01		620 N	611	-0-	-9		-0-		26	1	585	3	N	-0-	-0-

SUDDERTH WELL #: 2125B RRCID -> 247075 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5360 - 5660															
08		744 N	730	-0-	-14		-0-		45	1	685	3	N	-0-	-0-
09		720 N	699	-0-	-21		-0-		40	1	659	3	N	-0-	-0-
10		713 N	696	-0-	-17		-0-		40	1	656	3	N	-0-	-0-
11		720 N	613	-0-	-107		-0-		34	1	579	3	N	-0-	-0-
12		713 N	645	-0-	-68		-0-		37	1	607	3	N	1	8
01		682 N	646	-0-	-36		-0-		1	9	610	3	N	-0-	-0-

SUDDERTH WELL #: 312C RRCID -> 247076 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5567 - 5712															
08		837 N	797	-0-	-40		-0-		49	1	748	3	N	-0-	-0-
09		810 N	777	-0-	-33		-0-		45	1	732	3	N	-0-	-0-
10		775 N	729	-0-	-46		-0-		42	1	687	3	N	-0-	-0-
11		780 N	715	-0-	-65		-0-		39	1	676	3	N	-0-	-0-
12		806 N	679	-0-	-127		-0-		39	1	640	3	N	-0-	-0-
01		744 N	582	-0-	-162		-0-		33	1	549	3	N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																	
SEAHORN H WELL #: 285A RRCID -> 247434 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5352 - 5509																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
08		1364 N	1333	-0-	-31	-0-		82 1	1251 3	N		-0-				-0-	
09		1290 N	1230	-0-	-60	-0-		71 1	1159 3	N		-0-				-0-	
10		1302 N	1285	-0-	-17	-0-		74 1	1211 3	N		-0-				-0-	
11		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-		72 1	1242 3	N		-0-				-0-	
12		1271 N	1228	-0-	-43	-0-		70 1	1158 3	N		-0-				-0-	
01		1271 N	1210	-0-	-61	-0-		68 1	1142 3	N		-0-				-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 1I RRCID -> 247435 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5009 - 5180																	
08		480 N	480	-0-	-0-	-0-		30 1	450 3	N		-0-				-0-	
09		568 N	568	-0-	-0-	-0-		34 1	534 3	N		-0-				-0-	
10		599 N	599	-0-	-0-	-0-		31 1	566 3	N		2	2	8		-0-	
								2	9								
11		620 N	620	-0-	-0-	-0-		37 1	583 3	N		-0-				-0-	
12		589 N	581	-0-	-8	-0-		35 1	546 3	N		-0-				-0-	
01		589 N	552	-0-	-37	-0-		34 1	518 3	N		-0-				-0-	

BAGGETT OZ F WELL #: 2125H RRCID -> 247436 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 4564 - 4816																	
08		710 N	710	-0-	-0-	-0-		31 1	679 3	N		-0-				-0-	
09		668 N	668	-0-	-0-	-0-		29 1	639 3	N		-0-				-0-	
10		713 N	668	-0-	-45	-0-		29 1	639 3	N		-0-				-0-	
11		690 N	640	-0-	-50	-0-		28 1	612 3	N		-0-				-0-	
12		682 N	648	-0-	-34	-0-		28 1	620 3	N		-0-				-0-	
01		682 N	661	-0-	-21	-0-		28 1	633 3	N		-0-				-0-	

BAGGETT OZ C WELL #: 1125B RRCID -> 247437 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 4565 - 4834																	
08		757 N	757	-0-	-0-	-0-		33 1	724 3	N		-0-				-0-	
09		750 N	750	-0-	-0-	-0-		33 1	717 3	N		-0-				-0-	
10		744 N	705	-0-	-39	-0-		31 1	674 3	N		-0-				-0-	
11		720 N	669	-0-	-51	-0-		29 1	640 3	N		-0-				-0-	
12		775 N	656	-0-	-119	-0-		28 1	628 3	N		-0-				-0-	
*01		715 N	715	-0-	-0-	-0-		31 1	684 3	N		-0-				-0-	

BAGGETT OZ B WELL #: 1165M RRCID -> 247438 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4903 - 5090																	
08		632 N	632	-0-	-0-	-0-		27 1	605 3	N		-0-				-0-	
09		633 N	633	-0-	-0-	-0-		27 1	606 3	N		-0-				-0-	
10		625 N	625	-0-	-0-	-0-		27 1	598 3	N		-0-				-0-	
11		600 N	579	-0-	-21	-0-		25 1	554 3	N		-0-				-0-	
12		651 N	505	-0-	-146	-0-		22 1	483 3	N		-0-				-0-	
*01		665 N	665	-0-	-0-	-0-		28 1	633 3	N		4	4	8		-0-	
								4	9								

SEAHORN K GAS UNIT WELL #: 414H RRCID -> 250159 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5337 - 5501																	
08		1643 N	1586	-0-	-57	-0-		98 1	1488 3	N		-0-				-0-	
09		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-		89 1	1461 3	N		-0-				-0-	
10		1581 N	1578	-0-	-3	-0-		91 1	1487 3	N		-0-				-0-	
11		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-		84 1	1455 3	N		-0-				-0-	
12		1612 N	1492	-0-	-120	-0-		85 1	1407 3	N		-0-				-0-	
01		1581 N	1474	-0-	-107	-0-		83 1	1391 3	N		-0-				-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
HUDSPETH WELL #: 172D RRCID -> 250536 COMPL. DATE 12/12/2008												TOTAL DEPTH	4452	PERF.	4082 -	4233
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
08		501 N	501	-0-	-0-	-0-		22	1	479	3	N	-0-		-0-	
09		480 N	453	-0-	-27	-0-		20	1	433	3	N	-0-		-0-	
10		496 N	455	-0-	-41	-0-		20	1	435	3	N	-0-		-0-	
11		480 N	431	-0-	-49	-0-		19	1	412	3	N	-0-		-0-	
12		465 N	452	-0-	-13	-0-		20	1	432	3	N	-0-		-0-	
01		465 N	446	-0-	-19	-0-		19	1	427	3	N	-0-		-0-	

HUDSPETH WELL #: 172A RRCID -> 250537 COMPL. DATE 12/12/2008												TOTAL DEPTH	4525	PERF.	4139 -	4306
08		693 N	693	-0-	-0-	-0-		30	1	663	3	N	-0-		-0-	
09		667 N	667	-0-	-0-	-0-		29	1	638	3	N	-0-		-0-	
10		682 N	673	-0-	-9	-0-		29	1	644	3	N	-0-		-0-	
11		660 N	632	-0-	-28	-0-		28	1	604	3	N	-0-		-0-	
12		682 N	659	-0-	-23	-0-		29	1	630	3	N	-0-		-0-	
01		682 N	656	-0-	-26	-0-		28	1	628	3	N	-0-		-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 6F RRCID -> 251435 COMPL. DATE 07/24/2009												TOTAL DEPTH	5434	PERF.	5013 -	5181
08		434 N	420	-0-	-14	-0-		26	1	394	3	N	-0-		-0-	
09		420 N	411	-0-	-9	-0-		25	1	386	3	N	-0-		-0-	
10		434 N	421	-0-	-13	-0-		22	1	399	3	N	-0-		-0-	
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-		25	1	398	3	N	-0-		-0-	
12		435 N	435	-0-	-0-	-0-		26	1	409	3	N	-0-		-0-	
01		434 N	413	-0-	-21	-0-		25	1	387	3	N	-0-	1 8	-0-	
								1	9							

SUDDERTH WELL #: 312NC RRCID -> 252232 COMPL. DATE 07/24/2009												TOTAL DEPTH	10080	PERF.	5660 -	5714
08		155 N	79	-0-	-76	-0-		5	1	74	3	N	-0-		-0-	
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-		5	1	86	3	N	-0-		-0-	
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-		10	1	164	3	N	-0-		-0-	
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-		5	1	94	3	N	-0-		-0-	
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-		6	1	93	3	N	-0-		-0-	
01		186 N	96	-0-	-90	-0-		5	1	91	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT E WELL #: 84A RRCID -> 252460 COMPL. DATE 04/16/2009												TOTAL DEPTH	11751	PERF.	4295 -	4517
08		372 N	310	-0-	-62	-0-		13	1	297	3	N	-0-		-0-	
09		330 N	315	-0-	-15	-0-		14	1	301	3	N	-0-		-0-	
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-		15	1	326	3	N	-0-		-0-	
11		300 N	294	-0-	-6	-0-		13	1	281	3	N	-0-		-0-	
12		341 N	325	-0-	-16	-0-		14	1	310	3	N	-0-	1 8	-0-	
								1	9							
01		341 N	317	-0-	-24	-0-		13	1	300	3	N	-0-	4 8	-0-	
								4	9							

SUDDERTH WELL #: 312H RRCID -> 254459 COMPL. DATE 12/15/2009												TOTAL DEPTH	5681	PERF.	5332 -	5484
08		868 N	844	-0-	-24	-0-		52	1	792	3	N	-0-		-0-	
09		810 N	770	-0-	-40	-0-		44	1	726	3	N	-0-		-0-	
10		837 N	821	-0-	-16	-0-		47	1	772	3	N	-0-	2 8	-0-	
								2	9							
11		815 N	815	-0-	-0-	-0-		45	1	770	3	N	-0-		-0-	
12		806 N	803	-0-	-3	-0-		46	1	757	3	N	-0-		-0-	
01		806 N	786	-0-	-20	-0-		44	1	742	3	N	-0-		-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT								
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																				
MOORE, MAGGIE																				
WELL #: 8I RRCID -> 254533 COMPL. DATE 01/07/2010												TOTAL DEPTH	5425	PERF. 5070 - 5237						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
08	434 N	432	-0-	-2	-0-	27	1	405	3	N	-0-	-0-								
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	415	3	N	-0-	-0-								
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	3	N	-0-	-0-								
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	419	3	N	-0-	-0-								
12	465 N	406	-0-	-59	-0-	24	1	382	3	N	-0-	-0-								
01	434 N	392	-0-	-42	-0-	24	1	368	3	N	-0-	-0-								

SUDDERTH												WELL #:	2125E	RRCID ->	254534	COMPL. DATE	01/08/2010	TOTAL DEPTH	5628	PERF. 5277 - 5424
08	837 N	832	-0-	-5	-0-	51	1	781	3	N	-0-	-0-								
09	810 N	801	-0-	-9	-0-	46	1	755	3	N	-0-	-0-								
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	47	1	762	3	N	-0-	-0-								
11	810 N	809	-0-	-1	-0-	44	1	765	3	N	-0-	-0-								
12	837 N	789	-0-	-48	-0-	45	1	744	3	N	-0-	-0-								
01	806 N	788	-0-	-18	-0-	44	1	744	3	N	-0-	-0-								

SUDDERTH												WELL #:	312F	RRCID ->	254536	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	5897	PERF. 5555 - 5719
08	403 N	396	-0-	-7	-0-	24	1	372	3	N	-0-	-0-								
09	420 N	413	-0-	-7	-0-	24	1	389	3	N	-0-	-0-								
10	403 N	396	-0-	-7	-0-	23	1	373	3	N	-0-	-0-								
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	3	N	-0-	-0-								
12	434 N	357	-0-	-77	-0-	20	1	337	3	N	-0-	-0-								
01	403 N	375	-0-	-28	-0-	21	1	350	3	N	-0-	-0-	4	4 8						

SUDDERTH												WELL #:	112C	RRCID ->	254538	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	5778	PERF. 5490 - 5608
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	-0-	-0-								
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-	-0-								
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	N	-0-	-0-	2	2 8						

11	180 N	176	-0-	-4	-0-	10	1	166	3	N	-0-	-0-								
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	N	-0-	-0-								
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	9	1	146	3	N	-0-	-0-	4	4 8						

SEAHORN H												WELL #:	285H	RRCID ->	254540	COMPL. DATE	12/26/2009	TOTAL DEPTH	5683	PERF. 5376 - 5520
08	620 N	612	-0-	-8	-0-	38	1	574	3	N	-0-	-0-								
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	35	1	573	3	N	-0-	-0-								
10	620 N	589	-0-	-31	-0-	34	1	555	3	N	-0-	-0-								
11	600 N	492	-0-	-108	-0-	27	1	465	3	N	-0-	-0-								
12	620 N	592	-0-	-28	-0-	34	1	558	3	N	-0-	-0-								
01	589 N	572	-0-	-17	-0-	32	1	540	3	N	-0-	-0-								

ADAMS												WELL #:	2126D	RRCID ->	254836	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	11729	PERF. 4582 - 4754
08	899 N	796	-0-	-103	-0-	34	1	762	3	N	-0-	-0-								
09	840 N	723	-0-	-117	-0-	31	1	692	3	N	-0-	-0-								
10	775 N	752	-0-	-23	-0-	33	1	719	3	N	-0-	-0-								
11	780 N	712	-0-	-68	-0-	31	1	681	3	N	-0-	-0-								
12	744 N	725	-0-	-19	-0-	31	1	694	3	N	-0-	-0-								
01	744 N	720	-0-	-24	-0-	31	1	689	3	N	-0-	-0-								

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
SUDDERTH WELL #: 312D RRCID -> 254837 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5484 - 5644														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		M		CODE		
08		806 N	800	-0-	-6	-0-	49	1	751	3	N	-0-		-0-
09		780 N	765	-0-	-15	-0-	44	1	721	3	N	-0-		-0-
10		803 N	803	-0-	-0-	-0-	46	1	756	3	N	1	1 8	-0-
11		780 N	766	-0-	-14	-0-	42	1	723	3	N	1	1 8	-0-
12		806 N	777	-0-	-29	-0-	44	1	733	3	N	-0-		-0-
01		806 N	688	-0-	-118	-0-	39	1	649	3	N	-0-		-0-

SEAHORN H WELL #: 385H RRCID -> 254838 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 5008 - 5159														
08		310 N	241	-0-	-69	-0-	15	1	226	3	N	-0-		-0-
09		311 N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	3	N	-0-		-0-
10		369 N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	3	N	-0-		-0-
11		389 N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	368	3	N	-0-		-0-
12		402 N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	3	N	-0-		-0-
01		372 N	301	-0-	-71	-0-	17	1	284	3	N	-0-		-0-

SUDDERTH WELL #: 312G RRCID -> 254946 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5536 - 5696														
08		651 N	648	-0-	-3	-0-	40	1	608	3	N	-0-		-0-
09		630 N	598	-0-	-32	-0-	34	1	564	3	N	-0-		-0-
10		620 N	579	-0-	-41	-0-	33	1	546	3	N	-0-		-0-
11		630 N	551	-0-	-79	-0-	30	1	521	3	N	-0-		-0-
12		620 N	598	-0-	-22	-0-	34	1	564	3	N	-0-		-0-
01		589 N	487	-0-	-102	-0-	27	1	460	3	N	-0-		-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 2116F RRCID -> 254947 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4394 - 4650														
08		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	52	1	1156	3	N	-0-		-0-
09		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	51	1	1118	3	N	-0-		-0-
10		1147 N	1146	-0-	-1	-0-	50	1	1096	3	N	-0-		-0-
11		1170 N	1053	-0-	-117	-0-	46	1	1007	3	N	-0-		-0-
12		1209 N	1164	-0-	-45	-0-	50	1	1114	3	N	-0-		-0-
01		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	49	1	1098	3	N	-0-		-0-

SEAHORN K WELL #: 3125K RRCID -> 254948 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5267 - 5413														
08		465 N	460	-0-	-5	-0-	28	1	432	3	N	-0-		-0-
09		459 N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	3	N	-0-		-0-
10		465 N	459	-0-	-6	-0-	26	1	433	3	N	-0-		-0-
11		463 N	463	-0-	-0-	-0-	25	1	438	3	N	-0-		-0-
12		465 N	453	-0-	-12	-0-	26	1	427	3	N	-0-		-0-
01		465 N	413	-0-	-52	-0-	23	1	390	3	N	-0-		-0-

SEAHORN J WELL #: 315A RRCID -> 254949 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5050 - 5202														
08		899 N	889	-0-	-10	-0-	55	1	834	3	N	-0-		-0-
09		869 N	869	-0-	-0-	-0-	50	1	819	3	N	-0-		-0-
10		893 N	893	-0-	-0-	-0-	51	1	840	3	N	2	2 8	-0-
11		902 N	902	-0-	-0-	-0-	49	1	853	3	N	-0-		-0-
12		899 N	891	-0-	-8	-0-	51	1	840	3	N	-0-		-0-
01		899 N	887	-0-	-12	-0-	50	1	837	3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
SEAHORN H WELL #: 385L RRCID -> 255126 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4971 - 5105												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
08	372 N	358	-0-	-14	-0-		22 1	336 3	N	-0-		-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-		24 1	397 3	N	-0-		-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-		25 1	410 3	N	-0-		-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-		23 1	401 3	N	-0-		-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-		25 1	420 3	N	1	1 8	-0-
01	434 N	356	-0-	-78	-0-		1 9					
							20 1	336 3	N	-0-		-0-

ROWLAND WELL #: 489A RRCID -> 255270 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 4261 - 4431												
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		49 1	1083 3	N	-0-		-0-
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-		45 1	982 3	N	-0-		-0-
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		46 1	997 3	N	-0-		-0-
11	1110 N	976	-0-	-134	-0-		43 1	933 3	N	-0-		-0-
12	1054 N	1029	-0-	-25	-0-		45 1	984 3	N	-0-		-0-
01	1054 N	1008	-0-	-46	-0-		43 1	965 3	N	-0-		-0-

HUDSPETH WELL #: 472A RRCID -> 255271 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 4044 - 4137												
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-		22 1	493 3	N	-0-		-0-
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-		21 1	465 3	N	-0-		-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-		23 1	499 3	N	-0-		-0-
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-		28 1	618 3	N	-0-		-0-
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-		30 1	662 3	N	-0-		-0-
*01	696 N	696	-0-	-0-	-0-		30 1	666 3	N	-0-		-0-

HUDSPETH WELL #: 472B RRCID -> 255272 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4065 - 4185												
08	372 N	358	-0-	-14	-0-		15 1	343 3	N	-0-		-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-		15 1	332 3	N	-0-		-0-
10	372 N	341	-0-	-31	-0-		15 1	326 3	N	-0-		-0-
11	360 N	336	-0-	-24	-0-		15 1	321 3	N	-0-		-0-
12	372 N	347	-0-	-25	-0-		15 1	332 3	N	-0-		-0-
*01	343 N	343	-0-	-0-	-0-		15 1	328 3	N	-0-		-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165P RRCID -> 255279 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4851 - 5091												
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-		22 1	485 3	N	-0-		-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-		21 1	471 3	N	-0-		-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-		22 1	478 3	N	-0-		-0-
11	480 N	465	-0-	-15	-0-		20 1	445 3	N	-0-		-0-
12	496 N	490	-0-	-6	-0-		21 1	469 3	N	-0-		-0-
01	496 N	492	-0-	-4	-0-		21 1	471 3	N	-0-		-0-

SEAHORN H WELL #: 285D RRCID -> 255330 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5260 - 5392												
08	930 N	794	-0-	-136	-0-		49 1	745 3	N	-0-		-0-
09	900 N	688	-0-	-212	-0-		40 1	648 3	N	-0-		-0-
10	899 N	728	-0-	-171	-0-		42 1	686 3	N	-0-		-0-
11	780 N	778	-0-	-2	-0-		43 1	735 3	N	-0-		-0-
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-		49 1	817 3	N	1	1 8	-0-
01	713 N	700	-0-	-13	-0-		1 9					
							39 1	661 3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT OZ F WELL #: 2125F RRCID -> 255563 COMPL. DATE 03/29/2010												TOTAL DEPTH	5112	PERF.	4642 - 4935
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	899 N	892	-0-	-7	-0-	39	1	853	3	N	-0-			-0-	
09	870 N	810	-0-	-60	-0-	35	1	775	3	N	-0-			-0-	
10	868 N	784	-0-	-84	-0-	34	1	750	3	N	-0-			-0-	
11	870 N	731	-0-	-139	-0-	32	1	699	3	N	-0-			-0-	
12	837 N	761	-0-	-76	-0-	33	1	728	3	N	-0-			-0-	
01	775 N	763	-0-	-12	-0-	33	1	730	3	N	-0-			-0-	

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165K RRCID -> 255565 COMPL. DATE 03/18/2010												TOTAL DEPTH	5334	PERF.	4852 - 5076
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	49	1	1086	3	N	-0-			-0-	
09	1050 N	1047	-0-	-3	-0-	45	1	1002	3	N	-0-			-0-	
10	1147 N	958	-0-	-189	-0-	42	1	916	3	N	-0-			-0-	
11	1110 N	933	-0-	-177	-0-	41	1	892	3	N	-0-			-0-	
12	1085 N	987	-0-	-98	-0-	43	1	943	3	N	1	1 8		-0-	
*01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1 9		963	3	N	-0-			-0-	

BAGGETT B WELL #: 13F RRCID -> 255827 COMPL. DATE 04/19/2010												TOTAL DEPTH	5362	PERF.	4917 - 5165
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	46	1	1026	3	N	-0-			-0-	
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	45	1	992	3	N	-0-			-0-	
10	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	45	1	978	3	N	-0-			-0-	
11	1050 N	976	-0-	-74	-0-	43	1	933	3	N	-0-			-0-	
12	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	44	1	973	3	N	-0-			-0-	
01	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	43	1	961	3	N	-0-			-0-	

BAGGETT B WELL #: 1124B RRCID -> 255882 COMPL. DATE 04/13/2010												TOTAL DEPTH	5024	PERF.	4549 - 4728
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	36	1	792	3	N	-0-			-0-	
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	36	1	785	3	N	-0-			-0-	
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	36	1	779	3	N	1	1 8		-0-	
						1 9									
11	810 N	769	-0-	-41	-0-	34	1	735	3	N	-0-			-0-	
12	837 N	788	-0-	-49	-0-	34	1	754	3	N	-0-			-0-	
01	806 N	779	-0-	-27	-0-	33	1	742	3	N	4	4 8		-0-	
						4 9									

BAGGETT OZ B WELL #: 1165Q RRCID -> 255883 COMPL. DATE 04/06/2010												TOTAL DEPTH	5309	PERF.	4819 - 5071
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	30	1	662	3	N	-0-			-0-	
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	29	1	644	3	N	-0-			-0-	
10	682 N	666	-0-	-16	-0-	29	1	637	3	N	-0-			-0-	
11	660 N	640	-0-	-20	-0-	28	1	612	3	N	-0-			-0-	
12	682 N	653	-0-	-29	-0-	28	1	625	3	N	-0-			-0-	
*01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	28	1	629	3	N	-0-			-0-	

BAGGETT B WELL #: 13G RRCID -> 256003 COMPL. DATE 04/23/2010												TOTAL DEPTH	5339	PERF.	4875 - 5130
08	744 N	699	-0-	-45	-0-	30	1	669	3	N	-0-			-0-	
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	655	3	N	-0-			-0-	
10	744 N	687	-0-	-57	-0-	30	1	657	3	N	-0-			-0-	
11	690 N	651	-0-	-39	-0-	28	1	623	3	N	-0-			-0-	
12	713 N	671	-0-	-42	-0-	29	1	642	3	N	-0-			-0-	
01	682 N	663	-0-	-19	-0-	28	1	635	3	N	-0-			-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT B WELL #: 14F RRCID -> 256009 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4865 - 5100															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08		589 N	532	-0-	-57	-0-	28 1	504 3	N	-0-				-0-	
09		540 N	531	-0-	-9	-0-	23 1	508 3	N	-0-				-0-	
10		558 N	552	-0-	-6	-0-	23 1	529 3	N	-0-				-0-	
11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	22 1	502 3	N	-0-				-0-	
12		558 N	542	-0-	-16	-0-	23 1	519 3	N	-0-				-0-	
01		558 N	428	-0-	-130	-0-	18 1	406 3	N	4	4	8		-0-	
							4 9								

BAGGETT OZ B WELL #: 1165L RRCID -> 256179 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4824 - 5074															
08		713 N	700	-0-	-13	-0-	30 1	670 3	N	-0-				-0-	
09		660 N	660	-0-	-0-	-0-	29 1	631 3	N	-0-				-0-	
10		665 N	665	-0-	-0-	-0-	29 1	636 3	N	-0-				-0-	
11		690 N	651	-0-	-39	-0-	28 1	623 3	N	-0-				-0-	
12		682 N	664	-0-	-18	-0-	29 1	635 3	N	-0-				-0-	
*01		662 N	662	-0-	-0-	-0-	28 1	634 3	N	-0-				-0-	

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 53H RRCID -> 256185 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 4906 - 5145															
08		868 N	864	-0-	-4	-0-	46 1	818 3	N	-0-				-0-	
09		810 N	784	-0-	-26	-0-	34 1	750 3	N	-0-				-0-	
10		822 N	822	-0-	-0-	-0-	35 1	787 3	N	-0-				-0-	
11		840 N	803	-0-	-37	-0-	34 1	769 3	N	-0-				-0-	
12		810 N	810	-0-	-0-	-0-	34 1	776 3	N	-0-				-0-	
01		837 N	804	-0-	-33	-0-	34 1	770 3	N	-0-				-0-	

BAGGETT B WELL #: 3123A RRCID -> 256186 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4578 - 4811															
08		434 N	400	-0-	-34	-0-	21 1	379 3	N	-0-				-0-	
09		374 N	374	-0-	-0-	-0-	16 1	358 3	N	-0-				-0-	
10		441 N	441	-0-	-0-	-0-	19 1	422 3	N	-0-				-0-	
11		451 N	451	-0-	-0-	-0-	19 1	432 3	N	-0-				-0-	
12		478 N	478	-0-	-0-	-0-	20 1	458 3	N	-0-				-0-	
*01		460 N	460	-0-	-0-	-0-	19 1	437 3	N	4	4	8		-0-	
							4 9								

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 32D RRCID -> 256259 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4855 - 5104															
08		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	64 1	1142 3	N	-0-				-0-	
09		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	63 1	1364 3	N	-0-				-0-	
10		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	50 1	1137 3	N	-0-				-0-	
11		1170 N	1068	-0-	-102	-0-	45 1	1023 3	N	-0-				-0-	
12		1488 N	1054	-0-	-434	-0-	44 1	1010 3	N	-0-				-0-	
01		1178 N	1007	-0-	-171	-0-	43 1	964 3	N	-0-				-0-	

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116A RRCID -> 256769 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4301 - 4528															
08		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	76 1	1688 3	N	-0-				-0-	
09		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	73 1	1611 3	N	-0-				-0-	
10		1736 N	1633	-0-	-103	-0-	71 1	1562 3	N	-0-				-0-	
11		1710 N	1509	-0-	-201	-0-	66 1	1443 3	N	-0-				-0-	
12		1736 N	1603	-0-	-133	-0-	69 1	1534 3	N	-0-				-0-	
01		1643 N	1558	-0-	-85	-0-	67 1	1491 3	N	-0-				-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
PHILLIPS "A" WELL #: 25C RRCID -> 256770 COMPL. DATE 05/28/2010										TOTAL DEPTH	527	PERF.	5074 - 5331
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	434 N	427	-0-	-7	-0-	19 1	408 3		N	-0-			-0-
09	420 N	414	-0-	-6	-0-	17 1	397 3		N	-0-			-0-
10	465 N	425	-0-	-40	-0-	18 1	407 3		N	-0-			-0-
11	420 N	369	-0-	-51	-0-	16 1	353 3		N	-0-			-0-
12	434 N	307	-0-	-127	-0-	13 1	294 3		N	-0-			-0-
01	434 N	322	-0-	-112	-0-	14 1	304 3		N	4	4 8		-0-
						4 9							
MOORE, MAGGIE WELL #: 342G RRCID -> 256771 COMPL. DATE 05/28/2010										TOTAL DEPTH	5254	PERF.	4867 - 5038
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	32 1	484 3		N	-0-			-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	31 1	486 3		N	-0-			-0-
10	527 N	506	-0-	-21	-0-	27 1	479 3		N	-0-			-0-
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	34 1	546 3		N	-0-			-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	33 1	513 3		N	-0-			-0-
*01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	31 1	474 3		N	-0-			-0-
BAGGETT, JAMES WELL #: 1156D RRCID -> 256775 COMPL. DATE 06/03/2010										TOTAL DEPTH	5161	PERF.	4714 - 4946
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	21 1	457 3		N	-0-			-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	20 1	446 3		N	-0-			-0-
10	496 N	476	-0-	-20	-0-	21 1	455 3		N	-0-			-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	20 1	431 3		N	-0-			-0-
12	496 N	466	-0-	-30	-0-	20 1	446 3		N	-0-			-0-
01	465 N	464	-0-	-1	-0-	20 1	444 3		N	-0-			-0-
BAGGETT, J. M. JR WELL #: 22I RRCID -> 256790 COMPL. DATE 06/24/2010										TOTAL DEPTH	5376	PERF.	4926 - 5161
08	1302 N	1196	-0-	-106	-0-	63 1	1133 3		N	-0-			-0-
09	1170 N	1109	-0-	-61	-0-	49 1	1060 3		N	-0-			-0-
10	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	48 1	1085 3		N	-0-			-0-
11	1170 N	1158	-0-	-12	-0-	49 1	1109 3		N	-0-			-0-
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	49 1	1111 3		N	-0-			-0-
01	1147 N	1026	-0-	-121	-0-	44 1	982 3		N	-0-			-0-
BAGGETT, J. M. JR WELL #: 33G RRCID -> 256791 COMPL. DATE 06/15/2010										TOTAL DEPTH	5493	PERF.	4983 - 5234
08	744 N	603	-0-	-141	-0-	32 1	571 3		N	-0-			-0-
09	600 N	543	-0-	-57	-0-	24 1	519 3		N	-0-			-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	24 1	543 3		N	-0-			-0-
11	570 N	510	-0-	-60	-0-	22 1	488 3		N	-0-			-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	24 1	554 3		N	-0-			-0-
01	558 N	548	-0-	-10	-0-	23 1	525 3		N	-0-			-0-
BAGGETT, J. M. JR WELL #: 81F RRCID -> 256811 COMPL. DATE 06/29/2010										TOTAL DEPTH	5211	PERF.	4744 - 5005
08	775 N	749	-0-	-26	-0-	40 1	709 3		N	-0-			-0-
09	690 N	683	-0-	-7	-0-	30 1	653 3		N	-0-			-0-
10	713 N	706	-0-	-7	-0-	30 1	676 3		N	-0-			-0-
11	720 N	719	-0-	-1	-0-	30 1	689 3		N	-0-			-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	30 1	686 3		N	-0-			-0-
01	713 N	622	-0-	-91	-0-	27 1	595 3		N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT B WELL #: 14G RRCID -> 257180 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4838 - 5041														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	527	3	N	-0-	-0-
09		540 N	498	-0-	-42	-0-	-0-	22	1	476	3	N	-0-	-0-
10		550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	526	3	N	-0-	-0-
11		540 N	499	-0-	-41	-0-	-0-	22	1	477	3	N	-0-	-0-
12		527 N	510	-0-	-17	-0-	-0-	22	1	488	3	N	-0-	-0-
01		558 N	514	-0-	-44	-0-	-0-	22	1	492	3	N	-0-	-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 43F RRCID -> 257181 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5004 - 5171														
08		806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	763	3	N	-0-	-0-
09		932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	891	3	N	-0-	-0-
10		682 N	578	-0-	-104	-0-	-0-	24	1	554	3	N	-0-	-0-
11		780 N	576	-0-	-204	-0-	-0-	24	1	552	3	N	-0-	-0-
12		961 N	588	-0-	-373	-0-	-0-	25	1	563	3	N	-0-	-0-
01		589 N	533	-0-	-56	-0-	-0-	23	1	510	3	N	-0-	-0-

BAGGETT B WELL #: 1164E RRCID -> 257182 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4826 - 5094														
08		757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	717	3	N	-0-	-0-
09		750 N	739	-0-	-11	-0-	-0-	32	1	707	3	N	-0-	-0-
10		775 N	772	-0-	-3	-0-	-0-	33	1	739	3	N	-0-	-0-
11		785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	752	3	N	-0-	-0-
12		782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	749	3	N	-0-	-0-
01		775 N	770	-0-	-5	-0-	-0-	33	1	737	3	N	-0-	-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 1125G RRCID -> 257471 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5052 PERF. 4593 - 4778														
08		909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	870	3	N	-0-	-0-
09		913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	873	3	N	-0-	-0-
10		930 N	892	-0-	-38	-0-	-0-	39	1	853	3	N	-0-	-0-
11		870 N	790	-0-	-80	-0-	-0-	34	1	756	3	N	-0-	-0-
12		930 N	823	-0-	-107	-0-	-0-	36	1	787	3	N	-0-	-0-
01		899 N	895	-0-	-4	-0-	-0-	38	1	853	3	N	4	4 8 -0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32N RRCID -> 257472 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 4968 - 5223														
08		434 N	412	-0-	-22	-0-	-0-	22	1	390	3	N	-0-	-0-
09		420 N	400	-0-	-20	-0-	-0-	18	1	382	3	N	-0-	-0-
10		417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	N	-0-	-0-
11		443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	424	3	N	-0-	-0-
12		446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	427	3	N	-0-	-0-
*01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	392	3	N	-0-	-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116C RRCID -> 257473 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4426 - 4615														
08		1178 N	1148	-0-	-30	-0-	-0-	50	1	1098	3	N	-0-	-0-
09		1140 N	1083	-0-	-57	-0-	-0-	47	1	1036	3	N	-0-	-0-
10		1116 N	1093	-0-	-23	-0-	-0-	48	1	1045	3	N	-0-	-0-
11		1110 N	1032	-0-	-78	-0-	-0-	45	1	987	3	N	-0-	-0-
12		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1074	3	N	-0-	-0-
*01		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1068	3	N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT									
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																						
BAGGETT OZ B													WELL #: 1165B		RRCID -> 257474		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 5318		PERF. 4832 - 5089	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
							CODE	CODE			CODE	CODE										
08		746 N	746	-0-	-0-	-0-	32 1	713 3	N	1	1 8		-0-									
							1 9															
09		730 N	730	-0-	-0-	-0-	32 1	698 3	N	-0-			-0-									
10		713 N	713	-0-	-0-	-0-	31 1	682 3	N	-0-			-0-									
11		720 N	688	-0-	-32	-0-	30 1	658 3	N	-0-			-0-									
12		744 N	725	-0-	-19	-0-	31 1	694 3	N	-0-			-0-									
*01		716 N	716	-0-	-0-	-0-	31 1	684 3	N	1	1 8		-0-									
							1 9															
BAGGETT OZ A													WELL #: 2165G		RRCID -> 257475		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 4849 - 5107	
08		997 N	997	-0-	-0-	-0-	43 1	954 3	N	-0-			-0-									
09		979 N	979	-0-	-0-	-0-	42 1	937 3	N	-0-			-0-									
10		1023 N	980	-0-	-43	-0-	43 1	937 3	N	-0-			-0-									
11		960 N	944	-0-	-16	-0-	41 1	903 3	N	-0-			-0-									
12		1023 N	978	-0-	-45	-0-	42 1	936 3	N	-0-			-0-									
01		992 N	964	-0-	-28	-0-	41 1	923 3	N	-0-			-0-									
BAGGETT, J. M. JR.													WELL #: 32H		RRCID -> 257493		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 5424		PERF. 4931 - 5201	
08		589 N	510	-0-	-79	-0-	27 1	483 3	N	-0-			-0-									
09		510 N	464	-0-	-46	-0-	20 1	444 3	N	-0-			-0-									
10		527 N	486	-0-	-41	-0-	21 1	465 3	N	-0-			-0-									
11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	20 1	462 3	N	-0-			-0-									
12		506 N	506	-0-	-0-	-0-	21 1	485 3	N	-0-			-0-									
*01		499 N	499	-0-	-0-	-0-	21 1	478 3	N	-0-			-0-									
BAGGETT OZ E													WELL #: 1164B		RRCID -> 257494		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 5307		PERF. 4857 - 5109	
08		496 N	447	-0-	-49	-0-	24 1	423 3	N	-0-			-0-									
09		497 N	497	-0-	-0-	-0-	22 1	475 3	N	-0-			-0-									
10		580 N	580	-0-	-0-	-0-	24 1	555 3	N	1	1 8		-0-									
							1 9															
11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	24 1	546 3	N	1	1 8		-0-									
							1 9															
12		546 N	546	-0-	-0-	-0-	23 1	523 3	N	-0-			-0-									
01		589 N	560	-0-	-29	-0-	24 1	535 3	N	1	1 8		-0-									
							1 9															
BAGGETT OZ C													WELL #: 2125C		RRCID -> 258085		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 4888		PERF. 4448 - 4690	
08		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	43 1	960 3	N	-0-			-0-									
09		977 N	977	-0-	-0-	-0-	42 1	935 3	N	-0-			-0-									
10		992 N	973	-0-	-19	-0-	43 1	930 3	N	-0-			-0-									
11		960 N	901	-0-	-59	-0-	39 1	862 3	N	-0-			-0-									
12		1023 N	923	-0-	-100	-0-	40 1	883 3	N	-0-			-0-									
01		961 N	955	-0-	-6	-0-	41 1	914 3	N	-0-			-0-									
BAGGETT, J. M.													WELL #: 1116C		RRCID -> 258087		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 4762		PERF. 4284 - 4505	
08		641 N	641	-0-	-0-	-0-	28 1	613 3	N	-0-			-0-									
09		600 N	600	-0-	-0-	-0-	26 1	574 3	N	-0-			-0-									
10		620 N	510	-0-	-110	-0-	22 1	488 3	N	-0-			-0-									
11		630 N	571	-0-	-59	-0-	25 1	546 3	N	-0-			-0-									
12		620 N	616	-0-	-4	-0-	27 1	589 3	N	-0-			-0-									
*01		614 N	614	-0-	-0-	-0-	26 1	588 3	N	-0-			-0-									

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																		
BAGGETT, J. M. WELL #: 1163C RRCID -> 258089 COMPL. DATE 08/30/2010													TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4817	-	5055
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
08		472 N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	3	N	-0-					-0-	
09		480 N	467	-0-	-13	-0-	21	1	446	3	N	-0-					-0-	
10		481 N	481	-0-	-0-	-0-	20	1	461	3	N	-0-					-0-	
11		450 N	409	-0-	-41	-0-	17	1	392	3	N	-0-					-0-	
12		496 N	387	-0-	-109	-0-	16	1	371	3	N	-0-					-0-	
01		496 N	408	-0-	-88	-0-	17	1	391	3	N	-0-					-0-	

BAGGETT B WELL #: 113H RRCID -> 258090 COMPL. DATE 08/30/2010													TOTAL DEPTH	5278	PERF.	4822	-	5097
08		682 N	639	-0-	-43	-0-	34	1	605	3	N	-0-					-0-	
09		660 N	624	-0-	-36	-0-	27	1	597	3	N	-0-					-0-	
10		651 N	650	-0-	-1	-0-	27	1	623	3	N	-0-					-0-	
11		646 N	646	-0-	-0-	-0-	27	1	619	3	N	-0-					-0-	
12		651 N	651	-0-	-0-	-0-	27	1	624	3	N	-0-					-0-	
01		651 N	640	-0-	-11	-0-	27	1	613	3	N	-0-					-0-	

BAGGETT B WELL #: 14E RRCID -> 258611 COMPL. DATE 09/02/2010													TOTAL DEPTH	5308	PERF.	4856	-	5088
08		434 N	413	-0-	-21	-0-	22	1	391	3	N	-0-					-0-	
09		420 N	405	-0-	-15	-0-	18	1	387	3	N	-0-					-0-	
10		434 N	430	-0-	-4	-0-	18	1	412	3	N	-0-					-0-	
11		430 N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	412	3	N	-0-					-0-	
12		434 N	426	-0-	-8	-0-	18	1	408	3	N	-0-					-0-	
01		434 N	420	-0-	-14	-0-	18	1	402	3	N	-0-					-0-	

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156K RRCID -> 258612 COMPL. DATE 09/29/2010													TOTAL DEPTH	5207	PERF.	4777	-	4999
08		778 N	778	-0-	-0-	-0-	34	1	744	3	N	-0-					-0-	
09		769 N	769	-0-	-0-	-0-	33	1	736	3	N	-0-					-0-	
10		754 N	754	-0-	-0-	-0-	33	1	720	3	N	1	1	8			-0-	
11		750 N	715	-0-	-35	-0-	31	1	684	3	N	-0-					-0-	
12		806 N	754	-0-	-52	-0-	33	1	721	3	N	-0-					-0-	
01		744 N	744	-0-	-0-	-0-	32	1	712	3	N	-0-					-0-	

BAGGETT OZ B WELL #: 3165F RRCID -> 258613 COMPL. DATE 09/15/2010													TOTAL DEPTH	5305	PERF.	4842	-	5099
08		934 N	934	-0-	-0-	-0-	40	1	894	3	N	-0-					-0-	
09		887 N	887	-0-	-0-	-0-	38	1	849	3	N	-0-					-0-	
10		864 N	864	-0-	-0-	-0-	38	1	826	3	N	-0-					-0-	
11		900 N	861	-0-	-39	-0-	38	1	823	3	N	-0-					-0-	
12		930 N	902	-0-	-28	-0-	39	1	863	3	N	-0-					-0-	
*01		886 N	886	-0-	-0-	-0-	38	1	848	3	N	-0-					-0-	

BAGGETT OZ G WELL #: 1116B RRCID -> 258614 COMPL. DATE 10/05/2010													TOTAL DEPTH	4887	PERF.	4460	-	4680
08		713 N	672	-0-	-41	-0-	29	1	643	3	N	-0-					-0-	
09		720 N	597	-0-	-123	-0-	26	1	571	3	N	-0-					-0-	
10		713 N	577	-0-	-136	-0-	25	1	552	3	N	-0-					-0-	
11		660 N	618	-0-	-42	-0-	27	1	591	3	N	-0-					-0-	
12		685 N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	655	3	N	-0-					-0-	
*01		680 N	680	-0-	-0-	-0-	29	1	651	3	N	-0-					-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
SEAHORN K WELL #: 3125F RRCID -> 258639 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5257 - 5404														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		1178 N	1098	-0-	-80	-0-	68 1	1028 3	N	2		2 8		-0-
09		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	2 9	1065 3	N	-0-				-0-
10		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	65 1	1061 3	N	-0-				-0-
11		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	61 1	1056 3	N	-0-				-0-
12		1178 N	1109	-0-	-69	-0-	63 1	1046 3	N	-0-				-0-
01		1116 N	1050	-0-	-66	-0-	59 1	991 3	N	-0-				-0-

SUDDERTH WELL #: 114K RRCID -> 259141 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 5336 - 5502														
08		961 N	874	-0-	-87	-0-	54 1	820 3	N	-0-				-0-
09		900 N	872	-0-	-28	-0-	50 1	822 3	N	-0-				-0-
10		899 N	864	-0-	-35	-0-	50 1	814 3	N	-0-				-0-
11		853 N	853	-0-	-0-	-0-	47 1	806 3	N	-0-				-0-
12		899 N	829	-0-	-70	-0-	47 1	782 3	N	-0-				-0-
01		868 N	819	-0-	-49	-0-	46 1	773 3	N	-0-				-0-

SEAHORN K WELL #: 3125G RRCID -> 259143 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5342 - 5516														
08		1674 N	1624	-0-	-50	-0-	100 1	1524 3	N	-0-				-0-
09		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	93 1	1531 3	N	-0-				-0-
10		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	93 1	1528 3	N	-0-				-0-
11		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	88 1	1512 3	N	-0-				-0-
12		1674 N	1599	-0-	-75	-0-	91 1	1508 3	N	-0-				-0-
01		1612 N	1554	-0-	-58	-0-	87 1	1463 3	N	4		4 8		-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125F RRCID -> 259145 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4562 - 4806														
08		437 N	437	-0-	-0-	-0-	19 1	418 3	N	-0-				-0-
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	18 1	402 3	N	-0-				-0-
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	19 1	415 3	N	-0-				-0-
11		420 N	413	-0-	-7	-0-	18 1	395 3	N	-0-				-0-
12		535 N	535	-0-	-0-	-0-	23 1	512 3	N	-0-				-0-
*01		584 N	584	-0-	-0-	-0-	25 1	559 3	N	-0-				-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116D RRCID -> 259146 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4416 - 4649														
08		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	56 1	1232 3	N	-0-				-0-
09		1230 N	999	-0-	-231	-0-	43 1	956 3	N	-0-				-0-
10		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	55 1	1210 3	N	-0-				-0-
11		1260 N	1073	-0-	-187	-0-	47 1	1026 3	N	-0-				-0-
12		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	53 1	1171 3	N	-0-				-0-
*01		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	55 1	1222 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 12G RRCID -> 259148 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 4820 - 5086														
08		682 N	634	-0-	-48	-0-	34 1	600 3	N	-0-				-0-
09		630 N	628	-0-	-2	-0-	28 1	600 3	N	-0-				-0-
10		651 N	648	-0-	-3	-0-	27 1	621 3	N	-0-				-0-
11		650 N	650	-0-	-0-	-0-	27 1	622 3	N	1		1 8		-0-
12		651 N	641	-0-	-10	-0-	27 1	614 3	N	-0-				-0-
01		651 N	642	-0-	-9	-0-	27 1	615 3	N	-0-				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
SUDDERTH WELL #: 214J RRCID -> 259150 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5450 - 5633														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	744 N	717	-0-	-27	-0-	44	1	673	3	N	-0-			-0-
09	660 N	634	-0-	-26	-0-	36	1	598	3	N	-0-			-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	39	1	644	3	N	-0-			-0-
11	690 N	679	-0-	-11	-0-	37	1	642	3	N	-0-			-0-
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	38	1	627	3	N	1	1 8		-0-
01	682 N	612	-0-	-70	-0-	1 9	34	1	578	3	N	-0-		-0-

SEAHORN J WELL #: 7A RRCID -> 259157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5165 - 5300														
08	868 N	798	-0-	-70	-0-	49	1	749	3	N	-0-			-0-
09	810 N	576	-0-	-234	-0-	33	1	543	3	N	-0-			-0-
10	837 N	674	-0-	-163	-0-	39	1	635	3	N	-0-			-0-
11	780 N	656	-0-	-124	-0-	36	1	620	3	N	-0-			-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	38	1	624	3	N	-0-			-0-
01	682 N	560	-0-	-122	-0-	31	1	529	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5G RRCID -> 261023 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5018 - 5184														
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	3	N	-0-			-0-
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	3	N	-0-			-0-
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	17	1	298	3	N	-0-			-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	3	N	-0-			-0-
12	372 N	341	-0-	-31	-0-	20	1	321	3	N	-0-			-0-
*01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 385G RRCID -> 262725 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4941 - 5171														
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367	3	N	-0-			-0-
09	360 N	344	-0-	-16	-0-	21	1	323	3	N	-0-			-0-
10	403 N	369	-0-	-34	-0-	19	1	350	3	N	-0-			-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	27	1	434	3	N	-0-			-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	3	N	-0-			-0-
*01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	24	1	370	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5K RRCID -> 263609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 4968 - 5200														
08	589 N	544	-0-	-45	-0-	34	1	510	3	N	-0-			-0-
09	600 N	535	-0-	-65	-0-	32	1	503	3	N	-0-			-0-
10	589 N	323	-0-	-266	-0-	17	1	306	3	N	-0-			-0-
11	540 N	411	-0-	-129	-0-	24	1	387	3	N	-0-			-0-
12	558 N	453	-0-	-105	-0-	27	1	426	3	N	-0-			-0-
*01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	445	3	N	4	4 8		-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8K RRCID -> 264166 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 4987 - 5202														
08	558 N	547	-0-	-11	-0-	34	1	513	3	N	-0-			-0-
09	570 N	547	-0-	-23	-0-	32	1	511	3	N	4	4 8		-0-
10	589 N	569	-0-	-20	-0-	4 9	30	1	537	3	N	2	2 8	-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	2 9	36	1	567	3	N	-0-		-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	34	1	529	3	N	-0-			-0-
01	558 N	555	-0-	-3	-0-	4 9	34	1	517	3	N	4	4 8	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
MOORE, MAGGIE WELL #: 7C RRCID -> 265673 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5033 - 5252														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	3	N	-0-			-0-
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	473	3	N	-0-			-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	27	1	493	3	N	-0-			-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	34	1	536	3	N	-0-			-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	32	1	495	3	N	-0-			-0-
*01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	413	3	N	4	4	8	-0-
						4	9							

MOORE, MAGGIE WELL #: 340C RRCID -> 268469 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5075 - 5279														
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	46	1	700	3	N	-0-			-0-
09	750 N	739	-0-	-11	-0-	44	1	695	3	N	-0-			-0-
10	775 N	759	-0-	-16	-0-	40	1	719	3	N	-0-			-0-
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	48	1	770	3	N	-0-			-0-
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	47	1	735	3	N	-0-			-0-
*01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	46	1	715	3	N	-0-			-0-

J. D. GAS, INC. 427477														
ADAMS WELL #: 1154 RRCID -> 077994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4751 - 4921														
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
*12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
*01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-

ADAMS "A" WELL #: 1115 RRCID -> 077995 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4426 - 4654														
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
09	270 N	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-			-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
11	270 N	203	-0-	-67	-0-	203	2			N	-0-			-0-
*12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
*01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-

ADAMS "B" WELL #: 2115 RRCID -> 077996 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4442 - 4676														
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
09	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 077997 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4567 - 4733														
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			-0-
11	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-			-0-
*12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
*01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 J. D. GAS, INC. //CONT.// 427477
 ADAMS WELL #: 1114 RRCID -> 077998 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4462 - 4729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-			-0-
09	300 N	252	-0-	-48	-0-	252 2		N	-0-			-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-			-0-
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	262 2		N	-0-			-0-
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-
*01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-

OZ GAS CORPORATION 630560
 BAGGETT OZ G WELL #: 1116 RRCID -> 048331 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	885			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	885			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	885			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	885			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	885			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	885			N	NO RPT			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1125 RRCID -> 048333 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

08	186 N	109	-0-	-77	-0-	109 3		N	-0-			-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1157 RRCID -> 048335 COMPL. DATE 12/31/1967 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-			-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 1126 RRCID -> 048338 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

08	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 3		N	-0-			-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-			-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 1155 RRCID -> 048339 COMPL. DATE 11/22/1967 TOTAL DEPTH 5069 PERF. N/A

08	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560												
ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2126 RRCID -> 048340 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		434 N	423	-0-	-11	-0-			423	3	N	-0-
09		411 N	411	-0-	-0-	-0-			411	3	N	-0-
10		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2155 RRCID -> 048341 COMPL. DATE 12/05/1970 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A												
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-			62	3	N	-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-			60	3	N	-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 1114 RRCID -> 048424 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 11737 PERF. N/A												
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-			101	3	N	-0-
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-			101	3	N	-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 C RRCID -> 068773 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860												
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-			162	3	N	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 A RRCID -> 068774 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1040					N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1040					N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1040					N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1040					N	NO RPT

BAGGETT, J. M. JR. ET AL WELL #: 2 A RRCID -> 072532 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A												
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-			71	3	N	-0-
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-			66	3	N	-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 1 D RRCID -> 072700 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A												
08		10 N	5	-0-	-5	-0-			5	3	N	-0-
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-			21	3	N	-0-
10		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT
11		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560													
BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 2 D RRCID -> 072701 COMPL. DATE 06/24/1977 TOTAL DEPTH 5315 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-
09		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J. M. ET AL WELL #: 2C RRCID -> 076205 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 10514 PERF. N/A													
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	714			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	714			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	714			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	714			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	714			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	714			N	NO RPT			-0-

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 5114 RRCID -> 105879 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4630 - 4730													
08		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-			-0-
09		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-			-0-
10		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS WELL #: 1166 RRCID -> 109030 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5052													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON-BAGGETT "164" WELL #: 1 RRCID -> 131927 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5225 - 5440													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	816			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	816			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	816			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	816			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	816			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	816			N	NO RPT			-0-

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327													
SAVELL "118" WELL #: 1 RRCID -> 092045 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4363 - 4573													
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
REMUDA OPERATING COMPANY 701606												
ADAMS, EMMA PHILLIPS WELL #: 1166 RRCID -> 044581 COMPL. DATE 07/17/1968 TOTAL DEPTH 5165 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		186 N	96	-0-	-90	-0-	96	3	N	-0-		-0-
09		120 N	37	-0-	-83	-0-	37	3	N	-0-		-0-
10		124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3	N	-0-		-0-
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3	N	-0-		-0-
*12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-
01		93 N	35	-0-	-58	-0-	35	3	N	-0-		-0-

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 048608 COMPL. DATE 03/28/1970 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A												
08		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-		-0-
09		150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3	N	-0-		-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		-0-
*12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-		-0-
*01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1115 RRCID -> 064177 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4877 PERF. N/A												
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-		-0-
10		217 N	162	-0-	-55	-0-	162	3	N	-0-		-0-
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-		-0-
*12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-		-0-
*01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-		-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1166 RRCID -> 064178 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A												
08		155 N	3	-0-	-152	-0-	3	3	N	-0-		-0-
09		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3	N	-0-		-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
*12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
*01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 2115 RRCID -> 064179 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 4854 PERF. N/A												
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-		-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
10		217 N	148	-0-	-69	-0-	148	3	N	-0-		-0-
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-
*12		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-
*01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1153 RRCID -> 064222 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A												
08	DLQ	G-10	128	-0-	128	241	128	3	N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	119	-0-	119	360	119	3	N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	142	-0-	142	502	142	3	N	-0-		-0-
11		679 N	177	-0-	-502	-0-	177	3	N	-0-		-0-
*12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-
01		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	N	-0-		-0-

ADAMS WELL #: 19 RRCID -> 102300 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4549 - 4613												
08	DLQ	G-10	82	-0-	82	155	82	3	N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	72	-0-	72	227	72	3	N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	82	-0-	82	309	82	3	N	-0-		-0-
11		378 N	69	-0-	-309	-0-	69	3	N	-0-		-0-
*12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
01		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606														
ADAMS WELL #: 4153 RRCID -> 107157 COMPL. DATE 07/31/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4665 - 4830														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			-0-
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
*12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
01		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 3153 RRCID -> 107676 COMPL. DATE 07/30/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4816														
08		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
09		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-			-0-
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
*12		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
*01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 3127 RRCID -> 109031 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4650 - 4850														
08		186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3		N	-0-			-0-
09		150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3		N	-0-			-0-
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
*12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
*01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-

ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 109803 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4796 - 4984														
08		155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3		N	-0-			-0-
09		150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3		N	-0-			-0-
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
*12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
*01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-

ADAMS "166" WELL #: 2 RRCID -> 111409 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 5074														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 2127A RRCID -> 112036 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4977 - 5105														
08		217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3		N	-0-			-0-
09		180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3		N	-0-			-0-
10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
*12		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
01		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-			-0-

ADAMS-TC-3 ENERGY COMPANY WELL #: 4115 RRCID -> 147635 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4457 - 4623														
08		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
10		217 N	115	-0-	-102	-0-	115	3		N	-0-			-0-
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
*12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
*01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606													
ADAMS 155 WELL #: 3 RRCID -> 240809 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4768 - 4989													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		320 N	320	-0-	-0-	-0-			320	3			-0-
09		500 N	500	-0-	-0-	-0-			500	3			-0-
10		541 N	541	-0-	-0-	-0-			541	3			-0-
11		414 N	414	-0-	-0-	-0-			414	3			-0-
12		527 N	432	-0-	-95	-0-			432	3			-0-
*01		585 N	585	-0-	-0-	-0-			585	3			-0-

ADAMS 166 WELL #: 6 RRCID -> 241319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4981 - 5189													
08		186 N	148	-0-	-38	-0-			148	3			-0-
09		180 N	154	-0-	-26	-0-			154	3			-0-
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-			158	3			-0-
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-			157	3			-0-
*12		187 N	187	-0-	-0-	-0-			187	3			-0-
*01		181 N	181	-0-	-0-	-0-			181	3			-0-

ADAMS 166 WELL #: 5 RRCID -> 241474 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4981 - 5189													
08		248 N	160	-0-	-88	-0-			160	3			-0-
09		210 N	165	-0-	-45	-0-			165	3			-0-
10		186 N	174	-0-	-12	-0-			174	3			-0-
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-			172	3			-0-
12		186 N	182	-0-	-4	-0-			182	3			-0-
01		186 N	176	-0-	-10	-0-			176	3			-0-

ADAMS 166 WELL #: 4 RRCID -> 241685 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4943 - 5127													
08		186 N	132	-0-	-54	-0-			132	3			-0-
09		180 N	135	-0-	-45	-0-			135	3			-0-
10		155 N	144	-0-	-11	-0-			144	3			-0-
11		137 N	137	-0-	-0-	-0-			137	3			-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-			155	3			-0-
01		155 N	146	-0-	-9	-0-			146	3			-0-

WILBORN RANCH 124 WELL #: 3 RRCID -> 247084 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. N/A													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

ADAMS "115" WELL #: 6 RRCID -> 248440 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 4865 PERF. N/A													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

ADAMS 126 WELL #: 2R RRCID -> 249465 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4532 - 4750													
08		744 N	267	-0-	-477	-0-			267	3			-0-
09		690 N	565	-0-	-125	-0-			565	3			-0-
10		424 N	424	-0-	-0-	-0-			424	3			-0-
11		514 N	514	-0-	-0-	-0-			514	3			-0-
12		589 N	468	-0-	-121	-0-			468	3			-0-
01		434 N	364	-0-	-70	-0-			364	3			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT								
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606																		
WILBORN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250150 COMPL. DATE 10/27/2008										TOTAL DEPTH	4788	PERF.	4467	-	4708			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
ADAMS "126" WELL #: 4 RRCID -> 250820 COMPL. DATE 04/13/2009										TOTAL DEPTH	4994	PERF.	4420	-	4808			
08		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-						-0-
09		660 N	659	-0-	-1	-0-	659	3			N	-0-						-0-
10		651 N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-						-0-
11		900 N	491	-0-	-409	-0-	491	3			N	-0-						-0-
12		682 N	629	-0-	-53	-0-	629	3			N	-0-						-0-
*01		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-						-0-
ADAMS 166 WELL #: 12 RRCID -> 251377 COMPL. DATE 08/14/2008										TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4846	-	5039			
08		248 N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-						-0-
09		240 N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-						-0-
10		217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-						-0-
11		180 N	76	-0-	-104	-0-	76	3			N	-0-						-0-
*12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-						-0-
*01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-						-0-
ADAMS "115" WELL #: R 3 RRCID -> 255125 COMPL. DATE 06/05/2009										TOTAL DEPTH	4840	PERF.	N/A					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
ADAMS "115" WELL #: R 1 RRCID -> 257334 COMPL. DATE 03/05/2010										TOTAL DEPTH	5000	PERF.	N/A					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
SHAW, HENRY JR. 771625																		
ADAMS "115" WELL #: 1 RRCID -> 109032 COMPL. DATE 01/30/1984										TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4573	-	4834			
08		248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-						-0-
09		210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-						-0-
10		279 N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-						-0-
11		210 N	123	-0-	-87	-0-	123	2			N	-0-						-0-
12		217 N	114	-0-	-103	-0-	114	2			N	-0-						-0-
01		217 N	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-						-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SHAW, HENRY JR. //CONT.// 771625														
ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 111304 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 4783 - 4989														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ADAMS "126" WELL #: 1 RRCID -> 113848 COMPL. DATE 09/16/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4556 - 4780														
08		341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2		N	-0-			-0-
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
11		300 N	233	-0-	-67	-0-	233	2		N	-0-			-0-
12		434 N	226	-0-	-208	-0-	226	2		N	-0-			-0-
01		403 N	248	-0-	-155	-0-	248	2		N	-0-			-0-

ADAMS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 209597 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4725 - 4805														
08		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-
09		420 N	418	-0-	-2	-0-	418	2		N	-0-			-0-
10		434 N	399	-0-	-35	-0-	399	2		N	-0-			-0-
11		450 N	262	-0-	-188	-0-	262	2		N	-0-			-0-
12		434 N	340	-0-	-94	-0-	340	2		N	-0-			-0-
01		403 N	361	-0-	-42	-0-	361	2		N	-0-			-0-

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145														
SEAHORN FEE WELL #: 1H RRCID -> 075608 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A														
08		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
10		279 N	36	-0-	-243	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11		300 N	70	-0-	-230	-0-	70	2		N	-0-			-0-
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
*01		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-			-0-

SEAHORN FEE "K" WELL #: 1 RRCID -> 076744 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5151 - 5328														
08		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			-0-
09		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
10		620 N	598	-0-	-22	-0-	598	2		N	-0-			-0-
11		600 N	596	-0-	-4	-0-	596	2		N	-0-			-0-
12		620 N	533	-0-	-87	-0-	533	2		N	-0-			-0-
01		589 N	483	-0-	-106	-0-	483	2		N	-0-			-0-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 076874 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5407 - 5590														
08		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
10		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
01		372 N	208	-0-	-164	-0-	208	2		N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMAS OIL AND GAS INC. //CONT.// 852145												
SEAHORN "H" WELL #: 2 RRCID -> 076933 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4951 - 5105												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-	-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	-0-
10	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-	-0-
11	150 N	66	-0-	-84	-0-	66	2			N	-0-	-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-	-0-
*01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-	-0-

SEAHORN "J" WELL #: 2 RRCID -> 077446 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5080 - 5245												
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-	-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-	-0-
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-	-0-
11	450 N	301	-0-	-149	-0-	301	2			N	-0-	-0-
12	496 N	237	-0-	-259	-0-	237	2			N	-0-	-0-
01	589 N	77	-0-	-512	-0-	77	2			N	-0-	-0-

SEAHORN "K" WELL #: 3 RRCID -> 077698 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5206 - 5442												
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-	-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-	-0-
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-	-0-
11	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-	-0-
12	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-	-0-
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-	-0-

SEAHORN "H" WELL #: 4 RRCID -> 078165 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5018 - 5175												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	395	-0-	395	-0-	395	2			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	111	-0-	111	-0-	506	111	2		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	27	-0-	27	-0-	533	27	2		N	-0-	-0-

SEAHORN "H" WELL #: 5 RRCID -> 078166 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5150 - 5314												
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-	-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-	-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-	-0-
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-	-0-
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-	-0-
01	527 N	252	-0-	-275	-0-	252	2			N	-0-	-0-

SEAHORN FEE "J" WELL #: 3 RRCID -> 083558 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5195 - 5325												
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-	-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-	-0-
10	310 N	148	-0-	-162	-0-	148	2			N	-0-	-0-
11	300 N	100	-0-	-200	-0-	100	2			N	-0-	-0-
12	341 N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-	-0-
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-	-0-

SEAHORN FEE "J" WELL #: 6 RRCID -> 083559 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5093 - 5191												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	86	-0-	86	-0-	86	86	2		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	19	-0-	19	-0-	105	19	2		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	105				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMAS OIL AND GAS INC. //CONT.// 852145												
SEAHORN "K" WELL #: 8 RRCID -> 262453 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5472 - 5516												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-	-0-
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-	-0-
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-	-0-
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-	-0-
12		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-	-0-
01		310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2		N	-0-	-0-

SEAHORN "K" WELL #: 9 RRCID -> 262950 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5420 - 5461												
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-	-0-
09		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-	-0-
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-	-0-
11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-	-0-
12		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-	-0-
01		465 N	299	-0-	-166	-0-	299	2		N	-0-	-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660												
BAGGETT, J. M. WELL #: 1117 RRCID -> 046312 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5097 PERF. N/A												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ALLISON (DETRITAL) 01789 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL												
KIRKPATRICK OIL COMPANY 468890												
ALLISON "A-17" WELL #: 1 RRCID -> 055620 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 9394 PERF. N/A												
08		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-	211
09		947 N	947	-0-	-0-	-0-	941	3	6	9	N	216
10		992 N	951	-0-	-41	-0-	940	3	11	9	N	226
11		930 N	771	-0-	-159	-0-	758	3	13	9	N	238
12		992 N	825	-0-	-167	-0-	815	3	10	9	N	247
*01		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	987	3	25	9	N	270

ALLISON A-24 WELL #: 1 RRCID -> 058761 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A												
08		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3		N	-0-	161
09		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1814	3	2	9	N	163
10		1891 N	1822	-0-	-69	-0-	1814	3	8	9	N	170
11		1800 N	1473	-0-	-327	-0-	1462	3	11	9	N	180
12		1891 N	1574	-0-	-317	-0-	1572	3	2	9	N	182
*01		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1904	3	21	9	N	201

ALLISON -A-25 WELL #: 1 RRCID -> 058765 COMPL. DATE 05/29/1974 TOTAL DEPTH 9094 PERF. N/A												
08		4216 X	4117	-0-	-99	-0-	4081	3	36	9	N	73
09		4080 X	3983	-0-	-97	-0-	3963	3	20	9	N	91
10		4154 X	3986	-0-	-168	-0-	3964	3	22	9	N	111
11		4020 X	3219	-0-	-801	-0-	3195	3	24	9	N	133
12		4154 X	3453	-0-	-701	-0-	3436	3	17	9	N	148
*01	DLQ	G-10	4185	-0-	4185	-0-	4160	3	25	9	N	171

ALLISON (DETRITAL)		//CONT.//		01789 300	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958									
GARNER, ANNIE				WELL #:	1	RRCID ->	056654	COMPL. DATE	08/20/1973	TOTAL DEPTH	9822	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	1781	2	N	-0-			84
09	2010	N	1712	-0-	-298	-0-	1712	2	N	-0-			84
10	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	1898	2	N	-0-			84
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2	N	-0-			84
12	1767	N	1586	-0-	-181	-0-	1586	2	N	-0-			84
01	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	1888	2	N	-0-			84

GARNER, ANNIE -C-				WELL #:	1	RRCID ->	062731	COMPL. DATE	05/16/1975	TOTAL DEPTH	9150	PERF. N/A	
08	713	N	518	-0-	-195	-0-	518	2	N	-0-			-0-
09	690	N	517	-0-	-173	-0-	517	2	N	-0-			-0-
10	682	N	542	-0-	-140	-0-	542	2	N	-0-			-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-			-0-
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-			-0-
01	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2	N	-0-			-0-

ALLISON (DETRITAL -B-)				01789 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958									
GARNER, P. C. "10"				WELL #:	1	RRCID ->	122236	COMPL. DATE	07/03/1986	TOTAL DEPTH	9915	PERF. 9015 - 9244	
08	3096		3096	-0-	-0-	-0-	3073	2	23 9	N	21		60
09	3058		3058	-0-	-0-	-0-	3045	2	13 9	N	12		72
10	3146		3146	-0-	-0-	-0-	3146	2		N	-0-		72
11	2986 R		2986	-0-	-0-	-0-	2986	2		N	-0-		72
12	3100		2587	-0-	-513	-0-	2587	2		N	-0-		72
01	3100		2902	-0-	-198	-0-	2896	2	6 9	N	5		77

ALLISON (DEVONIAN)				01789 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
PAKENHAM "35"				WELL #:	1H	RRCID ->	188730	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10750 - 14573	
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		6
09	900	X	341	-0-	-559	-0-	341	2		N	-0-		6
10	930	X	456	-0-	-474	-0-	456	2		N	-0-		6
11	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-		6
12	465	X	368	-0-	-97	-0-	368	2		N	-0-		6
*01	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-		6

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958		RRCID ->	097320	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 9167 - 9833	
08	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	1236	2	7 9	N	6		100
09	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	1307	2	2 9	N	2	89 1	13
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-		13
11	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	1169	2	1 9	N	1		14
12	1364	N	1140	-0-	-224	-0-	1138	2	2 9	N	2	2 8	14
01	1426	N	1201	-0-	-225	-0-	1201	2		N	-0-		14

ALLISON, SOUTH (DETRITAL)				01800 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
ALLISON 4				WELL #:	1	RRCID ->	257848	COMPL. DATE	07/11/2010	TOTAL DEPTH	12465	PERF.10248 - 10262	
08	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-				N	-0-		34
09	7740	X	7456	-0-	-284	-0-	7456	2		N	-0-		34
10	7843	X	7547	-0-	-296	-0-	7547	2		N	-0-		34
11	7560	X	7156	-0-	-404	-0-	7156	2		N	-0-		34
12	7719	X	6930	-0-	-789	-0-	6930	2		N	-0-		34
01	7440	X	7307	-0-	-133	-0-	7307	2		N	-0-		34

ALLISON, SOUTH (DETRITAL)		//CONT.//		01800 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TERRELL	
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES				950479								
RASHAP, FRANK, JR.		WELL #:		1	RRCID ->	062820	COMPL. DATE	02/27/1975	TOTAL DEPTH	11799	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	N	-0-	-0-	-0-	
09		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-	-0-	-0-	
10		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-	-0-	-0-	
11		510 N	467	-0-	-43	-0-	467 2	N	-0-	-0-	-0-	
12		496 N	416	-0-	-80	-0-	416 2	N	-0-	-0-	-0-	
01		558 N	435	-0-	-123	-0-	435 2	N	-0-	-0-	-0-	

ALMEZ (DEVONIAN-ELLEN)				01889 080	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TERRELL	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011								
HACKBERRY		WELL #:		4901	RRCID ->	207331	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	16164	PERF.13483 - 16164	
08		42625	41736	-0-	-889	-0-	15454 41736 2	N	-0-	-0-	-0-	
09		41250	40833	-0-	-417	-0-	15037 40833 2	N	-0-	-0-	-0-	
10		42470 #	-0-	-0-	-42470	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11		41100 #	40457	-0-	-643	-0-	40457 2	N	-0-	-0-	-0-	
12		42408 #	41016	-0-	-1392	-0-	41016 2	N	-0-	-0-	-0-	
01		42191 #	40919	-0-	-1272	-0-	40919 2	N	-0-	-0-	-0-	

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)				02207 304	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPTON	
EOG RESOURCES, INC.				253162								
WINDHAM, R. S. "A"		WELL #:		1071	RRCID ->	134832	COMPL. DATE	05/31/1990	TOTAL DEPTH	12243	PERF.10896 - 11162	
08		5115 X	4713	-0-	-402	-0-	4713 2	Y	-0-	-0-	45	
09		4950 X	4563	-0-	-387	-0-	4563 2	Y	-0-	-0-	45	
10		5115 X	4597	-0-	-518	-0-	4597 2	Y	-0-	-0-	45	
11		7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	7010 2	3 9 Y	3	-0-	48	
12		8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	8099 2	7 9 Y	6	-0-	54	
*01		8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	8167 2	3 9 Y	3	-0-	57	

WINDHAM, R. S. "A"		WELL #:		1072	RRCID ->	161093	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11076 - 11420	
08		527 N	247	-0-	-280	-0-	247 2	Y	-0-	-0-	17	
09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	Y	-0-	-0-	17	
10		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2	Y	-0-	-0-	17	
11		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	Y	-0-	-0-	17	
12		527 N	474	-0-	-53	-0-	472 2	2 9 Y	2	-0-	19	
*01		589 N	431	-0-	-158	-0-	428 2	3 9 Y	3	-0-	22	

WINDHAM, R. S. "A"		WELL #:		1073-L	RRCID ->	163463	COMPL. DATE	06/03/1997	TOTAL DEPTH	11725	PERF.10810 - 11449	
08		2077 N	1946	-0-	-131	-0-	1946 2	Y	-0-	-0-	23	
09		1980 N	1890	-0-	-90	-0-	1890 2	Y	-0-	-0-	23	
10		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2	Y	-0-	-0-	23	
11		1890 N	1857	-0-	-33	-0-	1856 2	1 9 Y	1	-0-	24	
12		1953 N	1889	-0-	-64	-0-	1886 2	3 9 Y	3	-0-	27	
*01		1953 N	1871	-0-	-82	-0-	1867 2	4 9 Y	4	-0-	31	

A-BEAR		WELL #:		1	RRCID ->	163694	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	12534	PERF.10917 - 12294	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
WINDHAM, R. S. "A"		WELL #: 1074-L		RRCID -> 170457		COMPL. DATE 07/11/1998			TOTAL DEPTH 11730 PERF.11370 - 11390		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)	CODE	CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	651 N	544	-0-	-107	-0-	544	2	Y	-0-		16
09	630 N	509	-0-	-121	-0-	509	2	Y	-0-		16
10	589 N	503	-0-	-86	-0-	502	2	Y	1	9	17
*11	540 N	468	-0-	-72	-0-	468	2	Y	-0-		17
*12	527 N	456	-0-	-71	-0-	455	2	Y	1	9	18
*01	496 N	445	-0-	-51	-0-	421	2	Y	22		22

HALFF ESTATE "20"		WELL #: 7H		RRCID -> 185073		COMPL. DATE 07/11/2001			TOTAL DEPTH 11224 PERF.11363 - 15030			
08	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3074	2	Y	126	113	1	60
09	2970 N	2489	-0-	-481	-0-	2367	2	Y	111	123	1	42
10	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3167	2	Y	183	160	1	65
11	2970 X	2521	-0-	-449	-0-	2446	2	Y	68	80	1	53
12	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	2924	2	Y	132	109	1	76
*01	3379 X	2957	-0-	-422	-0-	2957	2	Y	-0-	76	1	-0-

HALFF ESTATE "20"		WELL #: 8H		RRCID -> 189870		COMPL. DATE 04/30/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.11223 - 14910			
08	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3436	2	Y	126	113	1	60
09	3450 X	2531	-0-	-919	-0-	2387	2	Y	131	139	1	52
10	3565 X	3561	-0-	-4	-0-	3306	2	Y	232	202	1	82
11	3450 X	2700	-0-	-750	-0-	2623	2	Y	70	97	1	55
12	3565 X	3302	-0-	-263	-0-	3120	2	Y	165	125	1	95
*01	3565 X	3338	-0-	-227	-0-	3106	2	Y	211	248	1	58

SHIRK 13		WELL #: 1H		RRCID -> 190940		COMPL. DATE 07/30/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 15047			
08	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5417	2	N	86	147	1	60
09	5310 X	4106	-0-	-1204	-0-	4033	2	N	66			126
10	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5517	2	N	87	148	1	65
11	5310 X	4542	-0-	-768	-0-	4437	2	N	95			160
12	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5492	2	N	109	156	1	113
*01	5611 X	4949	-0-	-662	-0-	4835	2	N	104	162	1	55

WINDHAM 16		WELL #: 1H		RRCID -> 191632		COMPL. DATE 07/16/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.10752 - 14655			
08	1612 N	835	-0-	-777	-0-	835	2	N	-0-			89
09	1380 N	592	-0-	-788	-0-	592	2	N	-0-			89
10	713 N	655	-0-	-58	-0-	655	2	N	-0-			89
11	810 N	619	-0-	-191	-0-	619	2	N	-0-			89
12	3100 N	3645	-0-	545	-0-	3401	2	N	222	138	1	173
*01	3100 N	2967	-0-	-133	-0-	412	2	N	107	168	1	112

WINDHAM 108		WELL #: 1H		RRCID -> 193431		COMPL. DATE 01/27/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.11397 - 15179			
08	10925 X	10925	-0-	-0-	-0-	10769	2	N	142	160	1	99
09	9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	9209	2	N	86	2	8	183
10	12578 X	12578	-0-	-0-	-0-	12381	2	N	179	153	1	209
11	10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	10414	2	N	142	150	1	201
12	8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	8459	2	N	147	157	1	191
*01	12586 X	7826	-0-	-4760	-0-	7664	2	N	147	176	1	162

BARNETT 21		WELL #: 1H		RRCID -> 194003		COMPL. DATE 01/13/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.11141 - 14215			
08	5859 X	4112	-0-	-1747	-0-	4044	2	N	62			204
09	5670 X	2992	-0-	-2678	-0-	2961	2	N	28	2	8	230
10	5084 X	4467	-0-	-617	-0-	4383	2	N	76	156	1	150
11	4920 X	3706	-0-	-1214	-0-	3626	2	N	73			223
12	5053 X	3445	-0-	-1608	-0-	3355	2	N	82	136	1	169
*01	4464 X	4454	-0-	-10	-0-	4321	2	N	121	176	1	114

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
ALLEN 44		WELL #:		2H	RRCID ->	194443	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10367	- 12848		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	1010	N	1010	-0-	-0-	967	2	43	9	N	39	2	8	160
09	960	N	794	-0-	-166	758	2	36	9	N	33	3	8	190
10	1110	N	1110	-0-	-0-	1054	2	56	9	N	51			241
11	990	N	983	-0-	-7	933	2	50	9	N	45	149	1	137
12	1058	N	1058	-0-	-0-	1010	2	48	9	N	44			181
*01	1023	N	1013	-0-	-10	963	2	50	9	N	45			226

CODY C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	195308	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	11156	PERF.11322	- 14143		
08	3029	N	3029	-0-	-0-	2934	2	95	9	Y	86			164
09	2108	N	2108	-0-	-0-	2067	2	41	9	Y	37	117	1	84
10	3100	N	3470	-0-	370	3382	2	88	9	Y	80	91	1	73
11	3000	N	3042	-0-	42	2932	2	110	9	Y	100	66	1	107
12	3100	N	3030	-0-	-70	342	2	98	9	Y	89	94	1	102
*01	3472	X	3123	-0-	-349	3013	2	110	9	Y	100	103	1	99

AMACKER "99"		WELL #:		1H	RRCID ->	196961	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 12505		
08	2480	N	2044	-0-	-436	2000	2	44	9	N	40			135
09	2271	N	2271	-0-	-0-	2224	2	47	9	N	43			178
10	2480	N	2371	-0-	-109	2303	2	68	9	N	62			240
11	2217	N	2217	-0-	-0-	2155	2	62	9	N	56	157	1	139
*12	2356	N	2185	-0-	-171	2123	2	62	9	N	56			195
*01	2356	N	1379	-0-	-977	1306	2	73	9	N	66	154	1	107

WEIR, GEORGE 14		WELL #:		1H	RRCID ->	197791	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11389	- 15459		
08	5270	X	3703	-0-	-1567	3645	2	58	9	N	53	155	1	121
09	5160	X	4062	-0-	-1098	4000	2	62	9	N	56			177
10	5472	X	5472	-0-	-0-	5347	2	125	9	N	114	144	1	147
11	5160	X	4320	-0-	-840	4275	2	45	9	N	41			188
12	5332	X	4613	-0-	-719	4507	2	106	9	N	96	131	1	153
*01	5363	X	4767	-0-	-596	4661	2	106	9	N	96			249

BLUE TOPAZ 102		WELL #:		1H	RRCID ->	198027	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11672	- 15040		
08	10044	X	8294	-0-	-1750	8131	2	163	9	N	148			257
09	9720	X	5384	-0-	-4336	5286	2	98	9	N	89	253	1	93
10	10044	X	9743	-0-	-301	9526	2	217	9	N	197			290
11	9540	X	7043	-0-	-2497	6857	2	186	9	N	169	275	1	184
12	9858	X	8708	-0-	-1150	8506	2	202	9	N	184			368
*01	9734	X	9480	-0-	-254	9280	2	200	9	N	182	327	1	223

WEIR, GEORGE "14"		WELL #:		2H	RRCID ->	198164	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11425	- 14725		
08	5332	X	5078	-0-	-254	4893	2	185	9	N	168	165	1	177
09	5160	X	4280	-0-	-880	4149	2	131	9	N	119	172	1	124
10	5332	X	5178	-0-	-154	4951	2	227	9	N	206	176	1	154
11	4920	X	4365	-0-	-555	4181	2	184	9	N	167	158	1	163
12	5084	X	4638	-0-	-446	4439	2	199	9	N	181	145	1	199
*01	5177	X	4583	-0-	-594	4397	2	186	9	N	169	172	1	196

MANN 22		WELL #:		1H	RRCID ->	199505	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11523	- 15019		
08	3658	X	3069	-0-	-589	2990	2	79	9	N	72			177
09	3420	X	2431	-0-	-989	2328	2	103	9	N	94	154	1	116
10	4440	X	4440	-0-	-0-	4117	2	323	9	N	294	177	1	233
11	3349	X	3349	-0-	-0-	3195	2	154	9	N	140	176	1	197
12	3162	X	3116	-0-	-46	2978	2	138	9	N	125	142	1	180
*01	4433	X	3066	-0-	-1367	2923	2	143	9	N	130	188	1	122

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) EOG RESOURCES, INC. WINDHAM 103		//CONT.// 02207 304 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SHIRK 13 A		WELL #:		1H	RRCID ->	199874	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	15115	PERF.	1.22245	-		15105	
08	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1108	2	66	9	N	60				168
09	960	N	865	-0-	-95	-0-	819	2	46	9	N	42				210
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1168	2	98	9	N	89	157	1		142
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1081	2	75	9	N	68				210
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1124	2	89	9	N	81	169	1		122
*01	1240	N	943	-0-	-297	-0-	866	2	77	9	N	70				192

SHIRK 13		WELL #:		2H	RRCID ->	200687	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1.1602	-		15066	
08	6355	X	6206	-0-	-149	-0-	6049	2	157	9	N	143	152	1		128
09	6150	X	4940	-0-	-1210	-0-	4826	2	114	9	N	104				232
10	6355	X	5568	-0-	-787	-0-	5367	2	201	9	N	183	164	1		251
11	6090	X	4940	-0-	-1150	-0-	4752	2	188	9	N	171	146	1		276
12	6231	X	5815	-0-	-416	-0-	5630	2	185	9	N	168	173	1		271
*01	6200	X	4142	-0-	-2058	-0-	3971	2	171	9	N	155	317	1		109

CODY "C" UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	201522	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	1.1915	-		13356	
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1134	2	47	9	Y	43				82
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1362	2	56	9	Y	51	58	1		75
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1922	2	108	9	Y	98	82	1		91
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1764	2	63	9	Y	57	82	1		66
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1506	2	72	9	Y	65	57	1		74
*01	2015	X	1527	-0-	-488	-0-	1454	2	73	9	Y	66	74	1		66

AMACKER "A" 88		WELL #:		1H	RRCID ->	201807	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	15496	PERF.	1.1725	-		15465	
08	7533	X	6370	-0-	-1163	-0-	6171	2	199	9	N	181	156	1	4 8	247
09	7290	X	4676	-0-	-2614	-0-	4513	2	163	9	N	148	158	1	3 8	234
10	7502	X	7115	-0-	-387	-0-	6897	2	218	9	N	198	176	1		256
11	7080	X	6445	-0-	-635	-0-	6234	2	211	9	N	192	310	1		138
12	7316	X	6599	-0-	-717	-0-	6378	2	221	9	N	201	141	1		198
*01	7130	X	6918	-0-	-212	-0-	6681	2	237	9	N	215	177	1		236

GARNET 108		WELL #:		1H	RRCID ->	201810	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	11379	PERF.	1.1760	-		14928	
08	6169	X	5359	-0-	-810	-0-	5256	2	103	9	N	94	2	8		226
09	5970	X	3732	-0-	-2238	-0-	3653	2	79	9	N	72	178	1	2 8	118
10	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	5918	2	130	9	N	118	163	1		73
11	5760	X	5116	-0-	-644	-0-	5006	2	110	9	N	100				173
12	5952	X	4992	-0-	-960	-0-	4879	2	113	9	N	103	147	1		129
*01	6045	X	5216	-0-	-829	-0-	5089	2	127	9	N	115				244

AMACKER-BELL 99 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	201812	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	11346	PERF.	1.1432	-		15656	
08	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3752	2	154	9	N	140	154	1		127
09	3690	X	3403	-0-	-287	-0-	3279	2	124	9	N	113	133	1	2 8	105
10	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3782	2	184	9	N	167				272
11	3690	X	3643	-0-	-47	-0-	3488	2	155	9	N	141	177	1		236
12	3813	X	3548	-0-	-265	-0-	3387	2	161	9	N	146	143	1		239
*01	3968	X	3622	-0-	-346	-0-	3444	2	178	9	N	162	146	1		255

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
CODY C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 203330		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11382		PERF.11634 - 14673				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4092 2	112 9	N	102		152	1		109
09	3990 X	3405	-0-	-585	-0-	3386 2	19 9	N	17					126
10	4123 X	2567	-0-	-1556	-0-	2565 2	2 9	N	2					128
11	3990 X	2583	-0-	-1407	-0-	2354 2	229 9	N	208		177	1		159
12	4123 X	3771	-0-	-352	-0-	3644 2	127 9	N	115		146	1		128
*01	4216 X	3823	-0-	-393	-0-	3704 2	119 9	N	108					236

PERIDOT 101		WELL #: 1H		RRCID -> 204089		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 11516		PERF.11619 - 15579				
08	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3218 2	83 9	N	75					376
09	2970 X	2256	-0-	-714	-0-	2211 2	45 9	N	41		215	1		202
10	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4070 2	114 9	N	104					306
11	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3197 2	59 9	N	54		232	1		128
12	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	3982 2	95 9	N	86					214
*01	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4380 2	124 9	N	113					327

WEIR, GEORGE 14 B		WELL #: 1H		RRCID -> 204385		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 11166		PERF.11600 - 15680				
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1327 2	107 9	N	97		150	1		128
09	1200 N	1164	-0-	-36	-0-	1085 2	79 9	N	72		153	1		47
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1306 2	135 9	N	123					170
11	1380 N	1132	-0-	-248	-0-	1013 2	119 9	N	108		180	1		98
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1279 2	109 9	N	99		147	1		50
*01	1426 N	1223	-0-	-203	-0-	1112 2	111 9	N	101					151

AMACKER "89"		WELL #: 1H		RRCID -> 204577		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 15148		PERF.11875 - 15034				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

AMACKER-BARNETT 21 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 205076		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 11380		PERF.11638 - 14944				
08	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	4859 2	179 9	N	163		155	1	8 8	131
09	4860 X	3541	-0-	-1319	-0-	3408 2	133 9	N	121		154	1	2 8	96
10	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	5493 2	284 9	N	258		175	1		179
11	4860 X	3542	-0-	-1318	-0-	3418 2	124 9	N	113		158	1		134
*12	5022 X	2740	-0-	-2282	-0-	2740 2		N	-0-					134
*01	5766 X	1422	-0-	-4344	-0-	1275 2	147 9	N	134					134

HALFF ESTATE "20"		WELL #: 9H		RRCID -> 205244		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 11245		PERF.11772 - 15858				
08	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3720 2	208 9	Y	189		169	1		90
09	3600 X	2803	-0-	-797	-0-	2686 2	117 9	Y	106		154	1		42
10	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3512 2	233 9	Y	212		179	1		75
11	3600 X	2834	-0-	-766	-0-	2725 2	109 9	Y	99		96	1		78
12	3720 X	3338	-0-	-382	-0-	3120 2	218 9	Y	198		162	1		114
*01	3937 X	3135	-0-	-802	-0-	2857 2	278 9	Y	253		297	1		70

WINDHAM "108"		WELL #: 2H		RRCID -> 205285		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 11037		PERF.11414 - 14561				
08	8153 X	6934	-0-	-1219	-0-	6738 2	196 9	N	178		161	1		120
09	7890 X	4575	-0-	-3315	-0-	4448 2	127 9	N	115		176	1		59
10	8153 X	7918	-0-	-235	-0-	7675 2	243 9	N	221		176	1		104
11	6900 X	6532	-0-	-368	-0-	6338 2	194 9	N	176		149	1		131
12	6944 X	6555	-0-	-389	-0-	6362 2	193 9	N	175		140	1		166
*01	7905 X	6504	-0-	-1401	-0-	6305 2	199 9	N	181		146	1		201

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
SAPPHIRE 102		WELL #:		1H	RRCID ->	205372	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11711	- 15934	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2618 2	107 9	N	97	97	290 1	8 8	137
09	2280 N	1873	-0-	-407	-0-	1797 2	76 9	N	69				206
10	2356 N	2042	-0-	-314	-0-	1907 2	135 9	N	123				329
11	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2470 2	118 9	N	107	291 0			145
12	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2544 2	123 9	N	112				257
*01	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2484 2	141 9	N	128				385

AMACKER ALLEN 80		WELL #:		1H	RRCID ->	205415	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	11205	PERF.11736	- 13939	
08	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5308 2	464 9	Y	422	234 1	27 8		182
09	4620 X	3541	-0-	-1079	-0-	3416 2	125 9	Y	114	164 1	4 8		128
10	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	4818 2	195 9	Y	177	200 1			105
11	5580 X	4264	-0-	-1316	-0-	4103 2	161 9	Y	146	149 1			102
*12	5766 X	4893	-0-	-873	-0-	4675 2	218 9	Y	198	150 1			150
*01	5766 X	4727	-0-	-1039	-0-	4485 2	242 9	Y	220	248 1			122

WINDHAM 103		WELL #:		2H	RRCID ->	205835	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	11467	PERF.11528	- 16120	
08	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3426 2	111 9	N	101	152 1	2 8		112
09	3330 X	2455	-0-	-875	-0-	2375 2	80 9	N	73	1 8			184
10	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3585 2	138 9	N	125	168 1			141
11	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3618 2	108 9	N	98				239
12	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3575 2	108 9	N	98	158 1			179
*01	3720 X	3467	-0-	-253	-0-	3361 2	106 9	N	96	165 1			110

PERIDOT 101		WELL #:		2H	RRCID ->	206260	COMPL. DATE	06/27/2004	TOTAL DEPTH	11236	PERF.12181	- 15213	
08	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2071 2	69 9	N	63	6 8			271
09	1620 N	1532	-0-	-88	-0-	1476 2	56 9	N	51	2 8			320
10	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2465 2	87 9	N	79	249 1			150
11	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2309 2	80 9	N	73				223
12	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2265 2	76 9	N	69				292
*01	2449 N	2266	-0-	-183	-0-	2181 2	85 9	N	77				369

AMACKER-ALLEN 80		WELL #:		2H	RRCID ->	206421	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11746	- 15239	
08	3286 X	3236	-0-	-50	-0-	3063 2	173 9	Y	157	221 1			73
09	3180 X	1913	-0-	-1267	-0-	1827 2	86 9	Y	78	66 1	4 8		81
10	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3344 2	149 9	Y	135	137 1			79
11	3180 X	3149	-0-	-31	-0-	2995 2	154 9	Y	140	121 1			98
*12	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4007 2	218 9	Y	198	146 1			150
*01	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4111 2	242 9	Y	220	248 1			122

LAURA EAVES "87"		WELL #:		1H	RRCID ->	206440	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	11606	PERF.11651	- 13569	
08	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	1968 2	107 9	N	97	153 1	6 8		134
09	1950 N	1481	-0-	-469	-0-	1398 2	83 9	N	75	142 1	5 8		62
10	2015 N	1989	-0-	-26	-0-	1864 2	125 9	N	114				176
11	1950 N	1855	-0-	-95	-0-	1743 2	112 9	N	102	144 1			134
12	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1773 2	114 9	N	104	149 1			89
*01	1984 N	1818	-0-	-166	-0-	1707 2	111 9	N	101				190

COWDEN "20" UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	206523	COMPL. DATE	03/03/2002	TOTAL DEPTH	11848	PERF.11580	- 15180	
08	837 N	526	-0-	-311	-0-	429 2	97 9	N	88	147 1	2 8		149
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	862 2	76 9	N	69	1 8			217
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1022 2	119 9	N	108	170 1			155
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	901 2	118 9	N	107	148 1			114
12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1026 2	138 9	N	125	139 1			100
*01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	969 2	107 9	N	97				197

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
BLUE TOPAZ 102		WELL #: 2H		RRCID -> 206556		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 11283		PERF.11703		- 15009		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	5363 X	4623	-0-	-740	-0-	4593 2	30 9	N	27					197
09	5130 X	2291	-0-	-2839	-0-	2276 2	15 9	N	14					211
10	5177 X	4087	-0-	-1090	-0-	3989 2	98 9	N	89					300
11	4770 X	2799	-0-	-1971	-0-	2744 2	55 9	N	50	238	1			112
12	4619 X	3767	-0-	-852	-0-	3705 2	62 9	N	56					168
*01	4619 X	4131	-0-	-488	-0-	4067 2	64 9	N	58					226

BARNETT "21"		WELL #: 2H		RRCID -> 206557		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH 11315		PERF.11696		- 13859		
08	3720 X	3536	-0-	-184	-0-	3397 2	139 9	N	126					242
09	3600 X	2568	-0-	-1032	-0-	2470 2	98 9	N	89	176	1			155
10	3720 X	3562	-0-	-158	-0-	3389 2	173 9	N	157	148	1			164
11	3600 X	3341	-0-	-259	-0-	3162 2	179 9	N	163	177	1			150
12	3658 X	3511	-0-	-147	-0-	3314 2	197 9	N	179	160	1			169
*01	3565 X	3530	-0-	-35	-0-	3341 2	189 9	N	172	186	1			155

SAPPHIRE 102 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 207159		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 11565		PERF.11891		- 15721		
08	1829 N	1717	-0-	-112	-0-	1673 2	44 9	N	40					353
09	1620 N	1190	-0-	-430	-0-	1150 2	40 9	N	36	285	1	4	8	100
10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1943 2	75 9	N	68					168
11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1681 2	59 9	N	54					222
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1688 2	58 9	N	53					275
*01	1829 N	1669	-0-	-160	-0-	1603 2	66 9	N	60					335

AMACKER ALLEN "80"		WELL #: 3H		RRCID -> 207248		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 11475		PERF.11775		- 15451		
08	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	2917 2	174 9	Y	158	217	1			73
09	2790 X	1816	-0-	-974	-0-	1735 2	81 9	Y	74	66	1			81
10	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2747 2	196 9	Y	178	156	1			103
11	2790 X	2714	-0-	-76	-0-	2542 2	172 9	Y	156	150	1			109
*12	3100 N	3223	-0-	123	123	3005 2	218 9	Y	198	157	1			150
*01	3916 X	3793	-0-	-123	-0-	3551 2	242 9	Y	220	248	1			122

R S WINDHAM "A"		WELL #: 1075H		RRCID -> 207528		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 11397		PERF.11494		- 13610		
08	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6335 2	119 9	N	108	150	1			140
09	5640 X	5470	-0-	-170	-0-	5394 2	76 9	N	69	2	8			207
10	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6526 2	142 9	N	129	168	1			168
11	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	5922 2	122 9	N	111	150	1			129
12	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	5993 2	139 9	N	126	137	1			118
*01	6665 X	6192	-0-	-473	-0-	6047 2	145 9	N	132	165	1			85

AMACKER BELL 99 "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 207566		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 11401		PERF.11767		- 14003		
08	2604 N	2506	-0-	-98	-0-	2354 2	152 9	N	138	171	1	2	8	157
09	2520 N	1765	-0-	-755	-0-	1653 2	112 9	N	102	147	1	2	8	110
*10	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2789 2	205 9	N	186	175	1			121
*11	2430 N	2308	-0-	-122	-0-	2169 2	139 9	N	126	98	1			149
*12	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2132 2	128 9	N	116					265
*01	2604 X	2393	-0-	-211	-0-	2203 2	190 9	N	173	161	1			277

JESSE FARRIS "91" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208875		COMPL. DATE 03/06/2005		TOTAL DEPTH 11780		PERF.12210		- 15266		
08	930 N	916	-0-	-14	-0-	842 2	74 9	N	67	4	8			138
09	900 N	690	-0-	-210	-0-	636 2	54 9	N	49	4	8			183
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	987 2	88 9	N	80	147	1			116
11	900 N	899	-0-	-1	-0-	825 2	74 9	N	67					183
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	838 2	80 9	N	73	147	1			109
*01	930 N	910	-0-	-20	-0-	830 2	80 9	N	73					182

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
HALFF ESTATE "20"		WELL #: 10H		RRCID -> 208876		COMPL. DATE 01/30/2005			TOTAL DEPTH 11261 PERF.11371 - 15178				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		
08	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4727	2	188	9	Y	171	141 1 13 8	75
09	4740 X	3469	-0-	-1271	-0-	3382	2	87	9	Y	79	123 1	31
10	4867 X	4454	-0-	-413	-0-	4238	2	216	9	Y	196	158 1	69
11	4740 X	3372	-0-	-1368	-0-	3278	2	94	9	Y	85	88 1	66
12	4898 X	4028	-0-	-870	-0-	3882	2	146	9	Y	133	123 1	76
*01	4929 X	3714	-0-	-1215	-0-	3528	2	186	9	Y	169	198 1	47

WINDHAM-WILDHORSE 110		WELL #: 1H		RRCID -> 209118		COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 11432 PERF.11774 - 14903				
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1515	2	74	9	N	67	2 8	326
09	1380 N	1369	-0-	-11	-0-	1318	2	51	9	N	46	265 1 1 8	106
10	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1526	2	85	9	N	77		183
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1415	2	80	9	N	73		256
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1447	2	83	9	N	75		331
*01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1452	2	84	9	N	76	290 1	117

ZIRCON 100		WELL #: 2 H		RRCID -> 210675		COMPL. DATE 04/24/2005			TOTAL DEPTH 11409 PERF.11712 - 14289				
08	2108 N	1964	-0-	-144	-0-	1880	2	84	9	N	76		310
09	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2299	2	61	9	N	55	264 1 3 8	98
10	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2319	2	84	9	N	76		174
11	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2162	2	76	9	N	69		243
12	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2083	2	70	9	N	64		307
*01	2108 N	1931	-0-	-177	-0-	1901	2	30	9	N	27		334

LILLIE ORMAN "53"		WELL #: 1H		RRCID -> 211398		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 14165 PERF.11506 - 14163				
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1397	2	75	9	N	68	148 1	131
09	1200 N	1137	-0-	-63	-0-	1092	2	45	9	N	41		172
10	1240 N	1222	-0-	-18	-0-	1135	2	87	9	N	79		251
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1165	2	80	9	N	73	156 1	168
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1131	2	91	9	N	83		251
*01	1209 N	1189	-0-	-20	-0-	1106	2	83	9	N	75	137 1	189

JADE 101		WELL #: 1H		RRCID -> 211656		COMPL. DATE 01/31/2005			TOTAL DEPTH 11645 PERF.11734 - 14482				
08	2480 N	2354	-0-	-126	-0-	2278	2	76	9	N	69	160 0 15 8	223
09	2280 N	1548	-0-	-732	-0-	1525	2	23	9	N	21	121 1	123
10	2480 N	317	-0-	-2163	-0-	214	2	103	9	N	94		217
11	2280 N	2141	-0-	-139	-0-	2074	2	67	9	N	61		278
12	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2202	2	72	9	N	65	155 1	188
*01	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2220	2	63	9	N	57		245

DARBY-WILDHORSE 110 UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 211809		COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 11388 PERF.11754 - 15002				
08	5673 X	5219	-0-	-454	-0-	5145	2	74	9	N	67	2 8	345
09	5490 X	3402	-0-	-2088	-0-	3358	2	44	9	N	40	300 1	85
10	5673 X	5494	-0-	-179	-0-	5378	2	116	9	N	105		190
11	5310 X	4938	-0-	-372	-0-	4835	2	103	9	N	94		284
12	5487 X	5152	-0-	-335	-0-	5038	2	114	9	N	104	294 1	94
*01	5487 X	5000	-0-	-487	-0-	4880	2	120	9	N	109		203

AMACKER-BARNETT 21 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 212285		COMPL. DATE 05/22/2004			TOTAL DEPTH 11345 PERF.11657 - 15306				
08	3100 N	3071	-0-	-29	14	2897	2	174	9	N	158	161 1	227
09	2400 X	2154	-0-	-246	-0-	2043	2	111	9	N	101	168 1	160
10	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3175	2	198	9	N	180	158 1	182
11	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2750	2	179	9	N	163	166 1	179
12	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2791	2	182	9	N	165	139 1	205
*01	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2740	2	166	9	N	151	160 1	196

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CRAZY-WILDHORSE 110 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212682 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11729 - 14520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2138	2	179	9	N	163					302
09	2010 N	1538	-0-	-472	-0-	1460	2	78	9	N	71	266	1	2	8	105
10	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2499	2	262	9	N	238					343
11	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	1980	2	112	9	N	102	300	1			145
12	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2014	2	112	9	N	102					247
*01	2077 N	2063	-0-	-14	-0-	1920	2	143	9	N	130					377

JADE 101 WELL #: 2 H RRCID -> 216761 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11717 - 14652

08	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1686	2	98	9	N	89	156	0			255
09	1680 N	1224	-0-	-456	-0-	1149	2	75	9	N	68	139	1	4	8	180
10	1767 N	1655	-0-	-112	-0-	1546	2	109	9	N	99					279
11	1710 N	1692	-0-	-18	-0-	1606	2	86	9	N	78					357
12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1717	2	107	9	N	97	198	1			256
*01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1574	2	122	9	N	111					367

AMACKER ALLEN "80" WELL #: 4H RRCID -> 219300 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11660 - 14800

08	6448 X	4370	-0-	-2078	-0-	4230	2	140	9	Y	127	157	1			54
09	7200 X	2455	-0-	-4745	-0-	2374	2	81	9	Y	74	53	1			75
10	7440 X	4357	-0-	-3083	-0-	4075	2	282	9	Y	256	189	1			142
11	7200 X	3740	-0-	-3460	-0-	3531	2	209	9	Y	190	204	1			128
*12	6386 X	4397	-0-	-1989	-0-	4174	2	223	9	Y	203	181	1			150
*01	4371 X	4054	-0-	-317	-0-	3812	2	242	9	Y	220	248	1			122

HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. 62 WELL #: 2 RRCID -> 018636 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH 12217 PERF.10941 - 11065

08	6851 X	5869	-0-	-982	-0-	5786	3	83	9	Y	75	79	0			17
09	6480 X	3876	-0-	-2604	-0-	3864	3	12	9	Y	11	26	0			2
10	6696 X	3628	-0-	-3068	-0-	3616	3	12	9	Y	11	11	0			2
11	6480 X	3506	-0-	-2974	-0-	3436	3	70	9	Y	64	56	0			10
12	5859 X	2783	-0-	-3076	-0-	2727	3	56	9	Y	51	35	0			26
*01	DLQ G-10	1585	-0-	1585	-0-	1552	3	33	9	Y	30	48	0			8

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 3 RRCID -> 018638 COMPL. DATE 10/11/1986 TOTAL DEPTH 12403 PERF. 4636 - 8423

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 4 RRCID -> 018639 COMPL. DATE 03/02/1957 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10842 - 10970

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON		
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330									
AMACKER, V. T. 105		WELL #: 5		RRCID -> 018640		COMPL. DATE 01/21/1957			TOTAL DEPTH 12220 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	3				-0-
09	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6209	3	414	9	Y	124
10	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	6701	3	513	9	Y	84
11	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5029	3	596	9	Y	226
12	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4276	3	59	9	Y	13
*01	DLQ G-10	17014	-0-	17014	17014	15747	3	1267	9	Y	194

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 7		RRCID -> 018641		COMPL. DATE 03/01/1957			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11002 - 11094		
08	DLQ G-10	2279	-0-	2279	4934	2279	3				-0-
09	6678 X	1744	-0-	-4934	-0-	1744	3				-0-
10	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3				-0-
11	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3				-0-
12	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3				-0-
*01	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3				-0-

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 5		RRCID -> 018642		COMPL. DATE 12/30/1956			TOTAL DEPTH 12250 PERF.10746 - 11014		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 6		RRCID -> 018643		COMPL. DATE 02/13/1957			TOTAL DEPTH 12250 PERF.10860 - 11016		
08	3100 N	1327	-0-	-1773	1826	1327	3				-0-
09	2971 N	1145	-0-	-1826	-0-	1145	3				-0-
10	1364 N	1085	-0-	-279	-0-	1085	3				-0-
11	1290 N	1285	-0-	-5	-0-	1285	3				-0-
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3				-0-
*01	DLQ G-10	1555	-0-	1555	1555	1555	3				-0-

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 6		RRCID -> 022994		COMPL. DATE 06/19/1963			TOTAL DEPTH 12250 PERF.10811 - 11052		
08	3782 X	1380	-0-	-2402	-0-	1380	3				-0-
09	1800 X	1287	-0-	-513	-0-	1287	3				-0-
10	1860 X	1249	-0-	-611	-0-	1249	3				-0-
11	1800 X	823	-0-	-977	-0-	823	3				-0-
12	1519 X	950	-0-	-569	-0-	950	3				-0-
*01	DLQ G-10	994	-0-	994	994	994	3				-0-

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 1		RRCID -> 032810		COMPL. DATE 02/17/1993			TOTAL DEPTH 12650 PERF.11049 - 11234		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 4		RRCID -> 142905		COMPL. DATE 10/10/1992			TOTAL DEPTH 12260 PERF.10935 - 11029		
08	18728 X	18728	-0-	-0-	-0-	18660	3	68	9	Y	35
09	15220 X	15220	-0-	-0-	-0-	15169	3	51	9	Y	26
10	14096 X	14096	-0-	-0-	-0-	14054	3	42	9	Y	12
11	13501 X	13501	-0-	-0-	-0-	13427	3	74	9	Y	15
12	14070 X	14070	-0-	-0-	-0-	13987	3	83	9	Y	20
*01	DLQ G-10	15463	-0-	15463	15463	15371	3	92	9	Y	23

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON			
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330											
AMACKER, V. T. 106		WELL #: 1		RRCID -> 148522		COMPL. DATE 02/15/1994		TOTAL DEPTH 11983		PERF.10695		- 10948	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	12121 X	7466	-0-	-4655	-0-	7375 3	91 9	Y	83	53 0			47
09	11730 X	9431	-0-	-2299	-0-	9374 3	57 9	Y	52	70 0			29
10	10602 X	10073	-0-	-529	-0-	10009 3	64 9	Y	58	69 0			18
11	10879 X	10879	-0-	-0-	-0-	10809 3	70 9	Y	64	68 0			14
12	10168 X	9455	-0-	-713	-0-	9345 3	110 9	Y	100	87 0			27
*01	DLQ G-10	11442	-0-	11442	11442	11314 3	128 9	Y	116	111 0			32

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 9 U		RRCID -> 181821		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 13101		PERF.10308		- 10938	
08	2015 X	1775	-0-	-240	-0-	1775 3		Y	-0-				-0-
09	1890 X	1770	-0-	-120	-0-	1770 3		Y	-0-				-0-
10	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080 3		Y	-0-				-0-
11	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774 3		Y	-0-				-0-
12	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691 3		Y	-0-				-0-
*01	DLQ G-10	2742	-0-	2742	2742	2721 3	21 9	Y	19	14 0			5

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 11		RRCID -> 183963		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10989		- 11109	
08	2759 X	2047	-0-	-712	-0-	2011 3	36 9	Y	33	27 0			19
09	2430 X	2189	-0-	-241	-0-	2137 3	52 9	Y	47	40 0			26
10	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2298 3	68 9	Y	62	69 0			19
11	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3108 3	91 9	Y	83	84 0			18
12	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3108 3	84 9	Y	76	74 0			20
*01	DLQ G-10	3882	-0-	3882	3882	3797 3	85 9	Y	77	76 0			21

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 4 L		RRCID -> 188188		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 11777		PERF.11017		- 11393	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 6		RRCID -> 192398		COMPL. DATE 12/05/2002		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11007		- 11321	
08	3193 X	2981	-0-	-212	-0-	2906 3	75 9	Y	68	69 0			15
09	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4035 3	85 9	Y	77	80 0			12
10	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4645 3	106 9	Y	96	88 0			20
11	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3882 3	94 9	Y	85	92 0			13
12	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	4944 3	111 9	Y	101	62 0			52
*01	DLQ G-10	5207	-0-	5207	5207	5109 3	98 9	Y	89	116 0			25

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 10		RRCID -> 196950		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 11195		PERF.10906		- 10990	
08	16554 X	12117	-0-	-4437	-0-	12045 3	72 9	Y	65	38 0			30
09	16020 X	11321	-0-	-4699	-0-	11204 3	117 9	Y	106	101 0			35
10	16842 X	16842	-0-	-0-	-0-	16610 3	232 9	Y	211	208 0			38
11	20393 X	20393	-0-	-0-	-0-	20270 3	123 9	Y	112	103 0			47
12	12121 X	11481	-0-	-640	-0-	11269 3	212 9	Y	193	194 0			46
*01	DLQ G-10	11458	-0-	11458	11458	11312 3	146 9	Y	133	157 0			22

AMACKER, V. T. 61		WELL #: 9H		RRCID -> 202806		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 11592		PERF.11350		- 14400	
08	3379 X	3335	-0-	-44	-0-	3268 3	67 9	Y	61	39 1			178
09	3270 X	3204	-0-	-66	-0-	3131 3	73 9	Y	66	159 1			85
10	3379 X	3232	-0-	-147	-0-	3136 3	96 9	Y	87	67 1			105
11	3270 X	3028	-0-	-242	-0-	2917 3	111 9	Y	101	126 1			80
12	3348 X	3239	-0-	-109	-0-	3129 3	110 9	Y	100	84 1			96
*01	DLQ G-10	2636	-0-	2636	2636	2545 3	91 9	Y	83	108 1			71

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330												
AMACKER, V. T. 106		WELL #: 3		RRCID -> 207181		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 12241		PERF.10796 - 10850				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	DLQ G-10	1178	-0-	1178	2387	1178	3		Y	-0-		-0-		
09	3240 X	853	-0-	-2387	-0-	853	3		Y	-0-		-0-		
10	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	3		Y	-0-		-0-		
11	1140 N	830	-0-	-310	-0-	830	3		Y	-0-		-0-		
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		Y	-0-		-0-		
*01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		Y	-0-		-0-		

AMACKER, V. T. 61		WELL #: 11H		RRCID -> 208238		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 11237		PERF.11857 - 15110				
08	DLQ G-10	5555	-0-	5555	9374	5471	3	84	9	Y	76	24	1	147
09	15048 X	5674	-0-	-9374	-0-	5664	3	110	9	Y	100	132	1	115
10	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4338	3	120	9	Y	109	90	1	134
11	5370 X	4266	-0-	-1104	-0-	4175	3	91	9	Y	83	151	1	66
12	5611 X	3892	-0-	-1719	-0-	3792	3	100	9	Y	91	70	1	87
*01	5611 X	3473	-0-	-2138	-0-	3357	3	116	9	Y	105	102	1	90

AMACKER, V. T. 78		WELL #: 11H		RRCID -> 208664		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 11365		PERF.12056 - 15558				
08	DLQ G-10	2636	-0-	2636	6488	22	1	2553	3	Y	55	62	0	38
09	9497 X	3009	-0-	-6488	-0-	26	1	2920	3	Y	57	3	0	92
10	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	63	9	3086	3	Y	88	94	0	86
11	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	26	1	3891	3	Y	125	152	0	59
12	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	12	1	4094	3	Y	134	136	0	57
*01	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	138	9	3679	3	Y	116	124	0	49

AMACKER, V.T. 61		WELL #: 10H		RRCID -> 208672		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 11555		PERF.11159 - 15150				
08	7130 X	5782	-0-	-1348	-0-	5683	3	99	9	Y	90	31	1	181
09	6900 X	4197	-0-	-2703	-0-	4087	3	110	9	Y	100	162	1	119
10	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	7205	3	157	9	Y	143	93	1	169
11	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	7389	3	220	9	Y	200	211	1	158
12	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	7082	3	160	9	Y	145	164	1	139
*01	DLQ G-10	9753	-0-	9753	9753	9577	3	176	9	Y	160	162	1	137

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 8H		RRCID -> 209115		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11943 - 14425				
08	7409 X	5434	-0-	-1975	-0-	5340	3	94	9	Y	85	103	0	19
09	6510 X	5496	-0-	-1014	-0-	5404	3	92	9	Y	84	89	0	14
10	6727 X	6067	-0-	-660	-0-	5957	3	110	9	Y	100	93	0	21
11	6180 X	6145	-0-	-35	-0-	6053	3	92	9	Y	84	92	0	13
12	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	6329	3	102	9	Y	93	58	0	48
*01	DLQ G-10	5815	-0-	5815	5815	5651	3	164	9	Y	149	155	0	42

AMACKER, V. T. 79		WELL #: 9 H		RRCID -> 210686		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 11570		PERF.11704 - 15042				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	3478	-0-	3478	3478	3339	3	139	9	Y	126	2	8	124
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3478				Y	1	124	0	1
12	5421 X	1943	-0-	-3478	-0-	1827	3	116	9	Y	105	72	0	34
*01	61 X	61	-0-	-0-	-0-	28	3	33	9	Y	30	47	0	17

OIL AND GAS DIVISION

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON			
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330											
V.T. AMACKER 105		WELL #: 2		RRCID -> 210941		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12190		PERF.10850		- 10870	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5177 X	4618	-0-	-559	-0-	4542 3	76 9	Y	69	51 0			32
09	5010 X	4175	-0-	-835	-0-	4099 3	76 9	Y	69	78 0			23
10	4991 X	4412	-0-	-579	-0-	4292 3	120 9	Y	109	112 0			20
11	4560 X	4009	-0-	-551	-0-	3957 3	52 9	Y	47	47 0			20
12	4712 X	4180	-0-	-532	-0-	4080 3	100 9	Y	91	89 0			22
*01	DLQ G-10	3818	-0-	3818	3818	3748 3	70 9	Y	64	75 0			11

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 9 H		RRCID -> 211767		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 11480		PERF.11665		- 14150	
08	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5558 3	128 9	Y	116	110 0			26
09	5538 X	5338	-0-	-0-	-0-	5383 3	155 9	Y	141	144 0			23
10	5208 X	5124	-0-	-84	-0-	4966 3	158 9	Y	144	137 0			30
11	5490 X	5362	-0-	-128	-0-	5244 3	118 9	Y	107	120 0			17
12	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	7086 3	150 9	Y	136	83 0			70
*01	DLQ G-10	6994	-0-	6994	6994	6864 3	130 9	Y	118	155 0			33

AMACKER, V. T. 78		WELL #: 12 H		RRCID -> 211884		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 11700		PERF.12072		- 15500	
08	4650 X	4174	-0-	-476	-0-	35 1	4044 3	Y	86	94 0			59
09	4500 X	3750	-0-	-750	-0-	32 1	3593 3	Y	114	5 0			168
10	4650 X	4076	-0-	-574	-0-	125 9	33 1	Y	158	172 0			154
11	4050 X	3609	-0-	-441	-0-	174 9	10 1	Y	166	241 0			79
12	4185 X	3549	-0-	-636	-0-	183 9	3359 3	Y	173	178 0			74
*01	DLQ G-10	3857	-0-	3857	3857	3624 3	233 9	Y	212	196 0			90

AMACKER, V.T. 79		WELL #: 10 H		RRCID -> 215441		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 11721		PERF.12739		- 15400	
08	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4087 3	176 9	Y	160	190 0			114
09	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4058 3	157 9	Y	143	21 0			236
10	3906 X	3393	-0-	-513	-0-	3285 3	108 9	Y	98	217 0	1 8		116
11	3780 X	2124	-0-	-1656	-0-	2051 3	73 9	Y	66	115 0			67
12	3906 X	3714	-0-	-192	-0-	3516 3	198 9	Y	180	188 0	1 8		58
*01	DLQ G-10	4406	-0-	4406	4406	4250 3	156 9	Y	142	118 0	1 8		81

AMACKER, V. T. 61		WELL #: 12H		RRCID -> 218416		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 11274		PERF.11904		- 14980	
08	15421 X	15421	-0-	-0-	-0-	15242 3	179 9	Y	163	72 1			376
09	15437 X	15437	-0-	-0-	-0-	15254 3	183 9	Y	166	336 1			206
10	13950 X	13900	-0-	-50	-0-	13701 3	199 9	Y	181	161 1			226
11	14700 X	12813	-0-	-1887	-0-	12604 3	209 9	Y	190	266 1			150
12	15190 X	12504	-0-	-2686	-0-	12270 3	234 9	Y	213	160 1			203
*01	DLQ G-10	11344	-0-	11344	11344	11096 3	248 9	Y	225	236 1			192

V.T. AMACKER 105		WELL #: 11H		RRCID -> 221387		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 10713		PERF.11196		- 13600	
08	7719 X	4793	-0-	-2926	-0-	4793 3		Y	-0-				-0-
09	7470 X	4326	-0-	-3144	-0-	4326 3		Y	-0-				-0-
10	6014 X	4080	-0-	-1934	-0-	4080 3		Y	-0-				-0-
11	5790 X	2961	-0-	-2829	-0-	2961 3		Y	-0-				-0-
12	5022 X	2508	-0-	-2514	-0-	2508 3		Y	-0-				-0-
*01	DLQ G-10	2258	-0-	2258	2258	2258 3		Y	-0-				-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON							
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330														
AMACKER V.T. 63		WELL #: 1		RRCID -> 225727		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9602 - 11258							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 12H		RRCID -> 226629		COMPL. DATE 12/30/2006			TOTAL DEPTH 11276 PERF.11600 - 1430							
08	8773 X	6604	-0-	-2169	-0-	6513	3	91	9	Y	83	84	0			19
09	7590 X	5966	-0-	-1624	-0-	5894	3	72	9	Y	65	73	0			11
10	7533 X	6609	-0-	-924	-0-	6503	3	106	9	Y	96	87	0			20
11	7290 X	4565	-0-	-2725	-0-	4479	3	86	9	Y	78	86	0			12
12	6944 X	5568	-0-	-1376	-0-	5466	3	102	9	Y	93	57	0			48
*01	DLQ G-10	6608	-0-	6608	6608	6486	3	122	9	Y	111	128	0			31

AMACKER, V. T. 78		WELL #: 14H		RRCID -> 226949		COMPL. DATE 02/16/2007			TOTAL DEPTH 11228 PERF.12847 - 16020							
08	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	69	1	7948	3	Y	145	157	0			99
09	7740 X	7519	-0-	-221	-0-	160	9	64	1	7358	3	Y	88	9	0	178
10	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	97	9	67	1	7850	3	Y	76	180	0	74
11	7920 X	7491	-0-	-429	-0-	84	9	23	1	7335	3	Y	121	138	0	57
12	8184 X	7329	-0-	-855	-0-	133	9	7175	3	154	9	Y	140	137	0	60
*01	DLQ G-10	7400	-0-	7400	7400	7281	3	119	9	Y	108	122	0			46

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 13H		RRCID -> 227702		COMPL. DATE 04/04/2007			TOTAL DEPTH 11178 PERF.11497 - 13600							
08	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	5949	3	155	9	Y	141	136	0			32
09	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6241	3	163	9	Y	148	156	0			24
10	5332 X	4731	-0-	-601	-0-	4584	3	147	9	Y	134	130	0			28
11	5910 X	4090	-0-	-1820	-0-	4014	3	76	9	Y	69	86	0			11
12	6603 X	5130	-0-	-1473	-0-	5028	3	102	9	Y	93	56	0			48
*01	DLQ G-10	4876	-0-	4876	4876	4775	3	101	9	Y	92	114	0			26

AMACKER, V. T. -E- 82		WELL #: 1		RRCID -> 228082		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11380 - 11434							
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	211	3	43	9	N	39					347
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	213	3	45	9	N	41					388
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	208	3	45	9	N	41					429
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	184	3	47	9	N	43	373	1			99
12	279 N	236	-0-	-43	-0-	193	3	43	9	N	39					138
*01	248 N	217	-0-	-31	-0-	169	3	48	9	N	44					182

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 12H		RRCID -> 232097		COMPL. DATE 07/25/2007			TOTAL DEPTH 10812 PERF.11946 - 15050							
08	25885 X	22562	-0-	-3323	-0-	22562	3			Y	-0-	1	0			-0-
09	25020 X	19302	-0-	-5718	-0-	19302	3			Y	-0-					-0-
10	23343 X	22320	-0-	-1023	-0-	22320	3			Y	-0-					-0-
11	25340 X	25340	-0-	-0-	-0-	25340	3			Y	-0-					-0-
12	26393 X	26393	-0-	-0-	-0-	26393	3			Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10	21330	-0-	21330	21330	21304	3	26	9	Y	24	20	0			4

OIL AND GAS DIVISION

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330												
V.T. AMACKER 61		WELL #: 13H		RRCID -> 232724		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 11290		PERF.11997		- 15500		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	4650 X	3450	-0-	-1200	-0-	3364	3	86	9	Y	78	26	1	154
09	3990 X	3246	-0-	-744	-0-	3130	3	116	9	Y	105	137	1	122
10	4092 X	3651	-0-	-441	-0-	3510	3	141	9	Y	128	95	1	155
11	3960 X	3521	-0-	-439	-0-	3416	3	105	9	Y	95	175	1	75
12	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	3959	3	134	9	Y	122	81	1	116
*01	DLQ G-10	3648	-0-	3648	3648	3492	3	156	9	Y	142	137	1	121

V. T. AMACKER 106		WELL #: 12H		RRCID -> 232745		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 10726		PERF.11652		- 14870		
08	17515 X	16512	-0-	-1003	-0-	16510	3	2	9	Y	2	25	0	1
09	16890 X	13162	-0-	-3728	-0-	13162	3	-0-		Y	-0-	1	0	-0-
10	17453 X	13862	-0-	-3591	-0-	13837	3	25	9	Y	23	16	0	7
11	16890 X	14552	-0-	-2338	-0-	14477	3	75	9	Y	68	60	0	15
12	17019 X	10873	-0-	-6146	-0-	10807	3	66	9	Y	60	59	0	16
*01	DLQ G-10	13779	-0-	13779	13779	13701	3	78	9	Y	71	68	0	19

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 7		RRCID -> 232798		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 12662		PERF. 9510		- 11392		
08	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4165	3	43	9	Y	39	63	0	22
09	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4129	3	56	9	Y	51	45	0	28
10	3472 X	2746	-0-	-726	-0-	2660	3	86	9	Y	78	82	0	24
11	4080 X	2585	-0-	-1495	-0-	2475	3	110	9	Y	100	102	0	22
12	4340 X	2422	-0-	-1918	-0-	2291	3	131	9	Y	119	109	0	32
*01	DLQ G-10	3005	-0-	3005	3005	2875	3	130	9	Y	118	118	0	32

AMACKER, V. T. 79		WELL #: 12H		RRCID -> 238795		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11215		PERF.12255		- 16080		
08	DLQ G-10	6523	-0-	6523	9913	6409	3	114	9	Y	104	69	0	74
09	16839 X	6926	-0-	-9913	-0-	6774	3	152	9	Y	138	13	0	199
10	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	4926	3	176	9	Y	160	183	0	174
11	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	8441	3	274	9	Y	249	173	0	249
12	7161 X	5758	-0-	-1403	-0-	5569	3	189	9	Y	172	365	0	55
*01	7161 X	3824	-0-	-3337	-0-	3728	3	96	9	Y	87	92	0	49

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 13H		RRCID -> 239030		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10934		PERF.12005		- 15275		
08	25358 X	22980	-0-	-2378	-0-	22980	3	-0-		Y	-0-			-0-
09	24540 X	19587	-0-	-4953	-0-	19568	3	19	9	Y	17	11	0	6
10	23498 X	22384	-0-	-1114	-0-	22344	3	40	9	Y	36	35	0	7
11	22650 X	20953	-0-	-1697	-0-	20935	3	18	9	Y	16	16	0	7
12	23219 X	19636	-0-	-3583	-0-	19584	3	52	9	Y	47	43	0	11
*01	DLQ G-10	22357	-0-	22357	22357	22274	3	83	9	Y	75	73	0	13

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 13H		RRCID -> 240752		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10827		PERF.11807		- 15000		
08	14043 X	12761	-0-	-1282	-0-	12665	3	96	9	Y	87	113	0	49
09	13530 X	10517	-0-	-3013	-0-	10399	3	118	9	Y	107	97	0	59
10	13268 X	11307	-0-	-1961	-0-	11058	3	249	9	Y	226	215	0	70
11	12840 X	12156	-0-	-684	-0-	11822	3	334	9	Y	304	307	0	67
12	12803 X	9675	-0-	-3128	-0-	9411	3	264	9	Y	240	243	0	64
*01	DLQ G-10	12641	-0-	12641	12641	12360	3	281	9	Y	255	249	0	70

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 14H		RRCID -> 242223		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 10978		PERF.12106		- 15550		
08	44454 X	43706	-0-	-748	-0-	43523	3	183	9	Y	166	120	0	94
09	43020 X	37672	-0-	-5348	-0-	37395	3	277	9	Y	252	207	0	139
10	44454 X	40489	-0-	-3965	-0-	40134	3	355	9	Y	323	362	0	100
11	43020 X	37882	-0-	-5138	-0-	37543	3	339	9	Y	308	340	0	68
12	43710 X	35556	-0-	-8154	-0-	35263	3	293	9	Y	266	263	0	71
*01	DLQ G-10	37435	-0-	37435	37435	37105	3	330	9	Y	300	289	0	82

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330														
AMACKER, V. T. 62		WELL #: 15H		RRCID -> 243821		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 11109 PERF.11747 - 14800								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 63		WELL #: 5H		RRCID -> 246388		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 11297 PERF.11808 - 14600								
08	8711 X	8152	-0-	-559	-0-	73 1	7981 3	Y	89	74 1						41
09	9030 X	7734	-0-	-1296	-0-	98 9	7608 3	Y	49	55 1						35
10	9331 X	8103	-0-	-1228	-0-	54 9	7980 3	Y	48	66 1	1 8					16
11	9030 X	6220	-0-	-2810	-0-	70 1	6107 3	Y	42							58
12	9269 X	216	-0-	-9053	-0-	53 9			134	47 1						145
*01	DLQ G-10	289	-0-	289	289	67 1	215 9	Y	195	178 1	1 8					161

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 14H		RRCID -> 247122		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 11135 PERF.12310 - 15580								
08	18662 X	11732	-0-	-6930	-0-	11724 3	8 9	Y	7	8 0						3
09	18060 X	11238	-0-	-6822	-0-	11238 3		Y	-0-	3 0						-0-
10	18414 X	12759	-0-	-5655	-0-	12759 3		Y	-0-							-0-
11	12810 X	12325	-0-	-485	-0-	12325 3		Y	-0-							-0-
12	12586 X	11765	-0-	-821	-0-	11765 3		Y	-0-							-0-
*01	DLQ G-10	11609	-0-	11609	11609	11609 3		Y	-0-							-0-

AMACKER, V. T. 79		WELL #: 11H		RRCID -> 247563		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 11240 PERF.12651 - 15750								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	T. A.	623	-0-	623	623	557 3	66 9	Y	60	1 8						59
12	T. A.	2320	-0-	2320	2943	2086 3	234 9	Y	213	203 0	1 8					68
*01	14B2 EXT	1639	-0-	1639	4582	1549 3	90 9	Y	82	103 0	1 8					46

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 15H		RRCID -> 248526		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 11270 PERF.12108 - 15850								
08	19282 X	10079	-0-	-9203	-0-	9896 3	183 9	Y	166	136 0						94
09	18660 X	8744	-0-	-9916	-0-	8449 3	295 9	Y	268	214 0						148
10	17360 X	12353	-0-	-5007	-0-	12182 3	171 9	Y	155	255 0						48
11	12660 X	12095	-0-	-565	-0-	11861 3	234 9	Y	213	214 0						47
12	11933 X	11933	-0-	-0-	-0-	11604 3	329 9	Y	299	266 0						80
*01	DLQ G-10	11605	-0-	11605	11605	11279 3	326 9	Y	296	295 0						81

AMACKER, V. T. 63		WELL #: 6H		RRCID -> 250117		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 11431 PERF.11662 - 12700								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
HUNT OIL COMPANY		//CONT.//		416330								
AMACKER, V. T. 105		WELL #:		15H		RRCID -> 250475		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 10738 PERF.12009 - 15150		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		37913 X	36893	-0-	-1020	-0-	36681 3	212 9	Y	193	165 0	88
09		36690 X	34426	-0-	-2264	-0-	34269 3	157 9	Y	143	184 0	47
10		37913 X	36719	-0-	-1194	-0-	36030 3	689 9	Y	626	560 0	113
11		36690 X	32626	-0-	-4064	-0-	32367 3	259 9	Y	235	250 0	98
12		37913 X	30342	-0-	-7571	-0-	30047 3	295 9	Y	268	302 0	64
*01	DLQ	G-10	33251	-0-	33251	-0-	32943 3	308 9	Y	280	297 0	47

AMACKER, V.T. 61		WELL #:		6 L		RRCID -> 260207		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10776 - 10804		
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-		-0-
09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-		-0-
10		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-		-0-
11		210 N	149	-0-	-61	-0-	149 3		N	-0-		-0-
12		279 N	143	-0-	-136	-0-	143 3		N	-0-		-0-
*01		217 N	153	-0-	-64	-0-	153 3		N	-0-		-0-

SLEDGE, H. G., INC.		WELL #:		1H		RRCID -> 203495		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 11174 PERF.11690 - 14690		
08		3813 X	3395	-0-	-418	-0-	3243 2	152 9	N	138	1 8	274
09		3690 X	1712	-0-	-1978	-0-	1648 2	64 9	N	58	185 1	147
10		3751 X	1143	-0-	-2608	-0-	1143 2		N	-0-		147
11		3450 X	2060	-0-	-1390	-0-	2020 2	40 9	N	36	1 8	182
12		3565 X	3026	-0-	-539	-0-	2879 2	147 9	N	134	183 1	133
01		3410 X	2512	-0-	-898	-0-	2350 2	162 9	N	147		280

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		WELL #:		2		RRCID -> 018648		COMPL. DATE 03/31/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF.10903 - 11136		
08		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372 2		Y	-0-		-0-
09		2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501 2		Y	-0-		-0-
10		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 2		Y	-0-		-0-
11		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242 2		Y	-0-		-0-
12		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331 2		Y	-0-		-0-
01		3379 X	3334	-0-	-45	-0-	3334 2		Y	-0-		-0-

WINDHAM, ELIZABETH		WELL #:		1		RRCID -> 018649		COMPL. DATE 09/13/1986		TOTAL DEPTH 12185 PERF.10714 - 11032		
08		6975 X	6878	-0-	-97	-0-	6825 3	53 9	N	48		257
09		6750 X	5064	-0-	-1686	-0-	5043 3	21 9	N	19		276
10		7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	7706 3	41 9	N	37		313
11		6750 X	6742	-0-	-8	-0-	6672 3	70 9	N	64	186 1	191
12		6975 X	6748	-0-	-227	-0-	6707 3	41 9	N	37	2 8	226
01		7626 X	6711	-0-	-915	-0-	6671 3	40 9	N	36		262

WINDHAM, R. S. -B- A/C 2		WELL #:		1		RRCID -> 018651		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 11798 PERF. 9844 - 11442		
08		1147 N	1105	-0-	-42	-0-	1087 2	18 9	N	16		117
09		930 N	512	-0-	-418	-0-	501 2	11 9	N	10		127
10		1178 N	931	-0-	-247	-0-	922 2	9 9	N	8		135
11		1080 N	655	-0-	-425	-0-	643 2	12 9	N	11		146
12		527 N	506	-0-	-21	-0-	503 2	3 9	N	3		149
01		930 N	858	-0-	-72	-0-	855 2	3 9	N	3		152

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470										
WINDHAM, ELIZABETH		WELL #: 2		RRCID -> 150764		COMPL. DATE 08/12/1994			TOTAL DEPTH 12364 PERF.10887 - 11223			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1240 N	1069	-0-	-171	-0-	1047	3	22	9	N	20	132
09	1080 N	744	-0-	-336	-0-	733	3	11	9	N	10	142
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1145	3	13	9	N	12	154
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1111	3	7	9	N	6	160
12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1401	3	14	9	N	13	173
*01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1405	3	11	9	N	10	183

WINDHAM, ELIZABETH A/C 3		WELL #: 4		RRCID -> 194185		COMPL. DATE 03/24/2003			TOTAL DEPTH 12375 PERF.10762 - 11136			
08	1457 N	1195	-0-	-262	-0-	1195	3			N	-0-	91
09	1320 N	967	-0-	-353	-0-	967	3			N	-0-	91
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-	91
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-	91
12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-	91
01	1457 N	1207	-0-	-250	-0-	1207	3			N	-0-	91

WINDHAM, ELIZABETH		WELL #: 5		RRCID -> 198185		COMPL. DATE 07/31/2003			TOTAL DEPTH 11512 PERF.10623 - 11214			
08	2542 N	2329	-0-	-213	-0-	2329	3			N	-0-	67
09	2430 N	1742	-0-	-688	-0-	1742	3			N	-0-	67
10	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-	67
11	2250 N	2033	-0-	-217	-0-	2033	3			N	-0-	67
12	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-	67
01	2635 N	2069	-0-	-566	-0-	2069	3			N	-0-	67

WINDHAM, RS -B- A/C 2		WELL #: 2		RRCID -> 207981		COMPL. DATE 01/23/2005			TOTAL DEPTH 11725 PERF.11170 - 11500			
08	651 N	616	-0-	-35	-0-	597	2	19	9	N	17	126
09	600 N	479	-0-	-121	-0-	467	2	12	9	N	11	137
10	620 N	584	-0-	-36	-0-	567	2	17	9	N	15	152
11	600 N	592	-0-	-8	-0-	553	2	39	9	N	35	187
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	581	2	19	9	N	17	204
*01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	572	2	21	9	N	19	223

WINDHAM, R.S. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 210678		COMPL. DATE 04/21/2005			TOTAL DEPTH 11820 PERF.11302 - 11611			
08	2542 N	2233	-0-	-309	-0-	2165	2	68	9	N	62	119
09	2430 N	1520	-0-	-910	-0-	1478	2	42	9	N	38	157
10	2449 N	2375	-0-	-74	-0-	2324	2	51	9	N	46	203
11	2160 N	1815	-0-	-345	-0-	1768	2	47	9	N	43	246
12	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1753	2	64	9	N	58	124
01	2387 N	1887	-0-	-500	-0-	1848	2	39	9	N	35	159

WINDHAM-CLARK 103 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 214430		COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 11800 PERF.12000 - 16084			
08	4123 X	2455	-0-	-1668	-0-	2378	3	77	9	N	70	341
09	3990 X	2767	-0-	-1223	-0-	2613	3	154	9	N	140	308
10	4123 X	3818	-0-	-305	-0-	3754	3	64	9	N	58	366
11	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3455	3	84	9	N	76	261
12	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3356	3	147	9	N	134	214
01	3720 X	3155	-0-	-565	-0-	3024	3	131	9	N	119	333

AMACKER, BARNETT		WELL #: 5H		RRCID -> 217389		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 11152 PERF.11364 - 14250			
08	12555 X	10045	-0-	-2510	-0-	9953	3	92	9	N	84	238
09	12150 X	10756	-0-	-1394	-0-	10587	3	169	9	N	154	207
10	12555 X	12038	-0-	-517	-0-	11925	3	113	9	N	103	310
11	11700 X	11260	-0-	-440	-0-	11095	3	165	9	N	150	274
12	11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	11290	3	184	9	N	167	265
01	12028 X	11454	-0-	-574	-0-	11246	3	208	9	N	189	263

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470														
BARNETT AMACKER		WELL #: 6H		RRCID -> 223837		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 11072 PERF.11785 - 14600								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

BARNETT AMACKER		WELL #: 7H		RRCID -> 256864		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 11025 PERF.11500 - 14800								
08	1147 N	800	-0-	-347	-0-	800	3			N	-0-					275
09	1050 N	517	-0-	-533	-0-	517	3			N	-0-					275
10	1085 N	387	-0-	-698	-0-	387	3			N	-0-					275
11	780 N	278	-0-	-502	-0-	278	3			N	-0-					275
12	527 N	129	-0-	-398	-0-	129	3			N	-0-					275
01	372 N	62	-0-	-310	-0-	62	3			N	-0-					275

SUMMIT PETROLEUM LLC		829221		RRCID -> 207321		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 15120 PERF.11619 - 14673								
MONIQUE		WELL #: 1H														
08	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4611	3	221	9	N	201					543
09	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	3904	3	242	9	N	220	444	1			319
10	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	11	1	4808	3	N	229					548
						252	9									
11	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	11	1	4839	3	N	222	453	1			317
						244	9									
*12	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	10	1	4480	3	N	198					515
						218	9									
*01	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	12	1	4880	3	N	235	359	1			391
						259	9									

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 018647		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 11290 PERF.10611 - 12467								
WINDHAM, R. S.		WELL #: 4H														
08	23560 X	21772	-0-	-1788	-0-	21687	3	85	9	Y	77	166	1			227
09	22800 X	14951	-0-	-7849	-0-	14881	3	70	9	Y	64					291
10	24444 X	24444	-0-	-0-	-0-	24320	3	124	9	Y	113	164	1			240
11	22440 X	21298	-0-	-1142	-0-	21138	3	160	9	Y	145					385
12	22754 X	20905	-0-	-1849	-0-	20714	3	191	9	Y	174	349	1			210
01	24304 X	18255	-0-	-6049	-0-	18108	3	147	9	Y	134	180	1			164

WINDHAM, R. S.		WELL #: 2		RRCID -> 174635		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12170 PERF.10950 - 11294								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMACKER-TIPPETT (FUSSELMAN)		02207 456		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON								
HUNT OIL COMPANY		416330														
AMACKER, V. T. 106		WELL #: 2		RRCID -> 210252		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12376 PERF.11248 - 11308								
08	1395 N	762	-0-	-633	-0-	744	3	18	9	Y	16	17	0			9
09	990 N	498	-0-	-492	-0-	472	3	26	9	Y	24	20	0			13
10	930 N	356	-0-	-574	-0-	341	3	15	9	Y	14	23	0			4
11	750 N	243	-0-	-507	-0-	243	3			Y	-0-	4	0			-0-
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	654	3	75	9	Y	68	50	0			18
*01	DLQ G-10	1028	-0-	1028	1028	930	3	98	9	Y	89	83	0			24

AMACKER-TIPPETT (STRAWN)		02207 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON									
EOG RESOURCES, INC.		253162															
WINDHAM, R. S. "A"		WELL #: 1074-U		RRCID -> 170458		COMPL. DATE 07/25/1998		TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9782 - 9793									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

HUNT OIL COMPANY		416330															
AMACKER, V. T. '62'		WELL #: 1		RRCID -> 114038		COMPL. DATE 11/01/1984		TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9716 - 9780									
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

AMACKER, V. T. '63'		WELL #: 1		RRCID -> 114039		COMPL. DATE 11/01/1984		TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9602 - 9650									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

AMACKER, V.T. 106		WELL #: 7		RRCID -> 206398		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9510 - 9678									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

AMACKER, V. T. 64		WELL #: 2		RRCID -> 262497		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9628 - 10162									
08	5084 #	4613	-0-	-471	-0-	34	1	4517	3	Y	56	36	1			26	
						62	9										
09	4920 #	4301	-0-	-619	-0-	35	1	4218	3	Y	44	38	1			32	
						48	9										
10	5022 #	4642	-0-	-380	-0-	42	1	4577	3	Y	21	46	1			7	
						23	9										
11	6238 R	6238	-0-	-0-	-0-	43	1	6177	3	Y	16					23	
						18	9										
12	15343 R	15343	-0-	-0-	-0-	44	1	15247	3	Y	47	19	1			51	
						52	9										
*01	15065 R	15065	-0-	-0-	-0-	42	1	14959	3	Y	58	61	1			48	
						64	9										

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470															
BARNET-AMACKER		WELL #: 4		RRCID -> 277472		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 9832 PERF. 9536 - 9680									
08	0 W	95	-0-	95	645	95	2			N	-0-					-0-	
09	704 R	59	-0-	-645	-0-	59	2			N	-0-					-0-	
10	465 #	17	-0-	-448	-0-	17	2			N	-0-					-0-	
11	90 #	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					-0-	
12	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-	
*01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-	

AMACKER-TIPPETT (WOLFCAMP)										02207 912		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON		
SUMMIT PETROLEUM LLC										829221								
KATE B										WELL #: 1		RRCID -> 177350		COMPL. DATE 07/24/1976		TOTAL DEPTH 10140 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	* *	* *	C	COND PROD	* *	* *	* *	EOM BALANCE			
			PROD	LIFT(L)	(L)	(L)	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS			
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	142			
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	142			
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	142			
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	142			
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	142			
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	142			
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2015 - P/A 05/14/15																		

AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN)										02208 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.										251726								
HANGAR										WELL #: 7401H		RRCID -> 179050		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 12038 PERF.12145 - 15708		
08	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	1332	3	53	9	Y	48	115	1	13	8	18	
09	1680	N	1061	-0-	-619	-0-	1027	3	34	9	Y	31	3	8			46	
10	1860	N	1678	-0-	-182	-0-	1643	3	35	9	Y	32	37	1			41	
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1343	3	44	9	Y	40	36	1	7	8	38	
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1367	3	43	9	Y	39	35	1	10	8	32	
01	DLQ	G-10	1209	-0-	1209	-0-	1176	3	33	9	Y	30	34	1			28	

HANGAR "A"										WELL #: 7402H		RRCID -> 183502		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 12018 PERF.16098 - 19542		
08	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1666	3	31	9	Y	28	65	1			10	
09	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1178	3	29	9	Y	26					36	
10	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2197	3	42	9	Y	38	34	1			40	
11	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1698	3	32	9	Y	29	33	1			36	
12	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1715	3	33	9	Y	30	34	1			32	
01	DLQ	G-10	1564	-0-	1564	-0-	1528	3	36	9	Y	33	35	1			30	

CORDES										WELL #: 8001H		RRCID -> 185256		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 9438 PERF.12156 - 20212		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HALAMICEK										WELL #: 7901H		RRCID -> 186327		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 12019 PERF.12160 - 19155		
08	527	N	428	-0-	-99	-0-	329	3	99	9	Y	90	78	1			12	
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	208	3	89	9	Y	81					93	
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	215	3	91	9	Y	83	83	1			93	
11	420	N	249	-0-	-171	-0-	175	3	74	9	Y	67	78	1			82	
12	310	N	223	-0-	-87	-0-	147	3	76	9	Y	69	79	1			72	
01	DLQ	G-10	240	-0-	240	-0-	149	3	91	9	Y	83	84	1			71	

HANGAR "B"										WELL #: 7403H		RRCID -> 188992		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.12142 - 18902		
08	1519	N	1010	-0-	-509	-0-	979	3	31	9	Y	28	116	1			16	
09	2700	X	1577	-0-	-1123	-0-	1549	3	28	9	Y	25					41	
10	2790	X	1931	-0-	-859	-0-	1901	3	30	9	Y	27	33	1			35	
11	2700	X	1785	-0-	-915	-0-	1763	3	22	9	Y	20	28	1			27	
12	1643	X	1557	-0-	-86	-0-	1529	3	28	9	Y	25	28	1			24	
01	DLQ	G-10	1160	-0-	1160	-0-	1134	3	26	9	Y	24	27	1			21	

AMACKER-TIPPETT, S. (BEND) 02212 111 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
SHIRK, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 105548 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9528 - 9550

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	1401 R	1401	-0-	-0-	-0-	1397 3	4 9		N	4			50
09	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	1165 3	2 9		N	2			52
10	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	1101 3	3 9		N	3			55
11	1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	1137 3	14 9		N	13			68
12	1364 R	1364	-0-	-0-	-0-	1361 3	3 9		N	3			71
*01	1651 R	1651	-0-	-0-	-0-	1640 3	11 9		N	10			81

AMACKER-TIPPETT, S. (WOLFCAMP) 02212 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
KINCAID WELL #: 1 RRCID -> 213016 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

08	2077 #	1589	-0-	-488	-0-	1531 3	58 9		N	53			221
09	2010 #	1244	-0-	-766	-0-	1215 3	29 9		N	26	170 1		77
10	2077 #	1461	-0-	-616	-0-	1418 3	43 9		N	39			116
11	1770 #	1543	-0-	-227	-0-	1460 3	83 9		N	75			191
12	1829 #	1523	-0-	-306	-0-	1455 3	68 9		N	62			253
*01	1687 R	1687	-0-	-0-	-0-	1559 3	128 9		N	116	180 1		189

AMACKER-TIPPETT, SE(BEND 10600) 02213 250 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
OWENS "6" WELL #: 1 RRCID -> 212316 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

08	666 R	666	-0-	-0-	-0-	578 3	88 9		Y	80	76 1		68
09	630 #	612	-0-	-18	-0-	531 3	81 9		Y	74	58 1		84
10	651 #	530	-0-	-121	-0-	456 3	74 9		Y	67	59 1		92
11	630 #	548	-0-	-82	-0-	469 3	79 9		Y	72	91 1		73
12	651 #	616	-0-	-35	-0-	543 3	73 9		Y	66	87 1		52
*01	690 R	690	-0-	-0-	-0-	526 3	164 9		Y	149	106 1		95

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
HALFF ESTATE "58" WELL #: 1 RRCID -> 214830 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9028 - 9058

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445 BARNETT "21" WELL #: 4 RRCID -> 180407 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121664				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121664				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121664				N	NO RPT			-0-

BARNETT "21" WELL #: 5 RRCID -> 250744 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9022 - 9627

08	248 N	114	-0-	-134	-0-	114 3			N	-0-			168
09	180 N	115	-0-	-65	-0-	115 3			N	-0-			168
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	177 3	3 9		N	3			171
11	120 N	62	-0-	-58	-0-	62 3			N	-0-	3 5		168
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			N	-0-			168
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3			N	-0-			168

OIL AND GAS DIVISION

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP)		//CONT.//		02220 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
AMACKER 80		WELL #:		8		RRCID -> 257516		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8977 - 9168			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

AMACKER 80		WELL #:		7		RRCID -> 257518		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8992 - 9032			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OSBORN HEIRS COMPANY		627140		WELL #:		4		RRCID -> 136282		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8979 - 9012	
08	341 N	290	-0-	-51	-0-	282	3	8	9	N	7	149	
09	330 N	269	-0-	-61	-0-	269	3			N		149	
10	341 N	240	-0-	-101	-0-	240	3			N		149	
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N		149	
12	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N		149	
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N		149	

SLEDGE, H. G., INC.		787403		WELL #:		10		RRCID -> 200647		COMPL. DATE 04/03/1999		TOTAL DEPTH 9010 PERF. N/A	
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	399	2	114	9	N	104	253	
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	265	2	139	9	N	126	195	
10	465 N	310	-0-	-155	-0-	148	2	162	9	N	147	156	
11	510 N	351	-0-	-159	-0-	108	2	243	9	N	221	184	
12	403 N	350	-0-	-53	-0-	130	2	220	9	N	200	193	
*01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	138	2	200	9	N	182	177	

SUMMIT PETROLEUM LLC		829221		WELL #:		5		RRCID -> 185924		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8602 - 8894	
08	992 N	958	-0-	-34	-0-	958	3			N	-0-	24	
09	1020 N	622	-0-	-398	-0-	622	3			N	-0-	24	
10	1023 N	761	-0-	-262	-0-	761	3			N	-0-	24	
11	930 N	665	-0-	-265	-0-	665	3			N	-0-	24	
12	651 N	518	-0-	-133	-0-	518	3			N	-0-	24	
*01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	21	1	284	3	N	522	159	
						574	9				387	1	

HAYDEN		WELL #:		1W		RRCID -> 195307		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9300 - 9332			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32644				N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32644				N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32644				N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32644				N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32644				N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32644				N	NO RPT	-0-	

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP)		//CONT.//		02220 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON						
SUMMIT PETROLEUM LLC		//CONT.//		829221											
KATHY		WELL #:		1W	RRCID ->	210680	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	9302 - 9534			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AURORA		WELL #:		1	RRCID ->	210681	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	9265	PERF.	9150 - 9186
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		N	-0-		230
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3		N	-0-		230
10	1581 N	1440	-0-	-141	-0-	1440	3		N	-0-		230
11	1440 N	1372	-0-	-68	-0-	1372	3		N	-0-		230
*12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		N	-0-		230
01	1426 N	1352	-0-	-74	-0-	1352	3		N	-0-		230

LAUREN		WELL #:		1	RRCID ->	225744	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	9185 - 9234
08	651 N	567	-0-	-84	-0-	567	3		N	-0-		63
09	630 N	435	-0-	-195	-0-	435	3		N	-0-		63
10	682 N	625	-0-	-57	-0-	625	3		N	-0-		63
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-		63
*12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-		63
01	620 N	486	-0-	-134	-0-	486	3		N	-0-		63

THOMPSON, J. CLEO		855610		WELL #:		1	RRCID ->	227115	COMPL. DATE	09/07/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9313 - 9321
08	186 N	64	-0-	-122	-0-	8	1	56	2	N	-0-			47
09	120 N	73	-0-	-47	-0-	9	1	64	2	N	-0-			47
10	155 N	66	-0-	-89	-0-	8	1	58	2	N	-0-			47
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	2	N	-0-			47
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	21	1	136	2	N	-0-			47
*01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	N	-0-			47

TRUE OIL COMPANY LLC		871472		WELL #:		1	RRCID ->	189605	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9302 - 9485
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AMACKER-TIPPETT, SW.(WOLFCAMP A)		02220 710		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
HUNT OIL COMPANY		416330										
AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	225675	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8950 - 9127
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

AMACKER-TIPPETT, SW.(WOLFCAMP A)//CONT.// 02220 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225695 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8713 - 9276

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		217 N	10	-0-	-207	-0-	10	3	Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262614 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9228

08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 265040 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8971 - 9122

08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AMACKER-TIPPETT, W (STRAWN-DETR) 02221 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. 64 WELL #: 1 RRCID -> 165494 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10784 PERF.10222 - 10247

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMACKER, V. T. 64 WELL #: 2 RRCID -> 200894 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10053 - 10162

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMERICAN (CANYON) 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HOOVER ESTATE WELL #: 3015 RRCID -> 097322 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

08		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-			-0-
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-			-0-
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-			-0-
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-			-0-
12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-			-0-
*01		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-			-0-

AMERICAN (CANYON)		//CONT.//	02328 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
PRIMAL ENERGY CORPORATION			677741										
HOOVER 1A			WELL #:	1	RRCID ->	083605	COMPL. DATE	07/13/1978	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6823 - 7517		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-			-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
*01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-

HOOVER 2			WELL #:	1	RRCID ->	083606	COMPL. DATE	07/17/1978	TOTAL DEPTH	7630	PERF. 6845 - 7346		
08		1054 N	892	-0-	-162	-0-	892 3		N	-0-			-0-
09		960 N	750	-0-	-210	-0-	750 3		N	-0-			-0-
10		961 N	867	-0-	-94	-0-	867 3		N	-0-			-0-
11		870 N	690	-0-	-180	-0-	690 3		N	-0-			-0-
12		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3		N	-0-			-0-
01		868 N	823	-0-	-45	-0-	823 3		N	-0-			-0-

HOOVER 19			WELL #:	1	RRCID ->	083607	COMPL. DATE	08/29/1978	TOTAL DEPTH	7672	PERF. 6469 - 7490		
08		310 N	297	-0-	-13	-0-	297 3		N	-0-			-0-
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
10		310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3		N	-0-			-0-
11		300 N	277	-0-	-23	-0-	277 3		N	-0-			-0-
12		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-
01		310 N	298	-0-	-12	-0-	298 3		N	-0-			-0-

HOOVER 11			WELL #:	3	RRCID ->	084479	COMPL. DATE	09/20/1979	TOTAL DEPTH	7318	PERF. 6568 - 7289		
08		217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3		N	-0-			-0-
09		210 N	203	-0-	-7	-0-	203 3		N	-0-			-0-
10		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3		N	-0-			-0-
11		210 N	204	-0-	-6	-0-	204 3		N	-0-			-0-
12		217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3		N	-0-			-0-
01		217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3		N	-0-			-0-

HOOVER 11			WELL #:	1	RRCID ->	084480	COMPL. DATE	09/20/1979	TOTAL DEPTH	7594	PERF. 5982 - 7574		
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			-0-
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-			-0-
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-			-0-
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			-0-
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			-0-

HOOVER 1			WELL #:	1	RRCID ->	087382	COMPL. DATE	01/07/1980	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6898 - 7388		
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
11		150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3		N	-0-			-0-
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
*01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-

HOOVER 3			WELL #:	2	RRCID ->	087383	COMPL. DATE	11/12/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6533 - 7080		
08		806 N	717	-0-	-89	-0-	717 3		N	-0-			-0-
09		780 N	686	-0-	-94	-0-	686 3		N	-0-			-0-
10		775 N	726	-0-	-49	-0-	726 3		N	-0-			-0-
11		690 N	649	-0-	-41	-0-	649 3		N	-0-			-0-
12		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-			-0-
*01		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-			-0-

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741									
HOOVER 18		WELL #: 1		RRCID -> 088259		COMPL. DATE 11/23/1979		TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6501 - 7392			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 2B		WELL #: 1		RRCID -> 088765		COMPL. DATE 03/24/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402			
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 3B		WELL #: 1		RRCID -> 088766		COMPL. DATE 03/24/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402			
08	558 N	478	-0-	-80	-0-	478	3	N	-0-	-0-	-0-
09	540 N	457	-0-	-83	-0-	457	3	N	-0-	-0-	-0-
10	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	3	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	435	-0-	-15	-0-	435	3	N	-0-	-0-	-0-
12	526 N	526	-0-	-0	-0-	526	3	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	3	N	-0-	-0-	-0-

DUNLAP 92		WELL #: 1		RRCID -> 088767		COMPL. DATE 03/03/1980		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7185 - 7660			
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 93		WELL #: 1		RRCID -> 088768		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 6772 - 6792			
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-

DUNLAP 12		WELL #: 1		RRCID -> 089161		COMPL. DATE 08/01/1980		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6356 - 6772			
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-	-0-	-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	3	N	-0-	-0-	-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 13		WELL #: 2		RRCID -> 089453		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6251 - 7322			
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741												
HOOVER 93		WELL #: 2		RRCID -> 089510		COMPL. DATE 02/21/1980		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6741 - 7443				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
08	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	3	N	-0-		-0-			
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-			
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-			
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3	N	-0-		-0-			
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-			
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-			

HOOVER 63		WELL #: 2		RRCID -> 090926		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 7408		PERF. 6786 - 7300				
08	248 N	178	-0-	-70	-0-	178	3	N	-0-		-0-			
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3	N	-0-		-0-			
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-		-0-			
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3	N	-0-		-0-			
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-		-0-			
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3	N	-0-		-0-			

HOOVER 1A		WELL #: 2		RRCID -> 094856		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6809 - 7309				
08	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3	N	-0-		-0-			
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-			
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-			
11	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3	N	-0-		-0-			
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-			
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-			

HOOVER 67		WELL #: 2		RRCID -> 094857		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6661 - 7309				
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3	N	-0-		-0-			
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		-0-			
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3	N	-0-		-0-			
11	300 N	250	-0-	-50	-0-	250	3	N	-0-		-0-			
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3	N	-0-		-0-			
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3	N	-0-		-0-			

HOOVER 3		WELL #: 3		RRCID -> 094875		COMPL. DATE 08/12/1981		TOTAL DEPTH 7247		PERF. 6547 - 6571				
08	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	3	N	-0-		-0-			
09	330 N	291	-0-	-39	-0-	291	3	N	-0-		-0-			
10	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	3	N	-0-		-0-			
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3	N	-0-		-0-			
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3	N	-0-		-0-			
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3	N	-0-		-0-			

HOOVER 2B		WELL #: 2		RRCID -> 094876		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6797 - 7390				
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-		-0-			
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3	N	-0-		-0-			
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	125	3	N	1	8	-0-			
11	150 N	9	-0-	-141	-0-	7	3	N	2	8	-0-			
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	229	3	N	1	8	-0-			
*01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	145	3	N	4	8	-0-			

HOOVER 67		WELL #: 1		RRCID -> 095255		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7527		PERF. 6312 - 7319				
08	1643 N	1438	-0-	-205	-0-	1436	3	2	9	N	2	8	-0-	
09	1530 N	1332	-0-	-198	-0-	1328	3	4	9	N	4	8	-0-	
10	1488 N	1328	-0-	-160	-0-	1321	3	7	9	N	6		6	
11	1350 N	1030	-0-	-320	-0-	1010	3	20	9	N	18	3	8	21
12	1364 N	1199	-0-	-165	-0-	1176	3	23	9	N	21	3	8	39
01	1333 N	1148	-0-	-185	-0-	1129	3	19	9	N	17			56

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741							
HOOVER 3B		WELL #: 2		RRCID -> 095765		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6889 - 7446	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	N	-0-	-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3	N	-0-	-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	N	-0-	-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3	N	-0-	-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	N	-0-	-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	N	-0-	-0-

HOOVER 13A		WELL #: 2		RRCID -> 102451		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6717 - 6756	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HOOVER 3B		WELL #: 3		RRCID -> 157179		COMPL. DATE 09/25/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5656 - 7392	
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 3	Y	-0-	8
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	282 3	1 9 Y	1	9
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	294 3	4 9 Y	4	9
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	295 3	1 9 Y	1	10
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	Y	-0-	10
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	293 3	4 9 Y	4	11

HOOVER 3B		WELL #: 5		RRCID -> 157182		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6828 - 7429	
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	Y	-0-	8
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	239 3	1 9 Y	1	9
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	Y	-0-	9
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	242 3	1 9 Y	1	10
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	Y	-0-	10
*01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	249 3	1 9 Y	1	11

HOOVER 3B		WELL #: 4		RRCID -> 158355		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6252 - 7414	
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	Y	-0-	8
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	517 3	1 9 Y	1	9
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	Y	-0-	9
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	565 3	1 9 Y	1	10
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	Y	-0-	10
*01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	538 3	1 9 Y	1	11

HOOVER 3B		WELL #: 6		RRCID -> 162860		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6840 - 7310	
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	308 3	1 9 Y	1	8
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	297 3	Y	-0-	8
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	309 3	1 9 Y	1	9
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	Y	-0-	9
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	313 3	1 9 Y	1	10
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	309 3	1 9 Y	1	11

HOOVER 4		WELL #: 2		RRCID -> 162861		COMPL. DATE 05/02/1997		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6965 - 7420	
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	307 3	1 9 Y	1	12
09	300 N	266	-0-	-34	-0-	266 3	Y	-0-	12
10	310 N	278	-0-	-32	-0-	277 3	1 9 Y	1	13
11	300 N	234	-0-	-66	-0-	234 3	Y	-0-	13
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	281 3	1 9 Y	1	14
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3	Y	-0-	14

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741									
HOOVER 4		WELL #: 3		RRCID -> 165109		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6930 - 7355			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	868 N	839	-0-	-29	-0-	838 3	1 9	Y	1		12
09	870 N	696	-0-	-174	-0-	696 3		Y	-0-		12
10	837 N	703	-0-	-134	-0-	702 3	1 9	Y	1		13
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		Y	-0-		13
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	734 3	1 9	Y	1		14
*01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		Y	-0-		14

HOOVER 3B		WELL #: 8		RRCID -> 165110		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 7370			
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	414 3	1 9	Y	1		8
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		Y	-0-		8
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	416 3	1 9	Y	1		9
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		Y	-0-		9
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	420 3	1 9	Y	1		10
*01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	415 3	1 9	Y	1		11

DUNLAP 91		WELL #: 4		RRCID -> 165334		COMPL. DATE 10/30/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7572			
08	372 N	333	-0-	-39	-0-	333 3		N	-0-		-0-
09	360 N	319	-0-	-41	-0-	319 3		N	-0-		-0-
10	372 N	338	-0-	-34	-0-	338 3		N	-0-		-0-
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	319 3		N	-0-		-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	334 3		N	-0-		-0-
*01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-		-0-

HOOVER 3		WELL #: 5		RRCID -> 165717		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7095 - 7395			
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-

HOOVER 66		WELL #: 1		RRCID -> 165724		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6520 - 7140			
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 3		N	-0-		-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-		-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-		-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-		-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-		-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-		-0-

HOOVER 4		WELL #: 4		RRCID -> 171466		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6900 - 7310			
08	558 N	550	-0-	-8	-0-	549 3	1 9	Y	1		12
09	540 N	418	-0-	-122	-0-	418 3		Y	-0-		12
10	558 N	436	-0-	-122	-0-	435 3	1 9	Y	1		13
11	540 N	467	-0-	-73	-0-	467 3		Y	-0-		13
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	586 3	1 9	Y	1		14
*01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	579 3	1 9	Y	1		15

HOOVER 4		WELL #: 6		RRCID -> 174957		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6765 - 6970			
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		Y	-0-		11
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	557 3	1 9	Y	1		12
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		Y	-0-		12
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	583 3	1 9	Y	1		13
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		Y	-0-		13
01	589 N	580	-0-	-9	-0-	579 3	1 9	Y	1		14

AMERICAN (CANYON)		//CONT.//		02328 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT		
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.//		677741								
HOOVER 3B		WELL #:		9	RRCID ->	184164	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6824 - 7428
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1451 N	1451	-0-	-0-	1450	3		1 9	Y	1	8
09		1470 N	1185	-0-	-285	1185	3			Y	-0-	8
10		1457 N	1092	-0-	-365	1091	3		1 9	Y	1	9
11		1410 N	1122	-0-	-288	1122	3			Y	-0-	9
12		1240 N	1233	-0-	-7	1232	3		1 9	Y	1	10
*01		1216 N	1216	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-	10

HOOVER 4		WELL #:		5	RRCID ->	199971	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	7511	PERF.	6780 - 7390
08		885 N	885	-0-	-0-	885	3			Y	-0-	11
09		750 N	743	-0-	-7	742	3		1 9	Y	1	12
10		775 N	773	-0-	-2	773	3			Y	-0-	12
11		879 N	879	-0-	-0-	878	3		1 9	Y	1	13
12		1016 N	1016	-0-	-0-	1016	3			Y	-0-	13
*01		1003 N	1003	-0-	-0-	1002	3		1 9	Y	1	14

AMERICAN (CLEAR FORK, UPPER)				02328 495	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CROCKETT		
PATNO OIL & GAS COMPANY				643327								
MITCHELL STATE "22"		WELL #:		2	RRCID ->	156456	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	2524 - 2550
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23				Y	NO RPT	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23				Y	NO RPT	-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23				Y	NO RPT	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23				Y	NO RPT	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23				Y	NO RPT	-0-

AMERICAN (SPRABERRY A)				02328 496	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CROCKETT		
PRIMAL ENERGY CORPORATION				677741								
DUNLAP 12		WELL #:		2	RRCID ->	090200	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	3015 - 3389
08		1488 N	1196	-0-	-292	1196	3			N	-0-	-0-
09		1260 N	1143	-0-	-117	1143	3			N	-0-	-0-
10		1360 N	1360	-0-	-0-	1360	3			N	-0-	-0-
11		1211 N	1211	-0-	-0-	1211	3			N	-0-	-0-
12		1308 N	1308	-0-	-0-	1308	3			N	-0-	-0-
01		1364 N	1312	-0-	-52	1312	3			N	-0-	-0-

HOOVER 14A		WELL #:		1	RRCID ->	131404	COMPL. DATE	07/11/1983	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3588 - 3652
08		4 N	4	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-

HOOVER 14		WELL #:		1	RRCID ->	155616	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	4407	PERF.	3578 - 3593
08		93 N	86	-0-	-7	86	3			N	-0-	-0-
09		90 N	82	-0-	-8	82	3			N	-0-	-0-
10		93 N	87	-0-	-6	87	3			N	-0-	-0-
11		90 N	88	-0-	-2	88	3			N	-0-	-0-
12		93 N	86	-0-	-7	86	3			N	-0-	-0-
01		93 N	87	-0-	-6	87	3			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

AMERICAN (SPRABERRY B) 02328 497 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 4 RRCID -> 125850 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4113 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 #	121	-0-	-34	-0-	121 3		N	-0-			-0-
09	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
10	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
11	150 #	149	-0-	-1	-0-	149 3		N	-0-			-0-
12	186 #	134	-0-	-52	-0-	134 3		N	-0-			-0-
01	186 #	27	-0-	-159	-0-	27 3		N	-0-			-0-

PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
 HOOVER 13 WELL #: 1 L RRCID -> 090657 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 4042 - 4282

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

DUNLAP 91 WELL #: 1 RRCID -> 135200 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4015 - 4112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 #	269	-0-	-103	-0-	269 3		N	-0-			-0-
09	360 #	257	-0-	-103	-0-	257 3		N	-0-			-0-
10	372 #	313	-0-	-59	-0-	313 3		N	-0-			-0-
11	330 #	265	-0-	-65	-0-	265 3		N	-0-			-0-
12	341 #	310	-0-	-31	-0-	310 3		N	-0-			-0-
*01	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-

DUNLAP 91 WELL #: 2 RRCID -> 135201 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3936 - 4136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 #	303	-0-	-69	-0-	303 3		N	-0-			-0-
09	360 #	289	-0-	-71	-0-	289 3		N	-0-			-0-
10	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			-0-
11	330 #	329	-0-	-1	-0-	329 3		N	-0-			-0-
12	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-			-0-
*01	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-			-0-

HOOVER 16 WELL #: 1 RRCID -> 154909 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3740 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
10	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
11	90 #	70	-0-	-20	-0-	70 3		N	-0-			-0-
12	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
*01	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-

HOOVER 16 WELL #: 2 RRCID -> 154910 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3628 - 4219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	620 #	619	-0-	-1	-0-	619 3		N	-0-			-0-
09	600 #	591	-0-	-9	-0-	591 3		N	-0-			-0-
10	627 R	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-			-0-
11	600 #	578	-0-	-22	-0-	578 3		N	-0-			-0-
12	620 #	619	-0-	-1	-0-	619 3		N	-0-			-0-
*01	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-			-0-

AMERICAN (SPRABERRY B)		//CONT.//		02328 497	ASSOCIATED			49B		CNTY: CROCKETT		
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.//		677741								
HOOVER 13A		WELL #:		2	RRCID ->	271255	COMPL. DATE	07/14/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	3844 - 3881
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		-0-
09		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-		-0-
10		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		-0-
11		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-		-0-
12		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		-0-
01		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		-0-

ANDREW A. (CANYON)				02718 400	ASSOCIATED			49B		CNTY: IRION		
APACHE CORPORATION				027200								
MISS ELA "K"		WELL #:		2	RRCID ->	075673	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7802 - 7843
08		558 #	449	-0-	-109	-0-	449	3	N	-0-		72
09		411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-		72
10		420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-		72
11		403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-		72
12		403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-		72
*01		385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-		72

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429								
SUGG, A. A. 13		WELL #:		1	RRCID ->	089062	COMPL. DATE	07/10/1980	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	6555 - 7288
08		1209 #	1063	-0-	-146	-0-	1063	2	Y	-0-		10
09		1170 #	1041	-0-	-129	-0-	1041	2	Y	-0-		10
10		1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	Y	-0-		10
11		1020 #	1011	-0-	-9	-0-	1011	2	Y	-0-		10
12		1085 #	998	-0-	-87	-0-	998	2	Y	-0-		10
01		1085 #	483	-0-	-602	-0-	483	2	Y	-0-		10

SUGG, A. A. 20		WELL #:		1	RRCID ->	184495	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6560 - 6799
08		152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		-0-
09		150 #	145	-0-	-5	-0-	145	2	N	-0-		-0-
10		155 #	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-		-0-
11		150 #	147	-0-	-3	-0-	147	2	N	-0-		-0-
12		213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-		-0-
*01		176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-		-0-

SUGG, A. A. 27		WELL #:		2	RRCID ->	198246	COMPL. DATE	12/26/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A
08		186 #	134	-0-	-52	-0-	134	2	N	-0-		127
09		180 #	120	-0-	-60	-0-	120	2	N	-0-		127
10		155 #	123	-0-	-32	-0-	123	2	N	-0-		127
11		150 #	118	-0-	-32	-0-	118	2	N	-0-		127
12		155 #	119	-0-	-36	-0-	119	2	N	-0-		127
01		124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2	N	-0-		127

SUGG, A. A. "15"		WELL #:		2	RRCID ->	267200	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6348 - 6476
08		22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-
09		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
10		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
11		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
12		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
01		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-

ANDREW A. (CANYON)		//CONT.//		02718 400	ASSOCIATED			49B		CNTY: IRION				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
SUGG "12"		WELL #:		3	RRCID ->	273962	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6585 - 6798		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	372 #	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-			-0-
09	360 #	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-			-0-
10	372 #	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-			-0-
11	360 #	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-			-0-
12	372 #	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-			-0-
*01	341 #	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-			-0-

SUGG, A. A. "21"		WELL #:		4	RRCID ->	277425	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6691 - 6844		
08	0	5	-0-	5	426	5	2			N	-0-			-0-
09	0	10	-0-	10	436	10	2			N	-0-			-0-
10	0	30	-0-	30	466	30	2			N	-0-			-0-
11	0	49	-0-	49	515	49	2			N	-0-			-0-
12	0	47	-0-	47	562	47	2			N	-0-			-0-
*01	0	55	-0-	55	617	55	2			N	-0-			-0-

COG OPERATING LLC		166150		WELL #:		1	RRCID ->	140923	COMPL. DATE	07/03/1985	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6487 - 6638
08	914 R	914	-0-	-0-	-0-	6	1	895	3	Y	12			161
						13	9							
09	DLQ G-10	857	-0-	857	857	855	3	2	9	Y	2	70	1	93
10	DLQ G-10	1004	-0-	1004	1861	7	1	968	3	Y	26			119
						29	9							
11	2870 R	1009	-0-	-1861	-0-	8	1	967	3	Y	31	75	1	75
						34	9							
12	931 R	931	-0-	-0-	-0-	8	1	901	3	Y	20			95
						22	9							
*01	1179 R	1179	-0-	-0-	-0-	8	1	1109	3	Y	56	93	1	58
						62	9							

SUGG 29 NE		WELL #:		5	RRCID ->	275399	COMPL. DATE	11/26/2013	TOTAL DEPTH	6755	PERF.	4965 - 6462		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		169751		WELL #:		1	RRCID ->	208897	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7626 - 7651
08	752 R	752	-0-	-0-	-0-	748	2	4	9	N	4			77
09	732 R	732	-0-	-0-	-0-	728	2	4	9	N	4			81
10	775 #	745	-0-	-30	-0-	742	2	3	9	N	3			84
11	750 #	723	-0-	-27	-0-	719	2	4	9	N	4			88
12	775 #	757	-0-	-18	-0-	749	2	8	9	N	7			95
*01	760 R	760	-0-	-0-	-0-	752	2	8	9	N	7			102

SUGG "69"		WELL #:		1	RRCID ->	232532	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7103 - 7125		
08	1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	1231	2	2	9	Y	2			3
09	1620 #	1136	-0-	-484	-0-	1135	2	1	9	Y	1	2	1	2
10	1674 #	1152	-0-	-522	-0-	1150	2	2	9	Y	2			4
11	1620 #	1131	-0-	-489	-0-	1130	2	1	9	Y	1			5
12	1426 #	1126	-0-	-300	-0-	1125	2	1	9	Y	1			6
01	1240 #	1149	-0-	-91	-0-	1146	2	3	9	Y	3			9

OIL AND GAS DIVISION

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RICHEY 34 WELL #: 1 RRCID -> 226050 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 6234 - 6374

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1054 #	961	-0-	-93	-0-	31 1 177 9	753 3	N	161 180 1	251
*09	1055 R	1055	-0-	-0-	-0-	30 1 231 9	794 3	N	210 179 1	282
*10	1054 #	990	-0-	-64	-0-	31 1 174 9	785 3	N	158 180 1	260
*11	991 R	991	-0-	-0-	-0-	50 1 194 9	747 3	N	176 178 1	258
*12	1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	78 1 213 9	838 3	N	194 182 1	270
01	961 #	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT	270

KEYSTONE PETROLEUM NM LLC 458797
SUGG "4" WELL #: 2 RRCID -> 124143 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6478 - 7221

08	1426 #	1077	-0-	-349	-0-	75 1 1 9	1001 2	Y	1 1 8	98
09	1306 R	1306	-0-	-0-	-0-	75 1	1231 2	Y	-0-	98
10	1271 #	534	-0-	-737	-0-	75 1 17 9	442 2	Y	15	113
11	1200 #	1101	-0-	-99	-0-	75 1 11 9	1015 2	Y	10	123
12	1409 R	1409	-0-	-0-	-0-	75 1 3 9	1331 2	Y	3	126
*01	1418 R	1418	-0-	-0-	-0-	75 1 17 9	1326 2	Y	15 1 8	140

SUGG 3063 WELL #: 1 RRCID -> 170136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7305 - 7353

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SUGG 3063 WELL #: 2 RRCID -> 265998 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6632 - 6855

08	183 R	183	-0-	-0-	-0-	75 1 37 9	71 2	Y	34 5 8	89
09	226 R	226	-0-	-0-	-0-	75 1 32 9	119 2	Y	29 28 1 8	89
10	223 R	223	-0-	-0-	-0-	75 1 32 9	116 2	Y	29 67 1	51
11	177 R	177	-0-	-0-	-0-	75 1 26 9	76 2	Y	24 13 1 8	61
12	169 R	169	-0-	-0-	-0-	75 1 26 9	68 2	Y	24 25 1 8	58
*01	144 R	144	-0-	-0-	-0-	75 1 12 9	57 2	Y	11	69

MEADCO PROPERTIES 556500
BURNLEY 3086 WELL #: 1 RRCID -> 082039 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7312 - 7340

08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	34
09	210 #	5	-0-	-205	-0-			Y	-0-	34
10	217 #	97	-0-	-120	-0-	97 2		Y	-0-	34
11	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329 2		Y	-0-	34
12	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523 2		Y	-0-	34
*01	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541 2		Y	-0-	34

ANDREW A. (CANYON)		//CONT.// 02718 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION								
MEADCO PROPERTIES		//CONT.// 556500														
SUGG, A. 1901		WELL #: 1		RRCID -> 084468		COMPL. DATE 10/05/1979		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7258 - 7299								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

CRAVENS 20		WELL #: 1		RRCID -> 084718		COMPL. DATE 10/09/1979		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7643 - 7670								
08	1333 #	1332	-0-	-1	-0-	1332	2			N	-0-					82
09	1320 #	1295	-0-	-25	-0-	1295	2			N	-0-					82
10	1364 #	1300	-0-	-64	-0-	1300	2			N	-0-					82
11	1320 #	1303	-0-	-17	-0-	1303	2			N	-0-					82
12	1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					82
*01	1369 R	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					82

SUGG, A. 3079		WELL #: 1		RRCID -> 087137		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7365 - 7434								
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2016 - PLUGGED 02/10/16																

SUGG, E. 17		WELL #: 2		RRCID -> 090226		COMPL. DATE 08/27/1980		TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7476 - 7520								
08	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					143
09	360 #	273	-0-	-87	-0-	273	2			N	-0-					143
10	372 #	19	-0-	-353	-0-	19	2			N	-0-					143
11	360 #	11	-0-	-349	-0-	11	2			N	-0-	69	1			74
12	341 #	5	-0-	-336	-0-	5	2			N	-0-					74
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					74

BUSBY 3080		WELL #: 2		RRCID -> 170570		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7370 - 7572								
08	651 #	603	-0-	-48	-0-	603	2			N	-0-					135
09	630 #	592	-0-	-38	-0-	592	2			N	-0-					135
10	651 #	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					135
11	602 R	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					135
12	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					135
01	620 #	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					135

SUGG 1903 "A"		WELL #: 2		RRCID -> 178326		COMPL. DATE 06/26/2000		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7272 - 7338								
08	651 #	395	-0-	-256	-0-	395	2			N	-0-					78
09	570 #	399	-0-	-171	-0-	399	2			N	-0-					78
10	558 #	385	-0-	-173	-0-	385	2			N	-0-					78
11	510 #	375	-0-	-135	-0-	354	2	21	9	N	19					97
12	496 #	390	-0-	-106	-0-	387	2			3	9	N	3			100
01	403 #	381	-0-	-22	-0-	378	2			3	9	N	3			103

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

ANDREW A. (CANYON)		//CONT.//		02718 400	ASSOCIATED		49B				CNTY: IRION				
MEADCO PROPERTIES		//CONT.//		556500											
SHEEN 3084 "A"		WELL #:		2	RRCID ->	277659	COMPL. DATE	02/17/2001	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7191	-	7694	
08	0 W	-0-	-0-	-0-			116			N	-0-				-0-
09	0 W	1	-0-	1			117	1 2		N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-			117			N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-			117			N	-0-				-0-
12	0	8	-0-	8			125	8 2		N	-0-				-0-
01	0	7	-0-	7			132	7 2		N	-0-				-0-

OXY USA INC.				630591											
SUGG, A. A. 13		WELL #:		2	RRCID ->	192400	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6546	-	6607	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			N	-0-				-0-

ROCKER B		WELL #:		8701	RRCID ->	197986	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8055	-	8124	
08	837 #	830	-0-	-7			-0-	830 2		N	-0-				43
09	790 R	790	-0-	-0-			-0-	790 2		N	-0-				43
10	806 #	805	-0-	-1			-0-	805 2		N	-0-				43
11	902 R	902	-0-	-0-			-0-	892 2	10 9	N	9				52
12	913 R	913	-0-	-0-			-0-	899 2	14 9	N	13				65
*01	903 R	903	-0-	-0-			-0-	888 2	15 9	N	14				79

SUGG "41"		WELL #:		1	RRCID ->	209280	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6966	-	7051	
08	645 R	645	-0-	-0-			-0-	645 2		Y	-0-				60
09	527 R	527	-0-	-0-			-0-	527 2		Y	-0-				60
10	668 R	668	-0-	-0-			-0-	668 2		Y	-0-				60
11	650 R	650	-0-	-0-			-0-	642 2	8 9	Y	7				67
12	685 R	685	-0-	-0-			-0-	672 2	13 9	Y	12				79
*01	650 R	650	-0-	-0-			-0-	640 2	10 9	Y	9				88

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748											
ROCKER B 110		WELL #:		1	RRCID ->	073717	COMPL. DATE	04/14/1977	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A			
08	558 #	515	-0-	-43			-0-	504 3	11 9	Y	10				56
09	540 #	503	-0-	-37			-0-	493 3	10 9	Y	9				65
10	558 #	550	-0-	-8			-0-	539 3	11 9	Y	10				75
11	540 #	435	-0-	-105			-0-	427 3	8 9	Y	7				82
12	527 #	427	-0-	-100			-0-	423 3	4 9	Y	4				86
01	558 #	512	-0-	-46			-0-	508 3	4 9	Y	4	62	1		28

ROCKER B 88		WELL #:		1	RRCID ->	076027	COMPL. DATE	02/03/1978	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	N/A			
08	1860 #	1776	-0-	-84			-0-	1770 3	6 9	Y	5				60
09	1920 #	1369	-0-	-551			-0-	1360 3	9 9	Y	8				68
10	1984 #	1670	-0-	-314			-0-	1660 3	10 9	Y	9				77
11	1744 R	1744	-0-	-0-			-0-	1736 3	8 9	Y	7				84
12	1767 #	1635	-0-	-132			-0-	1628 3	7 9	Y	6				90
01	1767 #	1746	-0-	-21			-0-	1740 3	6 9	Y	5	65	1		30

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 ROCKER B 88 WELL #: 2 RRCID -> 076735 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	790 R	790	-0-	-0-	-0-	784	3	6	9	Y	5			51
09	777 R	777	-0-	-0-	-0-	768	3	9	9	Y	8			59
10	880 R	880	-0-	-0-	-0-	870	3	10	9	Y	9			68
11	663 R	663	-0-	-0-	-0-	654	3	9	9	Y	8			76
12	628 R	628	-0-	-0-	-0-	624	3	4	9	Y	4			80
*01	641 R	641	-0-	-0-	-0-	637	3	4	9	Y	4	58	1	26

ROCKER B 64 WELL #: 1 RRCID -> 086154 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7444 - 7940

08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			89
09	90 #	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-			89
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	64	3	3	9	N	3			92
11	90 #	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-			92
12	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			92
01	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			92

ROCKER B 88 WELL #: 3 RRCID -> 186514 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7774 - 8002

08	465 #	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-			22
09	570 #	472	-0-	-98	-0-	472	3			N	-0-			22
10	589 #	530	-0-	-59	-0-	530	3			N	-0-			22
11	570 #	429	-0-	-141	-0-	429	3			N	-0-			22
12	548 R	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-			22
*01	539 R	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-			22

ANGUS (CANYON) 02901 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 APPROACH OPERATING LLC 028625
 CHANDLER WELL #: 2501 RRCID -> 217418 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7821 - 7867

08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			50
09	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-			50
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	214	3	1	9	N	1			51
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			51
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			51
*01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-			51

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 HENDERSON, JOHN LEE, JR. WELL #: 1 RRCID -> 068072 COMPL. DATE 06/19/1976 TOTAL DEPTH 9410 PERF. N/A

08	T. A.	267	-0-	267	545	26	1	238	3	Y	3	3	1	1
09	T. A.	250	-0-	250	795	25	1	222	3	Y	3	2	1	2
10	1106 X	311	-0-	-795	-0-	35	1	274	3	Y	2	3	1	1
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	32	1	97	2	Y	3	3	1	1
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	35	1	270	2	Y	2	2	1	1
*01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	38	1	329	2	Y	3	2	1	2

OIL AND GAS DIVISION

ANGUS (CANYON)		//CONT.// 02901 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585									
HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 202		RRCID -> 112216		COMPL. DATE 04/22/1998			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8075 - 9023		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	T. A.	1095	-0-	1095	2657	107 1	987 3	Y	1	1 1	-0-
09	T. A.	113	-0-	113	2770	11 1	102 3	Y	-0-		-0-
10	2770 X	-0-	-0-	-2770	-0-			Y	-0-		-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
*01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	30 1	262 2	Y	-0-		-0-

HENDERSON 4		WELL #: 1		RRCID -> 139334		COMPL. DATE 08/07/1991			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 7921		
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	38 1	355 3	Y	7	6 1	3
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	28 1	255 3	Y	6	4 1	5
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	32 1	254 3	Y	6	8 1	3
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	41 1	124 2	Y	6	7 1	2
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	50 1	384 2	Y	5	4 1	3
01	DLQ G-10	531	-0-	531	531	54 1	469 2	Y	7	5 1	5

ANGUS (STRAWN)		02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131									
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A		WELL #: 3		RRCID -> 202814		COMPL. DATE 12/17/2003			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7704 - 8877		
*08	186 N	116	-0-	-70	-0-	9 1	107 2	N	-0-		-0-
*09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8 1	98 2	N	-0-		-0-
*10	217 N	183	-0-	-34	-0-	14 1	169 2	N	-0-		-0-
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6 1	73 2	N	-0-		-0-
*12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	14 1	169 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 208279		COMPL. DATE 05/14/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7621 - 8564		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRISON INTERESTS, LTD.		360320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
HELEN WEST		WELL #: 1		RRCID -> 220349		COMPL. DATE 02/01/2006			TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8940 - 9209		
08	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4458 2	10 9	N	9		20
09	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2774 2	9 9	N	8		28
10	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4219 2	10 9	N	9	28 1	9
11	2760 X	2095	-0-	-665	-0-	2085 2	10 9	N	9		18
12	2852 X	2305	-0-	-547	-0-	2295 2	10 9	N	9		27
01	2852 X	2570	-0-	-282	-0-	2562 2	8 9	N	7	28 1	6

ANGUS (STRAWN)		//CONT.//		02901 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HENRY PETROLEUM LLC				378641								
GLASSCOCK, T. E.		WELL #:		5	RRCID ->	185944	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8682 - 8715
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-			-0-
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-			-0-
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-			-0-
11		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-			-0-
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-			-0-
*01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-			-0-

GLASSCOCK, T. E.		WELL #:		6	RRCID ->	191653	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8632 - 8684
08		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2	N	-0-			-0-
09		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2	N	-0-			-0-
10		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-			-0-
11		930 N	792	-0-	-138	-0-	792 2	N	-0-			-0-
12		930 N	902	-0-	-28	-0-	902 2	N	-0-			-0-
01		868 N	782	-0-	-86	-0-	782 2	N	-0-			-0-

GLASSCOCK, T. E.		WELL #:		7	RRCID ->	192584	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8690 - 8730
08		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-			-0-
09		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-			-0-
10		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-			-0-
11		480 N	469	-0-	-11	-0-	469 2	N	-0-			-0-
12		496 N	487	-0-	-9	-0-	487 2	N	-0-			-0-
*01		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC				881585								
HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #:		102	RRCID ->	074966	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	10 1	89 3	Y	-0-		-0-
09		120 N	111	-0-	-9	-0-	11 1	100 3	Y	-0-		-0-
10		155 N	141	-0-	-14	-0-	16 1	125 3	Y	-0-		-0-
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	13 1	40 2	Y	-0-		-0-
							64 3					
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	16 1	120 2	Y	-0-		-0-
01		155 N	125	-0-	-30	-0-	13 1	112 2	Y	-0-		-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #:		202	RRCID ->	112218	COMPL. DATE	07/17/1984	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8952 - 9023
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #:		204	RRCID ->	129300	COMPL. DATE	12/06/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8557 - 8834
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	44 1	404 3	Y	6	5 1	2
							7 9					
09		420 N	388	-0-	-32	-0-	38 1	344 3	Y	5	3 1	4
							6 9					
10		465 N	370	-0-	-95	-0-	41 1	325 3	Y	4	6 1	2
							4 9					
11		450 N	310	-0-	-140	-0-	34 1	104 2	Y	5	5 1	2
							166 3					
12		403 N	286	-0-	-117	-0-	33 1	250 2	Y	3	3 1	2
							3 9					
*01		693 N	693	-0-	-0-	-0-	71 1	615 2	Y	6	4 1	4
							7 9					

ANGUS (STRAWN)		//CONT.//		02901 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585								
HENDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #:		304	RRCID ->	132615	COMPL. DATE	10/21/1989	TOTAL DEPTH	9008	PERF.	8645 - 8811
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	39	1	356	3	Y	-0-	-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	38	1	339	3	Y	-0-	-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	44	1	344	3	Y	-0-	-0-
11	360 N	317	-0-	-43	-0-	36	1	108	2	Y	-0-	-0-
						173	3					
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	40	1	310	2	Y	-0-	-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #:		4039	RRCID ->	137067	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7657 - 8836
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	89	1	823	3	Y	9	7 1 4
						10	9					
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	80	1	716	3	Y	7	5 1 6
						8	9					
10	806 N	769	-0-	-37	-0-	86	1	675	3	Y	7	10 1 3
						8	9					
11	780 N	506	-0-	-274	-0-	56	1	170	2	Y	7	8 1 2
						272	3					
12	806 N	588	-0-	-218	-0-	67	1	514	2	Y	6	5 1 3
						7	9					
*01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	94	1	816	2	Y	7	5 1 5
						8	9					

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #:		2010	RRCID ->	137518	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL DEPTH	9031	PERF.	7734 - 8878
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	40	1	371	3	Y	11	9 1 5
						12	9					
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	62	1	554	3	Y	8	6 1 7
						9	9					
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	49	1	381	3	Y	9	12 1 4
						10	9					
11	420 N	254	-0-	-166	-0-	42	1	202	3	Y	9	10 1 3
						10	9					
12	620 N	324	-0-	-296	-0-	36	1	279	2	Y	8	7 1 4
						9	9					
*01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	54	1	467	2	Y	10	7 1 7
						11	9					

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #:		10	RRCID ->	165721	COMPL. DATE	05/02/1998	TOTAL DEPTH	9115	PERF.	7718 - 8832
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	81	1	746	3	Y	6	5 1 2
						7	9					
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	98	1	885	3	Y	3	3 1 2
						3	9					
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	172	1	1348	3	Y	4	6 1 -0-
						4	9					
11	810 N	731	-0-	-79	-0-	82	1	247	2	Y	5	5 1 -0-
						396	3					
12	899 N	436	-0-	-463	-0-	50	1	383	2	Y	3	2 1 1
						3	9					
01	899 N	494	-0-	-405	-0-	50	1	438	2	Y	5	3 1 3
						6	9					

ANGUS (STRAWN) VANGUARD OPERATING, LLC JONES RANCH "B"		//CONT.// 02901 500 //CONT.// 881585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
		WELL #: 8		RRCID -> 169087		COMPL. DATE 10/25/1998			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7732 - 8610		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	51	1	470	3	Y	-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	49	1	439	3	Y	-0-
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	61	1	474	3	Y	-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	51	1	154	2	Y	-0-
						246	3				
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	41	1	314	2	Y	-0-
*01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	57	1	499	2	Y	-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 6039		RRCID -> 169088		COMPL. DATE 10/26/1998			TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7661 - 8724		
08	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	179	1	1651	3	Y	-0-
09	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	129	1	1157	3	Y	-0-
10	1209 X	1183	-0-	-26	-0-	134	1	1049	3	Y	-0-
11	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	189	1	572	2	Y	-0-
						916	3				
12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	156	1	1200	2	Y	-0-
*01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	169	1	1472	2	Y	-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 169328		COMPL. DATE 06/01/1998			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8796 - 8704		
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	3	Y	-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	224	3	Y	-0-
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	25	1	194	3	Y	-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	75	2	Y	-0-
						121	3				
12	248 N	134	-0-	-114	-0-	15	1	119	2	Y	-0-
*01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	207	2	Y	-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 4010		RRCID -> 169675		COMPL. DATE 10/27/1998			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7730 - 8940		
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	49	1	453	3	Y	6
						7	9				5
09	540 N	219	-0-	-321	-0-	22	1	194	3	Y	3
						3	9				3
10	496 N	391	-0-	-105	-0-	44	1	343	3	Y	4
						4	9				6
11	480 N	323	-0-	-157	-0-	36	1	108	2	Y	5
						173	3	6	9		5
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	34	1	260	2	Y	3
						3	9				2
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	40	1	348	2	Y	5
						6	9				3

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 13		RRCID -> 169820		COMPL. DATE 12/01/1998			TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7764 - 8916		
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	58	1	541	3	Y	3
						3	9				2
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	53	1	483	3	Y	1
						1	9				1
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	70	1	549	3	Y	2
						2	9				2
11	570 N	532	-0-	-38	-0-	60	1	181	2	Y	1
						290	3	1	9		2
12	558 N	455	-0-	-103	-0-	52	1	401	2	Y	2
						2	9				1
*01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	64	1	560	2	Y	1
						1	9				1

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585								
H & H DRILLING CO.		WELL #: 9039		RRCID -> 178473		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8759 - 8836		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	87 1	803 3	N	6 5 1	2
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	7 9	864 3	N	4 3 1	3
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	4 9	1175 3	N	5 6 1	2
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	150 1	279 2	N	4 5 1	1
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	6 9	482 2	N	4 3 1	2
*01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	446 3	758 2	N	4 3 1	3
						63 1				
						4 9				
						87 1				
						4 9				

JONES RANCH "B"		WELL #: 1238		RRCID -> 179112		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8616 - 8636		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 8039		RRCID -> 181259		COMPL. DATE 12/28/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8791 - 8851		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT	-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 9038		RRCID -> 181260		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7706 - 8592		
08	620 N	470	-0-	-150	-0-	45 1	417 3	N	7 6 1	3
09	780 N	395	-0-	-385	-0-	8 9	349 3	N	6 4 1	5
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	7 9	735 3	N	5 7 1	3
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	94 1	520 2	N	7 7 1	3
12	403 N	28	-0-	-375	-0-	172 1	8 9	N	-0- 3 1	-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	833 3	25 2	N	-0-	-0-
						3 1				

H & H DRILLING CO.		WELL #: 240		RRCID -> 184160		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8518 - 8592		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585													
H & H DRILLING CO.		WELL #: 640		RRCID -> 194465		COMPL. DATE 04/02/2003			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8705 - 8774						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	198	1	1834	3	N	-0-				-0-
09	2130 N	1402	-0-	-728	-0-	140	1	1262	3	N	-0-				-0-
10	2232 N	1827	-0-	-405	-0-	207	1	1620	3	N	-0-				-0-
11	1980 N	1615	-0-	-365	-0-	182	1	551	2	N	-0-				-0-
						882	3								
12	1457 N	1219	-0-	-238	-0-	140	1	1079	2	N	-0-				-0-
01	1829 N	1799	-0-	-30	-0-	185	1	1614	2	N	-0-				-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 1038		RRCID -> 194466		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 8605						
08	620 N	392	-0-	-228	-0-	38	1	354	3	N	-0-				-0-
09	750 N	487	-0-	-263	-0-	49	1	438	3	N	-0-				-0-
10	527 N	390	-0-	-137	-0-	44	1	346	3	N	-0-				-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	51	1	154	2	N	-0-				-0-
						246	3								
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	68	1	523	2	N	-0-				-0-
*01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	78	1	680	2	N	-0-				-0-

HENDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #: 404		RRCID -> 195345		COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8748 - 8855						
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	58	1	540	3	N	-0-				-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	35	1	319	3	N	-0-				-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	37	1	286	3	N	-0-				-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	31	1	94	2	N	-0-				-0-
						150	3								
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	28	1	212	2	N	-0-				-0-
*01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	45	1	392	2	N	-0-				-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 1138		RRCID -> 195796		COMPL. DATE 05/02/2003			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8592 - 8645						
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	89	1	823	3	N	-0-				-0-
09	1050 N	836	-0-	-214	-0-	84	1	752	3	N	-0-				-0-
10	1023 N	630	-0-	-393	-0-	71	1	559	3	N	-0-				-0-
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	102	1	307	2	N	-0-				-0-
						492	3								
12	868 N	818	-0-	-50	-0-	94	1	724	2	N	-0-				-0-
*01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	91	1	795	2	N	-0-				-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 1239		RRCID -> 204366		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8651 - 8852						
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	156	1	1446	3	N	-0-				-0-
09	1860 N	1535	-0-	-325	-0-	153	1	1382	3	N	-0-				-0-
10	1612 N	1409	-0-	-203	-0-	160	1	1249	3	N	-0-				-0-
11	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	200	1	605	2	N	-0-				-0-
						968	3								
12	1581 N	1403	-0-	-178	-0-	161	1	1242	2	N	-0-				-0-
*01	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	184	1	1608	2	N	-0-				-0-

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585									
H & H DRILLING CO.		WELL #: 1039		RRCID -> 204735		COMPL. DATE		N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	209	1	1935	3	N	-0-
09	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	202	1	1822	3	N	-0-
10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	217	1	1699	3	N	-0-
11	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	254	1	767	2	N	-0-
						1227	3				
12	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	216	1	1660	2	N	-0-
*01	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	252	1	2201	2	N	-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 1438		RRCID -> 205426		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 8787		PERF. 8539 - 8590	
08	465 N	445	-0-	-20	-0-	42	1	390	3	N	5
						13	9				
09	690 N	435	-0-	-255	-0-	43	1	383	3	N	7
						9	9				
10	527 N	493	-0-	-34	-0-	55	1	428	3	N	4
						10	9				
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	52	1	158	2	N	3
						253	3	10	9		
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	53	1	410	2	N	4
						9	9				
*01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	98	1	854	2	N	7
						11	9				

H & H DRILLING CO.		WELL #: 740		RRCID -> 205582		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8680 - 8689	
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	108	1	1001	3	N	-0-
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	80	1	718	3	N	-0-
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	80	1	625	3	N	-0-
11	1080 N	896	-0-	-184	-0-	101	1	306	2	N	-0-
						489	3				
12	837 N	486	-0-	-351	-0-	56	1	430	2	N	-0-
*01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	94	1	818	2	N	-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 1538		RRCID -> 205866		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8571 - 8624	
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	107	1	988	3	N	6
						17	9				
09	1440 N	1059	-0-	-381	-0-	105	1	942	3	N	9
						12	9				
10	1395 N	993	-0-	-402	-0-	111	1	869	3	N	5
						13	9				
11	1080 N	974	-0-	-106	-0-	109	1	328	2	N	4
						525	3	12	9		
12	1085 N	800	-0-	-285	-0-	91	1	699	2	N	5
						10	9				
01	992 N	957	-0-	-35	-0-	97	1	846	2	N	9
						14	9				

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 7010		RRCID -> 206143		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 9129		PERF. 7740 - 8888	
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	67	1	616	3	N	5
						14	9				
09	1110 N	525	-0-	-585	-0-	51	1	463	3	N	8
						11	9				
10	806 N	399	-0-	-407	-0-	44	1	344	3	N	4
						11	9				
11	660 N	429	-0-	-231	-0-	47	1	143	2	N	3
						228	3	11	9		
12	558 N	534	-0-	-24	-0-	60	1	463	2	N	5
						11	9				
*01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	67	1	588	2	N	8
						12	9				

 ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
 HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 604 RRCID -> 206767 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8664 - 8902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	114	-0-	-41	-0-	11	1	103	3	N	-0-			-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	27	1	241	3	N	-0-			-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	50	1	394	3	N	-0-			-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	50	1	152	2	N	-0-			-0-
						243	3							
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	36	1	278	2	N	-0-			-0-
01	434 N	429	-0-	-5	-0-	44	1	385	2	N	-0-			-0-

 H & H DRILLING CO. WELL #: 8040 RRCID -> 207125 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8544 - 8666

08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	71	1	661	3	N	-0-			-0-
09	1110 N	862	-0-	-248	-0-	86	1	776	3	N	-0-			-0-
10	961 N	678	-0-	-283	-0-	77	1	601	3	N	-0-			-0-
11	720 N	458	-0-	-262	-0-	52	1	156	2	N	-0-			-0-
						250	3							
12	899 N	542	-0-	-357	-0-	62	1	480	2	N	-0-			-0-
01	682 N	655	-0-	-27	-0-	67	1	588	2	N	-0-			-0-

 H & H DRILLING CO. WELL #: 1339 RRCID -> 207148 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8690 - 8894

08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	89	1	822	3	N	5	4	1	2
						6	9							
09	1380 N	946	-0-	-434	-0-	94	1	848	3	N	4	3	1	3
						4	9							
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	112	1	879	3	N	5	6	1	2
						6	9							
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	105	1	316	2	N	4	5	1	1
						506	3	4	9					
12	992 N	788	-0-	-204	-0-	90	1	694	2	N	4	3	1	2
						4	9							
*01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	106	1	921	2	N	4	3	1	3
						4	9							

 HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 504 RRCID -> 208094 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7649 - 8794

08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	130	1	1205	3	N	17	14	1	7
						19	9							
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	134	1	1206	3	N	12	9	1	10
						13	9							
10	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	223	1	1750	3	N	14	18	1	6
						15	9							
11	1320 N	1033	-0-	-287	-0-	115	1	348	2	N	12	14	1	4
						557	3	13	9					
12	1395 N	882	-0-	-513	-0-	100	1	771	2	N	10	9	1	5
						11	9							
01	1984 N	896	-0-	-1088	-0-	90	1	789	2	N	15	10	1	10
						17	9							

 JONES RANCH "B" WELL #: 1338 RRCID -> 208362 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8669 - 8774

08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	72	1	661	3	N	12	10	1	5
						13	9							
09	1200 N	1012	-0-	-188	-0-	100	1	900	3	N	11	7	1	9
						12	9							
10	1023 N	978	-0-	-45	-0-	109	1	856	3	N	12	16	1	5
						13	9							
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	96	1	757	3	N	12	13	1	4
						13	9							
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	144	1	1108	2	N	9	8	1	5
						10	9							
*01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	103	1	896	2	N	13	9	1	9
						14	9							

OIL AND GAS DIVISION

ANGUS (STRAWN) VANGUARD OPERATING, LLC JONES RANCH "B"		//CONT.// 02901 500 //CONT.// 881585 WELL #: 1638		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
RRCID -> 208376 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8642 - 8791														
08	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	183	1	1694	3	N	21	17	1	9
09	1860 N	1649	-0-	-211	-0-	23	9	1468	3	N	16	12	1	13
10	2480 N	1462	-0-	-1018	-0-	163	1	1280	3	N	17	23	1	7
11	1830 N	950	-0-	-880	-0-	18	9	318	2	N	16	18	1	5
12	1705 N	793	-0-	-912	-0-	105	1	687	2	N	15	12	1	8
01	1457 N	1064	-0-	-393	-0-	509	3	937	2	N	18	13	1	13
						89	1							
						17	9							
						107	1							
						20	9							

H & H DRILLING CO.		WELL #: 940		RRCID -> 208377		COMPL. DATE 01/19/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8528 - 8626					
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	51	1	475	3	N	3	3	1	1
09	690 N	479	-0-	-211	-0-	3	9	428	3	N	3	2	1	2
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	48	1	496	3	N	2	3	1	1
11	510 N	466	-0-	-44	-0-	3	9	158	2	N	3	3	1	1
12	496 N	364	-0-	-132	-0-	63	1	320	2	N	2	2	1	1
*01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	2	9	502	2	N	3	2	1	2
						253	3							
						42	1							
						2	9							
						58	1							
						3	9							

H & H DRILLING CO.		WELL #: 340		RRCID -> 208898		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8504 - 8609					
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	43	1	398	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	48	1	428	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	496 N	456	-0-	-40	-0-	52	1	404	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	48	1	145	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	496 N	356	-0-	-140	-0-	232	3	315	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	465 N	109	-0-	-356	-0-	41	1	98	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						11	1							

H & H DRILLING CO.		WELL #: 2039		RRCID -> 210145		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8706 - 8898					
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	100	1	925	3	N	20	16	1	8
09	1200 N	995	-0-	-205	-0-	22	9	880	3	N	15	11	1	12
10	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	98	1	960	3	N	15	20	1	7
11	1020 N	989	-0-	-31	-0-	17	9	332	2	N	14	15	1	6
12	1023 N	834	-0-	-189	-0-	123	1	723	2	N	15	13	1	8
01	1085 N	1010	-0-	-75	-0-	17	9	890	2	N	16	11	1	13
						532	3							
						94	1							
						17	9							
						102	1							
						18	9							

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585									
HENDERSON, J.L., JR. B		WELL #: 704		RRCID -> 215564		COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8579 - 8868		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	N	-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	3	N	-0-
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	25	1	196	3	N	-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	23	1	70	2	N	-0-
						112	3				
12	248 N	186	-0-	-62	-0-	21	1	165	2	N	-0-
*01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	226	2	N	-0-

HENDERSON, J. L., JR. B		WELL #: 904		RRCID -> 215572		COMPL. DATE 12/28/2005			TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8548 - 8871		
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	199	3	N	-0-
09	270 N	217	-0-	-53	-0-	22	1	195	3	N	-0-
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	26	1	205	3	N	-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	24	1	73	2	N	-0-
						117	3				
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	29	1	224	2	N	-0-
*01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	25	1	220	2	N	-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 1040		RRCID -> 227626		COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8680 - 8772		
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	54	1	496	3	N	3
						3	9				1
09	780 N	540	-0-	-240	-0-	54	1	483	3	N	3
						3	9				2
10	713 N	383	-0-	-330	-0-	43	1	338	3	N	2
						2	9				1
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	70	1	211	2	N	3
						338	3	3	9		1
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	95	1	729	2	N	2
						2	9				1
*01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	84	1	729	2	N	3
						3	9				2

H&H DRILLING COMPANY		WELL #: 5040		RRCID -> 228025		COMPL. DATE 04/11/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8602 - 8698		
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	56	1	516	3	N	6
						7	9				5
09	690 N	615	-0-	-75	-0-	61	1	550	3	N	4
						4	9				3
10	713 N	590	-0-	-123	-0-	66	1	518	3	N	5
						6	9				6
11	570 N	488	-0-	-82	-0-	55	1	165	2	N	4
						264	3	4	9		5
12	651 N	434	-0-	-217	-0-	49	1	381	2	N	4
						4	9				3
*01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	65	1	565	2	N	4
						4	9				3

H & H DRILLING COMPANY		WELL #: 4040		RRCID -> 228940		COMPL. DATE 04/23/2007			TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8556 - 8568		
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	46	1	426	3	N	9
						10	9				7
09	540 N	487	-0-	-53	-0-	48	1	431	3	N	7
						8	9				5
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	58	1	453	3	N	7
						8	9				10
11	480 N	457	-0-	-23	-0-	51	1	153	2	N	7
						245	3	8	9		8
12	496 N	393	-0-	-103	-0-	44	1	342	2	N	4
						7	9				5
01	527 N	85	-0-	-442	-0-	9	1	75	2	N	1
						1	9				1

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585											
HENNDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 7020		RRCID -> 232203		COMPL. DATE 07/06/2007			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9050 - 9072				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	36	1	334	3	N	6	5 1	2
						7	9						
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	50	1	454	3	N	4	3 1	3
						4	9						
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	60	1	467	3	N	5	6 1	2
						6	9						
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	53	1	159	2	N	4	5 1	1
						255	3	4	9				
12	527 N	281	-0-	-246	-0-	32	1	245	2	N	4	3 1	2
						4	9						
01	527 N	358	-0-	-169	-0-	36	1	318	2	N	4	3 1	3
						4	9						

HENNDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #: 820		RRCID -> 233484		COMPL. DATE 08/06/2007			TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9021 - 9072				
08	3937 X	2994	-0-	-943	-0-	292	1	2702	3	N	-0-		-0-
09	3420 X	2989	-0-	-431	-0-	299	1	2690	3	N	-0-		-0-
10	3534 X	2935	-0-	-599	-0-	332	1	2603	3	N	-0-		-0-
11	3420 X	2982	-0-	-438	-0-	337	1	1017	2	N	-0-		-0-
						1628	3						
12	3317 X	2671	-0-	-646	-0-	307	1	2364	2	N	-0-		-0-
*01	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	340	1	2965	2	N	-0-		-0-

HENNDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 1020		RRCID -> 238656		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9035 - 9050				
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	95	1	881	3	N	8	7 1	3
						9	9						
09	1650 N	1077	-0-	-573	-0-	107	1	961	3	N	8	5 1	6
						9	9						
10	1209 N	1057	-0-	-152	-0-	119	1	930	3	N	7	10 1	3
						8	9						
11	960 N	948	-0-	-12	-0-	106	1	321	2	N	7	8 1	2
						513	3	8	9				
12	1116 N	960	-0-	-156	-0-	110	1	843	2	N	6	5 1	3
						7	9						
01	1054 N	900	-0-	-154	-0-	92	1	800	2	N	7	5 1	5
						8	9						

HENNDERSON, J. L. JR.		WELL #: 217		RRCID -> 240804		COMPL. DATE 06/11/2011			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8909				
08	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	276	1	2548	3	N	6	5 1	2
						7	9						
09	2970 N	2758	-0-	-212	-0-	275	1	2477	3	N	5	3 1	4
						6	9						
10	3038 N	2821	-0-	-217	-0-	319	1	2498	3	N	4	6 1	2
						4	9						
11	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	317	1	957	2	N	5	5 1	2
						1534	3	6	9				
12	2852 N	2522	-0-	-330	-0-	290	1	2229	2	N	3	3 1	2
						3	9						
*01	3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	315	1	2747	2	N	6	4 1	4
						7	9						

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585										
HENNDERSON, J. L., JR. B		WELL #: 1120		RRCID -> 240951		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8812 - 8936			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	5456 X	4582	-0-	-874	-0-	447	1	4135	3	N	-0-	-0-
09	5040 X	4765	-0-	-275	-0-	476	1	4289	3	N	-0-	-0-
10	5208 X	4668	-0-	-540	-0-	529	1	4139	3	N	-0-	-0-
11	5040 X	4575	-0-	-465	-0-	517	1	1560	2	N	-0-	-0-
						2498	3					
12	4929 X	4443	-0-	-486	-0-	511	1	3932	2	N	-0-	-0-
*01	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	538	1	4696	2	N	-0-	-0-

HENNDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 620		RRCID -> 244265		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9026 - 9078			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HENNDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 5020		RRCID -> 244266		COMPL. DATE 05/21/2007			TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8964 - 9000			
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	47	1	437	3	N	7	6 1 3
						8	9					
09	750 N	510	-0-	-240	-0-	50	1	454	3	N	5	4 1 4
						6	9					
10	713 N	557	-0-	-156	-0-	62	1	488	3	N	6	8 1 2
						7	9					
11	480 N	459	-0-	-21	-0-	51	1	154	2	N	6	6 1 2
						247	3	7	9			
12	527 N	401	-0-	-126	-0-	46	1	351	2	N	4	4 1 2
						4	9					
01	558 N	535	-0-	-23	-0-	54	1	474	2	N	6	4 1 4
						7	9					

VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C.		885106		RRCID -> 166623		COMPL. DATE 05/03/1997			TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9115 - 10130			
H & H DRILLING COMPANY		WELL #: 1H										
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-	38
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-	38
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-	38
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-	38
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38

CONNER		WELL #: 1		RRCID -> 166803		COMPL. DATE 09/25/1997			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7660 - 8612			
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-	1
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-	1
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-	1
11	300 N	220	-0-	-80	-0-	220	3			N	-0-	1
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

H & H DRILLING COMPANY		WELL #: 2H		RRCID -> 167578		COMPL. DATE 09/23/1997			TOTAL DEPTH 11130 PERF.10810 - 11055			
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-	11
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-	11
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-	11
11	360 N	115	-0-	-245	-0-	115	3			N	-0-	11
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-	11
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	11

ANGUS (STRAWN)		//CONT.//		02901 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C.		//CONT.//		885106											
HUDSPETH, L.M. MEM. HOSPITAL "4"		WELL #:		1H	RRCID ->	170346	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	8784	PERF.	8975 - 10165			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			2
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			2
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			2
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			2
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			2
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

JONES RANCH				WELL #:	125	RRCID ->	239155	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	8510 - 9600		
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL				WELL #:	111	RRCID ->	241033	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	8945	PERF.	7623 - 8650		
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			36
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			36
10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			36
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			36
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			36
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

JONES				WELL #:	111	RRCID ->	241036	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7572 - 8690		
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
11		120 N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-			-0-
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARDEN, S. (CANYON SD., LO.)				03492 666	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: IRION						
HENDESON, PETER OIL CO.				377075											
FIELDS, J. W.				WELL #:	4	RRCID ->	133101	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6469 - 6568		
08		558 N	487	-0-	-71	-0-	4	1	477	2	N	5			121
							6	9							
09		570 N	553	-0-	-17	-0-	5	1	539	2	N	8			129
							9	9							
10		494 N	494	-0-	-0-	-0-	4	1	483	2	N	6			135
							7	9							
11		586 N	586	-0-	-0-	-0-	5	1	570	2	N	10			145
							11	9							
12		558 N	458	-0-	-100	-0-	4	1	445	2	N	8			153
							9	9							
*01		597 N	597	-0-	-0-	-0-	5	1	575	2	N	15			168
							17	9							

ARLEDGE (PENN SAND) 03602 550 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
KATSCO ENERGY, INC. 451645
GUEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 197886 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 5053 - 5177

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1271 N	1067	-0-	-204	-0-	1067	3			N	-0-			192
09	1710 N	979	-0-	-731	-0-	979	3			N	-0-			192
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-			192
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-			192
*12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-			192
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			192

ARLENE 03608 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
SMC OIL & GAS, INC. 789634
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 121590 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4828 - 4832

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ATRICE (STRAWN LIME) 04310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
LAVANCO ENERGY, LTD. 489783
SUPER CHICKEN WELL #: 1 RRCID -> 275499 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5254 - 5258

08	4495	686	-0-	-3809	-0-	650	2	36	9	N	33			60
09	4350	330	-0-	-4020	-0-	305	2	25	9	N	23			83
10	2263 #	270	-0-	-1993	-0-	244	2	26	9	N	24	2	8	105
11	2190 #	355	-0-	-1835	-0-	336	2	19	9	N	17			122
12	1333 #	273	-0-	-1060	-0-	249	2	24	9	N	22			144
*01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	333	2	11	9	N	10			154

BAGGETT (CANYON) 04971 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 1 C RRCID -> 033438 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH 9188 PERF. N/A

08	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2			N	-0-			-0-
09	1320 N	1244	-0-	-76	-0-	1244	2			N	-0-			-0-
10	1364 N	1244	-0-	-120	-0-	1244	2			N	-0-			-0-
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 1 U RRCID -> 104022 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7922 - 8412

08	992 N	894	-0-	-98	-0-	894	2			N	-0-			-0-
09	900 N	872	-0-	-28	-0-	872	2			N	-0-			-0-
10	930 N	834	-0-	-96	-0-	834	2			N	-0-			-0-
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2502 RRCID -> 159997 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8415 - 8430

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT (CANYON)		//CONT.//		04971 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
RIGGS "20"		WELL #:		4	RRCID ->	209598	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	8024 - 8122
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		9	RRCID ->	265760	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	7504 - 9209
08		7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			-0-
09		8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	2			-0-
10		7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			-0-
11		7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			-0-
12		7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					-0-
01	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BAGGETT (CLEAR FORK)				04971 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
BAGGETT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	074907	COMPL. DATE	12/24/1977	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	N/A
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #:		2402	RRCID ->	155659	COMPL. DATE	08/02/1995	TOTAL DEPTH	9464	PERF.	2593 - 9423
08		186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			-0-
09		455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			-0-
10		370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			-0-
11		238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			-0-
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #:		2405	RRCID ->	161638	COMPL. DATE	11/10/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	2746 - 2754
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BAKER RANCH (CANYON)				05143 300	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: IRION						
ATROPOS EXPLORATION COMPANY				036618											
BAKER		WELL #:		1	RRCID ->	065859	COMPL. DATE	03/22/1976	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	N/A			
08		801	N	417	-0-	-384	B	-0-	416	2	1	9	Y	1	4
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	458	2	1	9	Y	1	5
10		447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2			Y	-0-	5
11		390	N	154	-0-	-236	B	-0-	154	2			Y	-0-	5
12		525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	2			Y	-0-	5
*01		506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	504	2	2	9	Y	2	7

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.// 05143 300		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: IRION			
ATROPOS EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 036618										
BAKER "1233"		WELL #: 1		RRCID -> 067940		COMPL. DATE 09/02/1976			TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	1005 N	505	-0-	-500 B	-0-	496	2	9	9	Y	8	106
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	287	2	7	9	Y	6	112
10	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	723	2	8	9	Y	7	119
11	480 N	461	-0-	-19 B	-0-	449	2	12	9	Y	11	24
12	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	620	2	7	9	Y	6	30
*01	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	762	2	10	9	Y	9	39

MURPHEY "7"		WELL #: 1		RRCID -> 068763		COMPL. DATE 10/30/1976			TOTAL DEPTH 7186 PERF. N/A			
08	2066 N	1027	-0-	-1039 B	-0-	946	2	81	9	Y	74	162
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	911	2	77	9	Y	70	134
10	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1011	2	62	9	Y	56	190
11	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1313	2	39	9	Y	35	67
12	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1474	2	65	9	Y	59	126
*01	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1419	2	51	9	Y	46	172

BAKER "8"		WELL #: 1		RRCID -> 076406		COMPL. DATE 05/04/1978			TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
08	1435 N	707	-0-	-728 B	-0-	697	2	10	9	Y	9	160
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	669	2	14	9	Y	13	59
10	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	677	2	11	9	Y	10	69
11	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	672	2	13	9	Y	12	81
*12	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	589	2	12	9	Y	11	92
*01	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	661	2	13	9	Y	12	104

TANKERSLEY, MYRA 18		WELL #: 1		RRCID -> 079909		COMPL. DATE 11/24/1978			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6704 - 6855			
08	93 N	48	-0-	-45 B	-0-	46	2	2	9	N	2	160
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	149	2	2	9	N	2	162
10	124 N	52	-0-	-72 B	-0-	50	2	2	9	N	2	164
11	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	141	2	1	9	N	1	165
12	155 N	63	-0-	-92 B	-0-	63	2			N	-0-	165
*01	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	115	2	3	9	N	3	168

PHILLIPS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 084721		COMPL. DATE 10/25/1979			TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6757 - 6882			
08	366 N	197	-0-	-169 B	-0-	189	2	8	9	Y	7	55
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	171	2	6	9	Y	5	23
10	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	205	2	3	9	Y	3	26
11	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	235	2	4	9	Y	4	30
12	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	167	2	6	9	Y	5	35
*01	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	176	2	4	9	Y	4	39

PHILLIPS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 089505		COMPL. DATE 09/12/1980			TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6647 - 6769			
08	598 N	288	-0-	-310 B	-0-	274	2	14	9	Y	13	106
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	112	2	10	9	Y	9	44
10	186 N	49	-0-	-137 B	-0-	43	2	6	9	Y	5	49
11	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	266	2	10	9	Y	9	58
12	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	352	2	10	9	Y	9	67
*01	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	194	2	10	9	Y	9	76

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: IRION					
ATROPOS EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		036618											
CRAWFORD		WELL #:		2		RRCID -> 092046		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6790 - 6862					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-			27	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	90 N	64	-0-	-26 B	-0-	64	2			N	-0-			27	
10	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-			27	
11	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-			27	
12	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-			27	
*01	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-			27	

BAKER		WELL #:		3		RRCID -> 094063		COMPL. DATE 06/30/1981		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6948 - 6974					
08	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					Y	4			30	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3			33	
10	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	811	2	6	9	Y	5			38	
11	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2			Y	-0-			38	
12	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	599	2	3	9	Y	3			41	
*01	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	533	2	11	9	Y	10			51	

SHAW		WELL #:		2		RRCID -> 122521		COMPL. DATE 10/10/1986		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6711 - 6827					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			31	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			31	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			31	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			31	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			31	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			31	

BAKER "1233"		WELL #:		2		RRCID -> 146127		COMPL. DATE 07/29/1993		TOTAL DEPTH 7159 PERF. 6927 - 7038					
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3			44	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3			47	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3			50	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4	44	1	10	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2			12	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4			16	

MURPHEY 1219		WELL #:		1		RRCID -> 163610		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 7304 PERF. 6992 - 7276					
08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	55	2	12	9	N	11			114	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	90 N	29	-0-	-61 B	-0-	23	2	6	9	N	5			119	
10	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	27	2	9	9	N	8			127	
11	60 N	30	-0-	-30 B	-0-	27	2	3	9	N	3			130	
12	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	22	2	10	9	N	9			139	
01	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT			139	

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		UNIVERSITY -13-		WELL #:		2		RRCID -> 141975		COMPL. DATE 07/19/1992		TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7023 - 7070	
08	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-			7	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160	2			N	-0-			7	
10	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-			7	
11	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-			7	
*12	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-			7	
*01	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-			7	

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//	05143 300	ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: IRION			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732									
ECKERT 444		WELL #:	1	RRCID ->	173855	COMPL. DATE	09/03/1984	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		48
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		48
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		48

UNIVERSITY "9A"		WELL #:	5	RRCID ->	256855	COMPL. DATE	11/04/1985	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7060 - 7104	
08		341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331	2	N	-0-		23
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		330 N	319	-0-	-11 B	-0-	319	2	N	-0-		23
10		341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2	N	-0-		23
11		330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315	2	N	-0-		23
12		341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312	2	N	-0-		23
01		341 N	313	-0-	-28 B	-0-	313	2	N	-0-		23

CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.		WELL #:	130432	RRCID ->	127901	COMPL. DATE	06/30/1988	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	6858 - 6880	
08		62 N	15	-0-	-47 B	-0-	1	1	N	14	3	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
09		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	41	3	-0-
10		93 N	47	-0-	-46 B	-0-	1	1	N	46	3	-0-
11		15 N	1	-0-	-14 B	-0-	1	1	N			-0-
12		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	88	3	-0-
01		62 N	21	-0-	-41 B	-0-	1	1	N	20	3	-0-

UNIVERSITY "23"		WELL #:	2	RRCID ->	131148	COMPL. DATE	04/29/1989	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7051 - 7106	
08		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	318	3	2 8
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			2	9				109
09		180 N	67	-0-	-113 B	-0-	1	1	N	64	3	2 8
							2	9				109
10		279 N	3	-0-	-276 B	-0-	1	1	N	2	9	2 8
11		300 N	3	-0-	-297 B	-0-	1	1	N	2	9	2 8
12		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	393	3	2 8
							2	9				109
*01		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	313	3	-0-

UNIVERSITY "23"		WELL #:	3	RRCID ->	133102	COMPL. DATE	01/01/1990	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7058 - 7326	
08		589 N	287	-0-	-302 B	-0-	1	1	N	286	3	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
09		480 N	303	-0-	-177 B	-0-	1	1	N	302	3	-0-
10		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	517	3	-0-
11		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	503	3	-0-
12		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	488	3	-0-
01		527 N	525	-0-	-2 B	-0-	1	1	N	524	3	-0-

UNIVERSITY "5"		WELL #:	2	RRCID ->	146949	COMPL. DATE	09/15/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6912 - 6968	
08		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	285	3	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
09		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	276	3	-0-
10		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	318	3	-0-
11		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	288	3	-0-
12		279 N	278	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	277	3	-0-
01		310 N	274	-0-	-36 B	-0-	1	1	N	273	3	-0-

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: IRION			
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865						
STATE "UO"(CITIES SERVICE)		WELL #:		1	RRCID -> 133682	COMPL. DATE 12/15/1989	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7039	- 7094	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 3	Y	-0-	10
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		480 N	327	-0-	-153 B	-0-	327 3	Y	-0-	10
10		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 3	Y	-0-	10
11		480 N	479	-0-	-1 B	-0-	479 3	Y	-0-	10
12		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	Y	-0-	10
*01		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 3	Y	-0-	10

STATE "UF"		WELL #:		1	RRCID -> 134449	COMPL. DATE 04/01/1990	TOTAL DEPTH 8005	PERF. 7100	- 7129	
08		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	Y	-0-	10
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3	Y	-0-	10
10		310 N	238	-0-	-72 B	-0-	238 3	Y	-0-	10
11		300 N	194	-0-	-106 B	-0-	194 3	Y	-0-	10
12		279 N	168	-0-	-111 B	-0-	168 3	Y	-0-	10
01		248 N	196	-0-	-52 B	-0-	196 3	Y	-0-	10

STATE "TB"		WELL #:		1	RRCID -> 135202	COMPL. DATE 06/13/1990	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7056	- 7098	
08		372 N	213	-0-	-159 B	-0-	213 3	Y	-0-	10
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		330 N	194	-0-	-136 B	-0-	194 3	Y	-0-	10
10		341 N	275	-0-	-66 B	-0-	275 3	Y	-0-	10
11		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	Y	-0-	10
12		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	Y	-0-	10
01		279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 3	Y	-0-	10

STATE "TB"		WELL #:		3	RRCID -> 140317	COMPL. DATE 12/09/1991	TOTAL DEPTH 7903	PERF. 7059	- 7280	
08		1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377 3	Y	-0-	99
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231 3	Y	-0-	99
10		1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270 3	Y	-0-	99
11		1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040 3	Y	-0-	99
12		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 3	Y	-0-	99
01		1271 N	906	-0-	-365 B	-0-	906 3	Y	-0-	99

STATE "TB"		WELL #:		2	RRCID -> 140652	COMPL. DATE 01/14/1992	TOTAL DEPTH 7917	PERF. 7060	- 7107	
08		465 N	337	-0-	-128 B	-0-	337 3	Y	-0-	13
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	Y	-0-	13
10		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3	Y	-0-	13
11		330 N	310	-0-	-20 B	-0-	310 3	Y	-0-	13
12		434 N	295	-0-	-139 B	-0-	295 3	Y	-0-	13
01		403 N	317	-0-	-86 B	-0-	317 3	Y	-0-	13

STATE "UO" (CITIES SERVICE)		WELL #:		A 1	RRCID -> 141325	COMPL. DATE 04/23/1992	TOTAL DEPTH 7441	PERF. 7081	- 7314	
08		1364 N	1255	-0-	-109 B	-0-	1255 3	N	-0-	49
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137 3	N	-0-	49
10		1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039 3	N	-0-	49
11		1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281 3	N	-0-	49
12		1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286 3	N	-0-	49
*01		1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307 3	N	-0-	49

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
 DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
 FORTUNE "7" WELL #: 1 RRCID -> 143708 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7140 - 7370

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124 3	N	-0-			33
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	241	-0-	-299	B	-0-	241 3	N	-0-			33
10	310 N	238	-0-	-72	B	-0-	238 3	N	-0-			33
11	120 N	103	-0-	-17	B	-0-	103 3	N	-0-			33
12	248 N	126	-0-	-122	B	-0-	126 3	N	-0-			33
01	248 N	231	-0-	-17	B	-0-	231 3	N	-0-			33

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
 CRAWFORD 1230 WELL #: 2 RRCID -> 089417 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6795 - 6988

08	248 N	195	-0-	-53	B	-0-	191 2	4 9	N	4		54
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	277 2	3 9	N	3		57
10	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	242 2	2 9	N	2		59
11	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	241 2	3 9	N	3		62
12	279 N	248	-0-	-31	B	-0-	245 2	3 9	N	3		65
01	248 N	220	-0-	-28	B	-0-	218 2	2 9	N	2		67

CRAWFORD "1230" WELL #: 1 RRCID -> 089658 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6919

08	372 N	363	-0-	-9	B	-0-	357 2	6 9	N	5		75
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	355 2	6 9	N	5		80
10	372 N	330	-0-	-42	B	-0-	328 2	2 9	N	2		82
11	360 N	321	-0-	-39	B	-0-	319 2	2 9	N	2		84
12	372 N	328	-0-	-44	B	-0-	322 2	6 9	N	5		89
01	341 N	326	-0-	-15	B	-0-	319 2	7 9	N	6		95

J & J WELL SERVICE, INC. 427433
 SPRING CREEK WELL #: RRCID -> 207585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6818 - 6966

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		25
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		25
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		25
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		25
	PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2013											

SPRING CREEK WELL #: RRCID -> 207586 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6881 - 6900

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		23
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		23
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		23
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		23
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		23
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		23
	PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2013											

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: IRION					
OXY USA INC.				630591											
UNIVERSITY "23"		WELL #:		5		RRCID -> 184514		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7030 - 7314					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
08	496 N	437	-0-	-59 B	-0-	437	2	N	-0-			-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	480 N	442	-0-	-38 B	-0-	442	2	N	-0-			-0-			
10	465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452	2	N	-0-			-0-			
11	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2	N	-0-			-0-			
12	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2	N	-0-			-0-			
*01	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2	N	-0-			-0-			

UNIVERSITY "23"		WELL #:		6		RRCID -> 187673		COMPL. DATE 01/28/2002		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7052 - 7107					
08	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2	N	-0-			160			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2	N	-0-			160			
10	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	719	2	N	2			162			
11	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2	N	-0-			162			
12	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	698	2	N	19	172	0	9			
*01	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	675	2	N	6			15			

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		UNIVERSITY "D"		WELL #:		1		RRCID -> 129474		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6621 - 6898	
08	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2	N	-0-			-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	360 N	345	-0-	-15 B	-0-	345	2	N	-0-			-0-			
10	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348	2	N	-0-			-0-			
11	360 N	322	-0-	-38 B	-0-	322	2	N	-0-			-0-			
12	372 N	342	-0-	-30 B	-0-	342	2	N	-0-			-0-			
01	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338	2	N	-0-			-0-			

JONES "39"		WELL #:		1		RRCID -> 135104		COMPL. DATE 06/26/1990		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6256 - 6312					
08	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2	N	-0-			-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2	N	-0-			-0-			
10	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2	N	-0-			-0-			
11	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2	N	-0-			-0-			
12	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2	N	-0-			-0-			
01	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2	N	-0-			-0-			

UNIVERSITY 53-17		WELL #:		1		RRCID -> 141153		COMPL. DATE 02/11/1992		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7038 - 7080					
08	713 N	538	-0-	-175 B	-0-	530	2	N	7			102			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	720 N	358	-0-	-362 B	-0-	358	2	N	-0-			102			
10	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	649	2	N	18			120			
11	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	543	2	N	4			124			
12	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	500	2	N	3			127			
01	682 N	459	-0-	-223 B	-0-	459	2	N	-0-			127			

UNIVERSITY 14		WELL #:		2		RRCID -> 141689		COMPL. DATE 06/20/1992		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7020 - 7131					
08	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2	N	-0-			30			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2	N	-0-			30			
10	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2	N	-0-			30			
11	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2	N	-0-			30			
12	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2	N	-0-			30			
*01	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2	N	-0-			30			

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.// 05143 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: IRION	
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099							
UNIVERSITY 17		WELL #: 2		RRCID -> 142178		COMPL. DATE 08/07/1992		TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7011 - 7059	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	124 N	41	-0-	-83 B	-0-	41 2	N	-0-	169
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	90 N	50	-0-	-40 B	-0-	50 2	N	-0-	169
10	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47 2	N	-0-	169
11	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-	169
12	62 N	7	-0-	-55 B	-0-	7 2	N	-0-	169
01	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42 2	N	-0-	169

UNIVERSITY "17"		WELL #: 3		RRCID -> 150253		COMPL. DATE 06/05/1994		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7020 - 7078	
08	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	206 2	2 9 N	2	60
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 2	N	-0-	60
10	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 2	N	-0-	60
11	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199 2	N	-0-	60
12	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 2	N	-0-	60
01	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 2	N	-0-	60

UNIVERSITY "D"		WELL #: 4		RRCID -> 214903		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6878 - 6926	
08	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287 2	N	-0-	207
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287 2	N	-0-	207
10	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	N	-0-	207
11	270 N	239	-0-	-31 B	-0-	239 2	N	-0-	24
12	310 N	211	-0-	-99 B	-0-	211 2	N	-0-	24
01	279 N	137	-0-	-142 B	-0-	137 2	N	-0-	24

UNIVERSITY 53-17		WELL #: 2		RRCID -> 225743		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7034 - 7072	
08	775 N	760	-0-	-15 B	-0-	750 2	10 9 N	9	99
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	720 N	638	-0-	-82 B	-0-	638 2	N	-0-	99
10	744 N	696	-0-	-48 B	-0-	666 2	30 9 N	27	126
11	750 N	609	-0-	-141 B	-0-	601 2	8 9 N	7	133
12	651 N	602	-0-	-49 B	-0-	596 2	6 9 N	5	138
01	682 N	575	-0-	-107 B	-0-	575 2	N	-0-	138

UNIVERSITY "17"		WELL #: 4		RRCID -> 233308		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7031 - 7070	
08	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	567 2	1 9 N	1	195
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	450 N	449	-0-	-1 B	-0-	449 2	N	-0-	195
10	558 N	420	-0-	-138 B	-0-	410 2	10 9 N	9	204
11	540 N	356	-0-	-184 B	-0-	350 2	6 9 N	5	209
12	465 N	337	-0-	-128 B	-0-	337 2	N	-0-	209
01	434 N	338	-0-	-96 B	-0-	338 2	N	-0-	209

BALLINGER, SE. (FRY)		05316 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS	
LANDMASTER PARTNERS, INC.		484659							
LEONARD		WELL #: 1		RRCID -> 256164		COMPL. DATE 12/06/2009		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3098 - 3104	
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-	29
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-	29
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-	29
11	330 N	281	-0-	-49	-0-	281 2	N	-0-	29
*12	341 N	145	-0-	-196	-0-	145 2	N	-0-	29
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT	29

BARNET-AMACKER (FUSSELMAN) 05755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
 XTO ENERGY INC. 945936
 WINDHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 208390 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10950 - 11294

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1665 R	1665	-0-	-0-	-0-	1665 3		Y	-0-	9 1		9
09	1040 R	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3		Y	-0-			9
10	1819 R	1819	-0-	-0-	-0-	1819 3		Y	-0-	4 1		5
11	1417 R	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3		Y	-0-			5
12	1611 R	1611	-0-	-0-	-0-	1611 3		Y	-0-	4 1		1
*01	1464 R	1464	-0-	-0-	-0-	1461 3	3 9	Y	3	1 1		3

BARREL ROLL (FUSSELMAN) 05811 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
 XTO ENERGY INC. 945936
 GIDDINGS ESTATE FEE WELL #: 1247 RRCID -> 139571 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12362

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDDO 06655 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
 EDMONDSON OIL & GAS 243493
 EDMONDSON "CBT" WELL #: 1 RRCID -> 211207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3490 - 3494

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

3-D OIL & GAS 953631
 GRAY, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 160199 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3514 - 3526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-				N	-0-			-0-
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 3		N	-0-			-0-
*10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3		N	-0-			-0-
*11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKISSACK WELL #: 1 RRCID -> 162780 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 3555 - 3560

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
	PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2015 - PLUGGED 09/11/2015											

ELKINS 'B' WELL #: 4 RRCID -> 203578 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3532 - 3542

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			43
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-				N	-0-			43
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			43
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	284 3		N	-0-			43
*11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			43
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		07109 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
CALLON PETROLEUM OPERATING CO		124828														
NEAL "4"		WELL #: C 1		RRCID -> 198533		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 11395 PERF.11882 - 15743								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		UNIVERSITY 8		WELL #: 1		RRCID -> 191049		COMPL. DATE 09/12/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11339 - 14699		
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3		N	-0-					93
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3		N	-0-					93
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-					93
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-					93
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-					93
*01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-					93

UNIVERSITY 5		WELL #: 1H		RRCID -> 191744		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11636 - 16005						
08	3100	N	6275	-0-	3175	4111	6230	3	45	9	Y	41	147	1		139
09	3000	N	1918	-0-	-1082	3029	1867	3	51	9	Y	46				185
10	5006	X	1977	-0-	-3029	-0-	1929	3	48	9	Y	44				229
*11	2220	X	1847	-0-	-373	-0-	1807	3	40	9	Y	36				265
*12	2294	X	1912	-0-	-382	-0-	1862	3	50	9	Y	45				310
01	1984	X	1930	-0-	-54	-0-	1876	3	54	9	Y	49	171	1		188

UNIVERSITY 15		WELL #: 1		RRCID -> 192265		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 11533		PERF.11575 - 14442	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 7		WELL #: 1		RRCID -> 192720		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11600 - 15920						
08	5425	X	5066	-0-	-359	-0-	4975	3	91	9	N	83	189	1		248
09	5250	X	5038	-0-	-212	-0-	4944	3	94	9	N	85	188	1		145
10	5425	X	4819	-0-	-606	-0-	4733	3	86	9	N	78				223
11	5040	X	1958	-0-	-3082	-0-	1934	3	24	9	N	22				245
12	5208	X	2018	-0-	-3190	-0-	1987	3	31	9	N	28	185	1		88
01	5208	X	2209	-0-	-2999	-0-	2144	3	65	9	N	59				147

UNIVERSITY 13		WELL #: 1		RRCID -> 193231		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11559 - 15425	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 UNIVERSITY 8 WELL #: 2 RRCID -> 195338 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11626 - 15064

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	806 X	596	-0-	-210	-0-	567	3	29	9	N	26				279
09	960 X	554	-0-	-406	-0-	520	3	34	9	N	31	182	1		128
10	992 X	652	-0-	-340	-0-	628	3	24	9	N	22				150
11	960 X	143	-0-	-817	-0-	136	3	7	9	N	6				156
12	589 X	284	-0-	-305	-0-	248	3	36	9	N	33				189
01	651 X	444	-0-	-207	-0-	416	3	28	9	N	25				214

UNIVERSITY "1" WELL #: 1 RRCID -> 196801 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11628 - 13533

08	2201 X	1907	-0-	-294	-0-	1830	3	77	9	N	70				173
09	2130 X	1300	-0-	-830	-0-	1288	3	12	9	N	11				184
10	1953 X	1286	-0-	-667	-0-	1243	3	43	9	N	39				223
11	1890 X	1274	-0-	-616	-0-	1238	3	36	9	N	33				256
12	1922 X	1193	-0-	-729	-0-	1140	3	53	9	N	48				304
01	1922 X	1045	-0-	-877	-0-	1005	3	40	9	N	36				340

UNIVERSITY "21" WELL #: 1 RRCID -> 196868 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 14658

08	93 N	65	-0-	-28	-0-	26	3	39	9	Y	35	50	1		20
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	30	3	28	9	Y	25	2	3		43
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	29	3	32	9	Y	29	24	1		48
*11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	29	3	53	9	Y	48	29	1		67
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	97	3	11	9	Y	10	67	1		10
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-				10

UNIVERSITY "12W" WELL #: 2 RRCID -> 197310 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11588 - 15634

08	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2319	3	50	9	N	45	178	1		84
09	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2454	3	40	9	N	36				120
10	2511 N	2213	-0-	-298	-0-	2180	3	33	9	N	30				150
11	2280 N	2234	-0-	-46	-0-	2200	3	34	9	N	31				181
12	2573 N	2339	-0-	-234	-0-	2293	3	46	9	N	42				223
*01	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2474	3	74	9	N	67	192	1		98

UNIVERSITY "7W" WELL #: 2 RRCID -> 205127 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 15374 PERF.11594 - 15300

08	3348 X	2743	-0-	-605	-0-	2634	3	109	9	N	99	186	1		225
09	3240 X	2755	-0-	-485	-0-	2671	3	84	9	N	76	182	1		119
10	3348 X	2777	-0-	-571	-0-	2703	3	74	9	N	67				186
11	3060 X	2486	-0-	-574	-0-	2453	3	33	9	N	30				216
12	2976 X	2271	-0-	-705	-0-	2195	3	76	9	N	69				285
*01	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2818	3	105	9	N	95	193	1		187

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 HUDGENS, DON WELL #: 5 RRCID -> 195903 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10910 - 10915

08	620 N	544	-0-	-76	-0-	544	3			Y	-0-				-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-				-0-
10	620 N	121	-0-	-499	-0-	121	3			Y	-0-				-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-				-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-				-0-
*01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-				-0-

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		//CONT.//		07109 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPTON				
JM COX RESOURCES, L.P.				433075										
ARCO-UNIVERSITY B				WELL #:	1	RRCID ->	174730	COMPL. DATE	10/25/1985	TOTAL DEPTH	11415	PERF.	10752 - 10816	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO UNIVERSITY				WELL #:	1	RRCID ->	190536	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	11325	PERF.	10690 - 10904	
08		372 N	337	-0-	-35	-0-		330	3	7	9	N	6	171
09		420 N	327	-0-	-93	-0-		319	3	8	9	N	7	178
10		341 N	330	-0-	-11	-0-		323	3	7	9	N	6	184
11		338 N	338	-0-	-0-	-0-		330	3	8	9	N	7	191
12		357 N	357	-0-	-0-	-0-		347	3	10	9	N	9	200
*01		358 N	358	-0-	-0-	-0-		348	3	10	9	N	9	209

JMC "12"				WELL #:	1	RRCID ->	200046	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	11398 - 12635	
08		279 X	168	-0-	-111	-0-		160	3	8	9	N	7	203
09		270 X	190	-0-	-80	-0-		186	3	4	9	N	4	207
10		323 X	323	-0-	-0-	-0-		317	3	6	9	N	5	212
11		270 X	232	-0-	-38	-0-		220	3	12	9	N	11	223
12		272 X	272	-0-	-0-	-0-		257	3	15	9	N	14	46
01		310 X	253	-0-	-57	-0-		246	3	7	9	N	6	52

NEAL ESTATE "36-A"				WELL #:	1	RRCID ->	200440	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	11157	PERF.	11144 - 15470	
08		2077 X	1699	-0-	-378	-0-		1684	3	15	9	N	14	92
09		2010 X	690	-0-	-1320	-0-		681	3	9	9	N	8	100
10		1550 X	372	-0-	-1178	-0-		372	3			N	-0-	100
11		1650 X	809	-0-	-841	-0-		801	3	8	9	N	7	107
12		1705 X	306	-0-	-1399	-0-		305	3	1	9	N	1	108
01		1705 X	560	-0-	-1145	-0-		546	3	14	9	N	13	121

MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
UNIVERSITY "2W"				WELL #:	1	RRCID ->	197652	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11448 - 15150	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MID-STATES OPERATING COMPANY				566121										
WOOLEY "7"				WELL #:	2	RRCID ->	151590	COMPL. DATE	08/02/1994	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11144 - 11374	
08		950 N	950	-0-	-0-	-0-		946	3	4	9	Y	4	71
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	71
10		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-						Y	-0-	71
11		930 N	895	-0-	-35	-0-		852	3	43	9	Y	39	110
12		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-		1156	3	36	9	Y	33	76
*01		731 N	731	-0-	-0-	-0-		698	3	33	9	Y	30	62

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		//CONT.//		07109 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
MID-STATES OPERATING COMPANY		//CONT.//		566121									
WOOLEY "7"				WELL #:	1	RRCID ->	153654	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11184 - 11396	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	4			125
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				Y	-0-			125
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			125
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-		657 3	22 9	Y	20			145
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-		891 3	19 9	Y	17	39 1		123
*01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-		1136 3	45 9	Y	41	44 1		120

WTG EXPLORATION				945220			CAPACITY			CNTY: UPTON			
UNIVERSITY "3-4A"				WELL #:	1	RRCID ->	196609	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	11509	PERF.10875 - 11312	
08	651 N	490	-0-	-161	-0-		466 2	24 9	N	22			291
09	660 N	433	-0-	-227	-0-		433 2		N	-0-			291
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-		665 2	15 9	N	14			305
11	480 N	44	-0-	-436	-0-		44 2		N	-0-			305
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-		543 2	28 9	N	25			330
01	682 N	562	-0-	-120	-0-		554 2	8 9	N	7	187 1		150

BENEDUM (FUSSELMAN)				07109 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
HUDGENS, DON				WELL #:	6	RRCID ->	205206	COMPL. DATE	03/29/1982	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11188 - 11238	
08	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-		9591 3		Y	-0-			-0-
09	7080 X	4293	-0-	-2787	-0-		4293 3		Y	-0-			-0-
10	11780 X	2128	-0-	-9652	-0-		2128 3		Y	-0-			-0-
11	11400 X	5743	-0-	-5657	-0-		5743 3		Y	-0-			-0-
12	11780 X	6914	-0-	-4866	-0-		6914 3		Y	-0-			-0-
*01	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-		4515 3		Y	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726			CAPACITY			CNTY: UPTON			
NEAL "D"				WELL #:	2	RRCID ->	134357	COMPL. DATE	04/14/1983	TOTAL DEPTH	11547	PERF.11452 - 11497	
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-		179 3	73 9	Y	66			151
09	210 N	197	-0-	-13	-0-		138 3	59 9	Y	54	44 1	1 8	160
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-		130 3	46 9	Y	42	1 8		201
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-		198 3	68 9	Y	62			263
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-		223 3	80 9	Y	73	151 1		185
01	DLQ G-10	340	-0-	340	340		266 3	74 9	Y	67			252

JM COX RESOURCES, L.P.				433075			CAPACITY			CNTY: UPTON			
ELLIOTT, J. S. -48-				WELL #:	1 C	RRCID ->	018668	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	11399	PERF. N/A	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCDANIEL - BARNET				WELL #:	1	RRCID ->	101163	COMPL. DATE	08/12/1982	TOTAL DEPTH	11345	PERF.11225 - 11275	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

BENEDUM (FUSSELMAN)		1188		//CONT.// 07109 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON		
JM COX RESOURCES, L.P.		1312		//CONT.// 433075									
TURNER-BARNET		1312		WELL #: 1		RRCID -> 105744		COMPL. DATE 05/25/1983			TOTAL DEPTH 11390 PERF.11254 - 11306		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1860 N	944	-0-	-916	-0-	929 3	15	9 N	14			138
09		1650 N	1106	-0-	-544	-0-	1088 3	18	9 N	16			154
10		1426 N	1377	-0-	-49	-0-	1364 3	13	9 N	12			166
11		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1293 3	19	9 N	17			183
12		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1588 3	23	9 N	21	174	1	30
01		1364 N	1296	-0-	-68	-0-	1273 3	23	9 N	21			51

TENNECO-UNIVERSITY				WELL #: 1		RRCID -> 131037		COMPL. DATE 01/18/1985			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400		
08		403 N	283	-0-	-120	-0-	283 3		N	-0-			50
09		330 N	262	-0-	-68	-0-	262 3		N	-0-			50
10		372 N	301	-0-	-71	-0-	301 3		N	-0-			50
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-			50
12		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-			50
*01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-			50

WYATT				WELL #: 1		RRCID -> 138387		COMPL. DATE 01/20/1984			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11256 - 11328		
08		1364 N	1001	-0-	-363	-0-	1001 3		N	-0-			130
09		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3		N	-0-			130
10		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721 3		N	-0-			130
11		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 3		N	-0-			130
12		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3		N	-0-			130
01		1984 N	1217	-0-	-767	-0-	1217 3		N	-0-			130

NEAL "38"				WELL #: 1		RRCID -> 140489		COMPL. DATE 04/15/1981			TOTAL DEPTH 11300 PERF.11163 - 11230		
08		2573 N	2458	-0-	-115	-0-	2456 3	2	9 N	2			208
09		2460 N	2406	-0-	-54	-0-	2383 3	23	9 N	21			229
10		2480 N	2429	-0-	-51	-0-	2405 3	24	9 N	22	165	1	86
11		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2352 3	24	9 N	22			108
12		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2410 3	14	9 N	13			121
*01		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2451 3	19	9 N	17			138

ARCO-UNIVERSITY "B"				WELL #: 1		RRCID -> 174729		COMPL. DATE 02/01/1984			TOTAL DEPTH 11415 PERF.10752 - 11364		
08		558 N	414	-0-	-144	-0-	410 3	4	9 N	4			67
09		510 N	467	-0-	-43	-0-	464 3	3	9 N	3			70
10		496 N	459	-0-	-37	-0-	447 3	12	9 N	11			81
11		464 N	464	-0-	-0-	-0-	457 3	7	9 N	6			87
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	227 3	8	9 N	7	54	1	40
*01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	517 3	15	9 N	14			54

XTO ENERGY INC.				945936		RRCID -> 018663		COMPL. DATE 03/17/1949			TOTAL DEPTH N/A PERF.11410 - 11479		
PARROTT, J. M., ET AL				WELL #: 1									
08		798 N	798	-0-	-0-	-0-	781 3	17	9 N	15			44
09		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1256 3	8	9 N	7			51
10		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1308 3	9	9 N	8			59
11		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3		N	-0-			59
12		1364 N	998	-0-	-366	-0-	985 3	13	9 N	12			71
01		1302 N	1066	-0-	-236	-0-	1066 3		N	-0-			71

OIL AND GAS DIVISION

BENEDUM (PENNSYLVANIAN) 07109 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
ELLIOTT, ARLESS -46- WELL #: 1 RRCID -> 018724 COMPL. DATE 01/27/1949 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10584 - 10616

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
08	10734	10734	-0-	-0-	-0-	10716 2	18 9	N	16		120
09	10559	10559	-0-	-0-	-0-	10559 2		N	-0-		120
10	10994	10994	-0-	-0-	-0-	10994 2		N	-0-		120
11	10425	10425	-0-	-0-	-0-	10425 2		N	-0-		120
12	10723	10723	-0-	-0-	-0-	10723 2		N	-0-		120
*01	10689	10689	-0-	-0-	-0-	10689 2		N	-0-		120

BENEDUM (WOLFCAMP) 07109 900 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, H. F. "8" WELL #: 8 RRCID -> 132075 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8817 - 8827

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEAL, H. F. "8" WELL #: 9 RRCID -> 145640 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 8786 - 8800

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENEDUM, NE. (BEND LIME) 07114 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
NOELKE "8" WELL #: 1 RRCID -> 076805 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10418 - 10528

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 099610 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10432 - 11554

08	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3551 2	3 9	N	3		116
09	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3458 2	9 9	N	8		124
10	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3477 2	11 9	N	10		134
11	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3536 2	19 9	N	17		151
12	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3552 2	26 9	N	24		175
*01	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3528 2	17 9	N	15		190

ESPINOZA SERVICES, INC. 254325
NOELKE, HELEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 061018 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 5720 - 5935

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENOIT, S. (FRY-C-SAND, LO.1)
WINDOW OPERATING CO., THE
WRIGHT 'A'

07176 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
931621

WELL #: 1 RRCID -> 272518 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3608 - 3618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1236 1	147 9	Y	134	184 1		48
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1198 2	135 9	Y	123	90 1		81
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1285 2	154 9	Y	140	179 1		42
11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1248 2	136 9	Y	124	129 1		37
12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1306 2	145 9	Y	132	127 1		42
01	DLQ G-10	786	-0-	786	786	639 2	147 9	Y	134			176

BERNARD (FRY, LO.)
CEDAR OIL COMPANY
BREVARD-HALE

07300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
140599

WELL #: 1 RRCID -> 098291 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3570 - 3582

08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2		N	-0-			-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			-0-
*12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-
*01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			-0-

BIG LAKE (STRAWN)
APACHE CORPORATION
UNIVERSITY

07919 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
027200

WELL #: 12 RRCID -> 018732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 8480

08	2480 N	2468	-0-	-12	-0-	2468 2		Y	-0-			-0-
09	2400 N	2113	-0-	-287	-0-	2113 2		Y	-0-			-0-
10	2418 N	1537	-0-	-881	-0-	1537 2		Y	-0-			-0-
11	2400 N	1331	-0-	-1069	-0-	1331 2		Y	-0-			-0-
12	2170 N	1845	-0-	-325	-0-	1845 2		Y	-0-			-0-
01	1550 N	1467	-0-	-83	-0-	1467 2		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY -BL-

WELL #: 3 RRCID -> 018734 COMPL. DATE 11/15/1955 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8214 - 8441

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY BL

WELL #: 6 RRCID -> 238400 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8302 - 8391

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.
UNIVERSITY "2-14"

665748
WELL #: 1 RRCID -> 237371 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9685 - 9709

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIG LAKE, N. (FUSSELMAN) 07921 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 UNIVERSITY WELL #: 1CC RRCID -> 098161 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9236 - 9314

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	2139 #	2048	-0-	-91	-0-	1989 2	59 9		N	54			173
09	2070 #	1995	-0-	-75	-0-	1934 2	61 9		N	55			228
10	2108 #	2049	-0-	-59	-0-	1992 2	57 9		N	52			280
11	2043 R	2043	-0-	-0-	-0-	1985 2	58 9		N	53	183 1		150
12	2111 R	2111	-0-	-0-	-0-	2054 2	57 9		N	52			202
*01	2149 R	2149	-0-	-0-	-0-	2091 2	58 9		N	53	176 1		79

BLOCK 4 (DEVONIAN) 09144 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
 BRIDWELL OIL CO. 092480
 UNIVERSITY "22" WELL #: 1 RRCID -> 098612 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 12948 PERF.10200 - 12948

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

NEARBURG PRODUCING COMPANY 601738
 UNIVERSITY 4 "15" H WELL #: 1 RRCID -> 184215 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 14400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	3379 X	855	-0-	-2524	-0-	855 2			N	-0-			243
09	3270 X	2873	-0-	-397	-0-	2845 2	28 9		N	25			268
10	3379 X	3138	-0-	-241	-0-	2970 2	168 9		N	153	181 1		240
11	2580 X	2082	-0-	-498	-0-	2060 2	22 9		N	20			260
12	2976 X	2893	-0-	-83	-0-	2878 2	15 9		N	14			274
01	3131 X	1803	-0-	-1328	-0-	1782 2	21 9		N	19			293

UNIVERSITY 4 "9" H WELL #: 1 RRCID -> 185597 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10466 - 14329

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1220 2	40 9		N	36			224
09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1515 2	58 9		N	53			277
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1543 2	54 9		N	49	174 1		152
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1470 2	52 9		N	47			199
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1487 2	50 9		N	45			244
*01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1438 2	55 9		N	50			294

BLOCK 38 (CANYON SD.) 09400 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 RELIANCE ENERGY, INC. 700995
 UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 183862 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7557 - 7618

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 2			N	-0-			-0-
09	270 N	256	-0-	-14	-0-	256 2			N	-0-			-0-
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 2			N	-0-			-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2			N	-0-			-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2			N	-0-			-0-
*01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2			N	-0-			-0-

BLOCK 39-B (ELLEN) 09422 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 C&J ENERGY SERVICES 120531
 UNIVERSITY 19 WELL #: 1A RRCID -> 276446 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7939 - 8806

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

BLOCK 39-B (ELLEN) //CONT.// 09422 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
 UNIVERSITY STONEGATE WELL #: 3912BH RRCID -> 250813 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7872 - 11000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 UNIVERSITY "12-39" WELL #: 1 RRCID -> 082417 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7750 - 7792

08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					13
09	540 N	185	-0-	-355	-0-	185	3			N	-0-	13	1			-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-

BLOCK 42 (PENN) 09450 200 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 8 L RRCID -> 143614 COMPL. DATE 06/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9255 - 9286

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 12 RRCID -> 143615 COMPL. DATE 11/27/1963 TOTAL DEPTH 990 PERF. 9653 - 9726

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 22 RRCID -> 143739 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9628 - 9688

08	5456 #	5099	-0-	-357	-0-	4700	3	399	9	Y	363	347	1			218
09	5670 #	5023	-0-	-647	-0-	4703	3	320	9	Y	291	266	1			243
10	6346 R	6346	-0-	-0-	-0-	5825	3	521	9	Y	474	551	1			166
11	5971 R	5971	-0-	-0-	-0-	5468	3	503	9	Y	457	253	1			370
12	6142 R	6142	-0-	-0-	-0-	5624	3	518	9	Y	471	502	1			339
01	4774 #	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					339

MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 14 RRCID -> 158707 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 42 (PENN) //CONT.// 09450 200 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 15 RRCID -> 178089 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9099 - 9649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1364 #	1336	-0-	-28	-0-	1311	3	25	9	Y	23	25	1	14	
09	1320 #	908	-0-	-412	-0-	867	3	41	9	Y	37	20	1	31	
10	1364 #	1275	-0-	-89	-0-	1218	3	57	9	Y	52	65	1	18	
11	1522 R	1522	-0-	-0-	-0-	1489	3	33	9	Y	30	24	1	24	
12	1532 R	1532	-0-	-0-	-0-	1485	3	47	9	Y	43	36	1	31	
01	1333 #	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT			31	

BLOCK 51 (STRAWN) 09535 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 OZARK EXPLORATION, INC. 630611
 UNIVERSITY 8 WELL #: 1 RRCID -> 103448 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8663 - 8681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1736 X	1550	-0-	-186	-0-	1550	3			N	-0-			37	
09	1620 X	1585	-0-	-35	-0-	1585	3			N	-0-			37	
10	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-			37	
11	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-			37	
12	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-			37	
01	1953 X	1852	-0-	-101	-0-	1852	3			N	-0-			37	

UNIVERSITY "11" WELL #: 1 RRCID -> 118134 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8631 - 8661

08	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-			81
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			81
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-			81
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-			81
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-			81
01	837 N	818	-0-	-19	-0-	818	3			N	-0-			81

UNIVERSITY 12 "E" WELL #: 1 RRCID -> 118899 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8622 - 8725

08	3534 X	3223	-0-	-311	-0-	3223	3			N	-0-			144
09	3420 X	3157	-0-	-263	-0-	3157	3			N	-0-			144
10	3534 X	3253	-0-	-281	-0-	3253	3			N	-0-			144
11	3270 X	3080	-0-	-190	-0-	3080	3			N	-0-			144
12	3286 X	3086	-0-	-200	-0-	3086	3			N	-0-			144
01	3255 X	3065	-0-	-190	-0-	3065	3			N	-0-			144

BLOODWORTH, N. (CANYON 5650) 09629 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
 ENRICH OIL CORPORATION 253100
 JACOBS, O. B. "313" WELL #: 1313 RRCID -> 098714 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5624 - 5643

08	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	1099	2	6	9	N	5			165
09	1080 N	1058	-0-	-22	-0-	1058	2			N	-0-			165
10	1116 N	1080	-0-	-36	-0-	1080	2			N	-0-			165
11	1080 N	1038	-0-	-42	-0-	1038	2			N	-0-			165
12	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			N	-0-			165
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			165

O.G.P. OPERATING, INC. 617041
 TURNER PROPERTIES JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 210285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5703 - 5779

08	217 N	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-			43
09	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-			43
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			43
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			43
12	186 N	106	-0-	-80	-0-	106	3			N	-0-			43
01	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-			43

BLOODWORTH, NE. (5750 CANYON)		09630 400		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NOLAN		
ALARON ENERGY, INC.		010450									
HANKS, BILLIE		WELL #: 1		RRCID -> 121339		COMPL. DATE 05/27/1980			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5678 - 5690		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	34 3	N	-0-		249	
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		249	
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-		249	
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		249	
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3	N	-0-		249	
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-		249	

J V A OPERATING COMPANY, INC.		427911		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NOLAN		
BLOODWORTH NE CANYON UNIT		WELL #: 307X		RRCID -> 147386		COMPL. DATE 10/14/1993			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5650 - 5674		
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	Y	-0-		-0-	
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	Y	-0-		-0-	
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	Y	-0-		-0-	
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	Y	-0-		-0-	
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	Y	-0-		-0-	
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	Y	-0-		-0-	

O.G.P. OPERATING, INC.		617041		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NOLAN		
DURHAM		WELL #: 2		RRCID -> 210281		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5657 - 5671		
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	149 3	22 9	N	20		171
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	143 3	12 9	N	11		182
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	145 3	21 9	N	19	179 1	22
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	134 3	11 9	N	10		32
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	142 3	12 9	N	11		43
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	149 3	6 9	N	5		48

BLOXOM (DEVONIAN)		09717 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862									
BLOXOM		WELL #: 1		RRCID -> 180530		COMPL. DATE 07/31/2000			TOTAL DEPTH 11091 PERF.14292 - 11017		
08	7316 X	6586	-0-	-730	-0-	6378 3	208 9	Y	189	175 1	145
09	7080 X	6356	-0-	-724	-0-	6162 3	194 9	Y	176	172 1	149
10	7316 X	5998	-0-	-1318	-0-	5847 3	151 9	Y	137	161 1	125
11	6840 X	4269	-0-	-2571	-0-	4205 3	64 9	Y	58	80 1	103
12	6975 X	6446	-0-	-529	-0-	6192 3	254 9	Y	231	198 1	136
*01	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	6409 3	290 9	Y	264	192 1	208

COLTER TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 180829		COMPL. DATE 12/16/2000			TOTAL DEPTH 10522 PERF.10193 - 14480		
08	3317 X	2861	-0-	-456	-0-	2828 3	33 9	Y	30		174
09	3060 X	2719	-0-	-341	-0-	2686 3	33 9	Y	30	81 1	123
10	3162 X	2766	-0-	-396	-0-	2725 3	41 9	Y	37		160
11	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3495 3	72 9	Y	65	76 1	149
12	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3019 3	86 9	Y	78	81 1	146
*01	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2923 3	76 9	Y	69	83 1	132

COLTER TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 183340		COMPL. DATE 05/02/2001			TOTAL DEPTH 10835 PERF.10895 - 13347		
08	775 N	745	-0-	-30	-0-	679 3	66 9	Y	60		222
09	780 N	762	-0-	-18	-0-	706 3	56 9	Y	51	103 1	170
10	806 N	778	-0-	-28	-0-	703 3	75 9	Y	68		238
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	673 3	81 9	Y	74	113 1	199
12	775 N	759	-0-	-16	-0-	679 3	80 9	Y	73	109 1	163
*01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	733 3	77 9	Y	70	93 1	140

BLOXOM (DEVONIAN)		//CONT.// 09717 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
BLOXOM		WELL #: 2		RRCID -> 183825		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10764 - 14825		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	8277 X	7751	-0-	-526	-0-	7507	3	244	9	Y	222	170
09	8010 X	7475	-0-	-535	-0-	7224	3	251	9	Y	228	194
10	8277 X	7866	-0-	-411	-0-	7665	3	201	9	Y	183	166
11	7950 X	7427	-0-	-523	-0-	7192	3	235	9	Y	214	273
12	7750 X	7642	-0-	-108	-0-	7396	3	246	9	Y	224	132
*01	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	7535	3	263	9	Y	239	188

UNIVERSITY SECTION 3		WELL #: 1		RRCID -> 183827		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10593 - 14684		
08	13423 X	13406	-0-	-17	-0-	13354	3	52	9	Y	47	145
09	13170 X	11805	-0-	-1365	-0-	11751	3	54	9	Y	49	194
10	13640 X	9646	-0-	-3994	-0-	9623	3	23	9	Y	21	83
11	16104 X	16104	-0-	-0-	-0-	16057	3	47	9	Y	43	126
12	14922 X	14922	-0-	-0-	-0-	14819	3	103	9	Y	94	101
*01	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	15207	3	100	9	Y	91	192

COX 27		WELL #: 2		RRCID -> 187931		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10552 - 12633		
08	558 N	546	-0-	-12	-0-	543	3	3	9	Y	3	66
09	540 N	511	-0-	-29	-0-	502	3	9	9	Y	8	74
10	558 N	485	-0-	-73	-0-	483	3	2	9	Y	2	76
11	540 N	482	-0-	-58	-0-	472	3	10	9	Y	9	23
12	527 N	362	-0-	-165	-0-	350	3	12	9	Y	11	34
01	496 N	461	-0-	-35	-0-	446	3	15	9	Y	14	48

COX 23		WELL #: 3		RRCID -> 189160		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10684 - 13950		
08	8463 X	7010	-0-	-1453	-0-	6739	3	271	9	Y	246	254
09	8190 X	7408	-0-	-782	-0-	7233	3	175	9	Y	159	240
10	8463 X	7972	-0-	-491	-0-	7688	3	284	9	Y	258	312
11	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	6708	3	222	9	Y	202	329
12	7657 X	7299	-0-	-358	-0-	7067	3	232	9	Y	211	170
01	7161 X	6730	-0-	-431	-0-	6470	3	260	9	Y	236	219

COX 27		WELL #: 1		RRCID -> 190094		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 10576		PERF.10312 - 10332		
08	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	1204	3	4	9	Y	4	129
09	1200 N	1185	-0-	-15	-0-	1170	3	15	9	Y	14	143
10	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	1206	3	4	9	Y	4	147
11	1170 N	1138	-0-	-32	-0-	1127	3	11	9	Y	10	37
12	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	1161	3	12	9	Y	11	48
01	1209 N	1099	-0-	-110	-0-	1084	3	15	9	Y	14	62

UNIVERSITY SECTION 3		WELL #: 2		RRCID -> 190225		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10632 - 13668		
08	248 N	209	-0-	-39	-0-	184	3	25	9	Y	23	57
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	154	3	26	9	Y	24	81
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	179	3	10	9	Y	9	35
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	145	3	44	9	Y	40	75
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	123	3	80	9	Y	73	77
01	186 N	132	-0-	-54	-0-	78	3	54	9	Y	49	126

COX 19		WELL #: 1		RRCID -> 190996		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10935 - 14715		
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	9
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	9
*11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	9
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4

BLOXOM (DEVONIAN)		//CONT.// 09717 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862								
UNIVERSITY 26		WELL #: 1		RRCID -> 191224		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10175 - 10450		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2108 N	1906	-0-	-202	-0-	1864 3	42 9	N	38	70
09	1980 N	1788	-0-	-192	-0-	1749 3	39 9	N	35	105
10	1984 N	1802	-0-	-182	-0-	1763 3	39 9	N	35	140
11	1830 N	1096	-0-	-734	-0-	1085 3	11 9	N	10	150
12	1860 N	1004	-0-	-856	-0-	1004 3		N	-0-	150
01	1798 N	1244	-0-	-554	-0-	1244 3		N	-0-	150

NEAL 26		WELL #: 2		RRCID -> 191458		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10364 - 13782		
08	7843 X	7343	-0-	-500	-0-	7317 3	26 9	N	24	157
09	7590 X	7207	-0-	-383	-0-	7164 3	43 9	N	39	196
10	7657 X	7292	-0-	-365	-0-	7273 3	19 9	N	17	213
11	7410 X	6461	-0-	-949	-0-	6440 3	21 9	N	19	232
12	7657 X	6688	-0-	-969	-0-	6632 3	56 9	N	51	99
01	7378 X	6986	-0-	-392	-0-	6938 3	48 9	N	44	143

COX 23		WELL #: 1		RRCID -> 191665		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.12804 - 14948		
08	4278 X	505	-0-	-3773	-0-	498 3	7 9	Y	6	17
09	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-			Y	-0-	5
10	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-			Y	-0-	1
11	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			Y	-0-	-0-
12	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

COX 19		WELL #: 2		RRCID -> 196281		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 13894		
08	2294 N	1916	-0-	-378	-0-	1854 3	62 9	Y	56	150
09	2220 N	1607	-0-	-613	-0-	1559 3	48 9	Y	44	194
10	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2204 3	88 9	Y	80	274
*11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1822 3	52 9	Y	47	321
12	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	1963 3	80 9	Y	73	210
01	2294 N	2004	-0-	-290	-0-	1934 3	70 9	Y	64	274

BLOXOM "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205376		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10162 - 10500		
08	2728 X	2512	-0-	-216	-0-	2428 3	84 9	N	76	228
09	2640 X	2248	-0-	-392	-0-	2217 3	31 9	N	28	256
10	2697 X	2463	-0-	-234	-0-	2404 3	59 9	N	54	128
11	2520 X	2265	-0-	-255	-0-	2215 3	50 9	N	45	173
12	2511 X	2339	-0-	-172	-0-	2265 3	74 9	N	67	240
01	2511 X	2338	-0-	-173	-0-	2287 3	51 9	N	46	100

COX "27"		WELL #: 3		RRCID -> 220667		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 10585 PERF.10575 - 13413		
08	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1726 3	35 9	N	32	148
09	2040 N	1656	-0-	-384	-0-	1599 3	57 9	N	52	200
10	1643 N	1621	-0-	-22	-0-	1595 3	26 9	N	24	224
11	1710 N	1365	-0-	-345	-0-	1331 3	34 9	N	31	67
12	1705 N	1326	-0-	-379	-0-	1315 3	11 9	N	10	77
01	1612 N	1262	-0-	-350	-0-	1233 3	29 9	N	26	103

OIL AND GAS DIVISION

BLOXOM (DEVONIAN)		//CONT.//		09717 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
OWENS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	018740	COMPL. DATE	05/17/1962	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10420 - 10480	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BLUE DANUBE (DEVONIAN)				09804 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
NEAL		WELL #:		1	RRCID ->	167334	COMPL. DATE	05/17/1997	TOTAL DEPTH	11242	PERF.10076 - 10317	
08	837 N	800	-0-	-37	-0-	800	3	N	-0-	14	3	
09	780 N	777	-0-	-3	-0-	777	3	N	-0-			
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-			
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-			
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3	N	-0-			
*01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-			

SPENCER "29"				WELL #:	1	RRCID ->	211669	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10746 - 10814
08	3720 X	2941	-0-	-779	-0-	2938	3	3	9	Y	3	169
09	3600 X	2665	-0-	-935	-0-	2665	3			Y	-0-	169
10	3720 X	3169	-0-	-551	-0-	3163	3	6	9	Y	5	174
11	3150 X	2185	-0-	-965	-0-	2151	3	34	9	Y	31	205
12	2945 X	2916	-0-	-29	-0-	2907	3	9	9	Y	8	213
01	3100 X	2782	-0-	-318	-0-	2767	3	15	9	Y	14	60

BLUE DANUBE, E. (PENN. DETRITAL)				09805 500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: UPTON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
UNIVERSITYVINCENT		WELL #:		401	RRCID ->	215706	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9984 - 10420	
08	1922 N	913	-0-	-1009	-0-	10	1	864	3	Y	35	43
						39	9					
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	18	1	1508	3	Y	34	28
						37	9					
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	12	1	929	3	Y	46	45
						51	9					
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	10	1	851	3	Y	37	55
						41	9					
12	1612 N	1059	-0-	-553	-0-	53	1	967	3	Y	35	24
						39	9					
*01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	16	1	1195	3	Y	39	57
						43	9					12

BOLT, NE (STRAWN)				10297 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KIMBLE		
J.W.S.				427277								
PFLUGER "L"		WELL #:		1	RRCID ->	203425	COMPL. DATE	12/29/2003	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1649 - 1656	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2015 - P/A 08/24/15										

PFLUGER "L"		WELL #:		2	RRCID ->	211956	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	1675	PERF. 1412 - 1418	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2015 - P/A 08/20/2015										

 BOLT, NE (STRAWN) //CONT.// 10297 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
 J.W.S. //CONT.// 427277
 PFLUGER "L" WELL #: 4 RRCID -> 217549 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1658 - 1668

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2015 - P/A 08/26/15													

 PFLUGER "L" WELL #: 6 RRCID -> 226930 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1588 - 1596
 08 0 A NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2015 - P/A 08/28/15

 BOLT, WEST (2000) 10301 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
 SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
 KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 218686 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 2020 - 2038

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 222762 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2138 PERF. 2019 - 2039

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	0	W	-0-	-0-	-0-	26403			N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	26403			N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	26403			N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	26403			N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	26403			N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	26403			N	-0-			-0-

 BOWIE CREEK (CROSSCUT) 10897 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
 ASA OIL & GAS, INC. 033845
 3-S CATTLE CO WELL #: 1 RRCID -> 156860 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 1335 PERF. 996 - 1000

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 3-S CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 158327 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 1403 PERF. 990 - 994

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWIE CREEK (CROSSCUT) //CONT.// 10897 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
 ASA OIL & GAS, INC. //CONT.// 033845
 3 S CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 172761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1271 PERF. 820 - 830

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY MOUNTAIN, E. (CANYON) 11288 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
 CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
 STANSBERRY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 183966 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3159 - 3164

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH, NORTH (ADAMS BRANCH) 11364 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
 STITES, A. MRS. WELL #: 1 U RRCID -> 049199 COMPL. DATE 09/25/1970 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

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

MCDERMOTT WELL #: 2-U RRCID -> 170138 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3938 - 3942

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER GAS PIPELINE, INC. 665707
 MESQUITE WELL #: 1 RRCID -> 095638 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4006 - 4018

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210 N	114	-0-	-96	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

MCDERMOTT WELL #: 1 RRCID -> 135164 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3964 - 3974

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRANCH, NORTH (CANYON SAND)				11364 332	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SUTTON					
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC				319765										
STITES, A. MRS.				WELL #: 1 M	RRCID -> 049200	COMPL. DATE 09/25/1970	TOTAL DEPTH 5400	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

MCDERMOTT				WELL #: 4	RRCID -> 176781	COMPL. DATE 03/19/2000	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4716 - 4750						
08		1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-		-0-		
09		480 #	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		-0-		
10		372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-		
11		240 #	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-		
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

BRANCH, NORTH (ELLEN.)				11364 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC				319765										
STITES				WELL #: 2011	RRCID -> 140758	COMPL. DATE 11/15/1991	TOTAL DEPTH 7543	PERF. 5875 - 5974						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55		

MCDERMOTT				WELL #: 1	RRCID -> 161643	COMPL. DATE 01/04/1997	TOTAL DEPTH 6135	PERF. 5916 - 6020						
08		620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-		
09		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-		-0-		
10		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		-0-		
11		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-		-0-		
12		403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

MCDERMOTT				WELL #: 3	RRCID -> 168628	COMPL. DATE 07/12/1997	TOTAL DEPTH 6063	PERF. 5859 - 5990						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21		

MCDERMOTT				WELL #: 2-L	RRCID -> 170139	COMPL. DATE 10/12/1997	TOTAL DEPTH 6212	PERF. 5856 - 5998						
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

BRANCH, NORTH (ELLEN.)		//CONT.//		11364 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		319765								
MCDERMOTT		WELL #:		5	RRCID ->	171181	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	6154	PERF. 5792 - 5901	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-		-0-
09		810 X	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-		-0-
10		837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		-0-
11		720 X	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-		-0-
12		341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCDERMOTT		WELL #:		6	RRCID ->	179113	COMPL. DATE	08/06/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5794 - 5946	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCDERMOTT		WELL #:		7	RRCID ->	208967	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	6005	PERF. 5804 - 6005	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RLO PARTNERSHIP		714282										
S. H. ALLISON-DISPOSAL SYSTEM		WELL #:		1D	RRCID ->	065872	COMPL. DATE	11/26/1988	TOTAL DEPTH	7214	PERF. 3500 - 6040	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRANCH, NORTH (STRAWN)		11364 664		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SUTTON					
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765										
STITES, A. MRS		WELL #:		1 L	RRCID ->	049277	COMPL. DATE	09/25/1970	TOTAL DEPTH	5400	PERF. N/A	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

STITES, A. MRS.		WELL #:		3	RRCID ->	066922	COMPL. DATE	07/05/1979	TOTAL DEPTH	6063	PERF. 5082 - 5164	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRANCH, S. (CROSSCUT)		11366 303		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO				
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665										
WHITEHEAD, G.		WELL #:	3	RRCID ->	107971	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	3000 PERF. 2178 - 2392			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD, G.		WELL #:	7	RRCID ->	157421	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	3896 PERF. 2292 - 2306			
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD		WELL #:	26	RRCID ->	164330	COMPL. DATE	03/17/1997	TOTAL DEPTH	2670 PERF. 2338 - 2354			
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANCH, SOUTH (CROSSCUT A)		11366 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO				
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665										
WHITEHEAD		WELL #:	88 C	RRCID ->	149319	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	2575 PERF. 2189 - 2201			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANCH, S. (HOME CREEK)		11366 312		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CONCHO				
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665										
WHITEHEAD		WELL #:	89 T	RRCID ->	145372	COMPL. DATE	03/31/1993	TOTAL DEPTH	1801 PERF. 1682 - 1693			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANCH, S. (HOME CREEK A)		11366 313		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CONCHO				
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665										
WHITEHEAD		WELL #:	27	RRCID ->	130542	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 1682 - 1688			
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			-0-
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2	N	-0-			-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2	N	-0-			-0-
11	210 N	79	-0-	-131	-0-	79	2	N	-0-			-0-
12	186 N	99	-0-	-87	-0-	99	2	N	-0-			-0-
01	T. A.	151	-0-	151	151	151	2	N	-0-			-0-

BRANCH, S. (HOME CREEK A) //CONT.// 11366 313 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
 WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
 WHITEHEAD WELL #: 89 C RRCID -> 145369 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1665 - 1675

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
11	120 N	79	-0-	-41	-0-	79 2		N	-0-			-0-
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2		N	-0-			-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		N	-0-			-0-

BRANCH, S. (PALO PINTO) 11366 318 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
 WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
 WHITEHEAD WELL #: 22 RRCID -> 143188 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2084 - 2096

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			-0-
11	210 N	118	-0-	-92	-0-	118 2		N	-0-			-0-
12	217 N	148	-0-	-69	-0-	148 2		N	-0-			-0-
*01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 18 RRCID -> 143524 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2089 - 2097

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRANCH, S. (RANGER A) 11366 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
 WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
 WHITEHEAD WELL #: 48 RRCID -> 137069 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1781 - 1787

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD WELL #: 74 RRCID -> 197313 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 1821 PERF. 1752 - 1756

08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			-0-
11	210 N	118	-0-	-92	-0-	118 2		N	-0-			-0-
12	217 N	148	-0-	-69	-0-	148 2		N	-0-			-0-
*01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 46 RRCID -> 209975 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1784 - 1790

08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	52 2		N	-0-			-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2		N	-0-			-0-
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRANCH, S. (STRAWN) 11366 366 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
 WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
 WHITEHEAD WELL #: 88 T RRCID -> 149316 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2470 - 2478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-				-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-				-0-
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				-0-

BROKEN ANTLER (WOLFCAMP) 12148 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 HENRY RESOURCES LLC 378535
 INDEPENDENCE 40 WELL #: 1 RRCID -> 154037 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10162 - 10301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	5	1	587	3	N	54	176	1	2 8	196
09	540 N	418	-0-	-122	-0-	59	9	365	3	N	44				240
10	589 N	556	-0-	-33	-0-	48	9	517	3	N	31	176	1		95
11	630 N	626	-0-	-4	-0-	5	1	577	3	N	40				135
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	34	9	463	3	N	41				176
01	558 N	476	-0-	-82	-0-	5	1	443	3	N	25				201
						44	9								
						28	9								

INDEPENDENCE 33 WELL #: 1 RRCID -> 154038 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10350 - 10834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	5	1	523	3	N	34				208
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	37	9	519	3	N	30	172	1		66
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	5	1	539	3	N	28				94
11	510 N	391	-0-	-119	-0-	31	9	368	3	N	16				110
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	18	9	1051	3	N	78	3	8		185
*01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	10	1	514	3	N	26	175	1		36
						86	9								
						29	9								

BROOKS (CANYON) 12244 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
 OXY USA INC. 630591
 BROOKS WELL #: 3 RRCID -> 227396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5960 - 5980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

BROOKS (CANYON-GAS) 12244 068 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
 OXY USA INC. 630591
 BROOKS, L. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5899 - 5911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-				-0-
09	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-				-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROOKS (CANYON-GAS)		//CONT.// 12244 068		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
BROOKS		WELL #: 2		RRCID -> 018760		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5751 - 5787		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		297 N	297	-0-	-0-	297 2		N	-0-	-0-
09		120 N	16	-0-	-104	16 2		N	-0-	-0-
10		93 N	7	-0-	-86	7 2		N	-0-	-0-
11		106 N	106	-0-	-0-	106 2		N	-0-	-0-
12		141 N	141	-0-	-0-	141 2		N	-0-	-0-
*01		71 N	71	-0-	-0-	71 2		N	-0-	-0-

CHARLTON, G. T., MRS.		WELL #: 1		RRCID -> 034737		COMPL. DATE 12/07/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42
*10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 077507		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5726 - 5924		
BROOKS		WELL #: 1021								
08		434 N	426	-0-	-8	426 2		N	-0-	-0-
09		432 N	432	-0-	-0-	432 2		N	-0-	-0-
10		425 N	425	-0-	-0-	425 2		N	-0-	-0-
11		420 N	378	-0-	-42	378 2		N	-0-	-0-
12		434 N	371	-0-	-63	371 2		N	-0-	-0-
01		434 N	373	-0-	-61	373 2		N	-0-	-0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #: 2		RRCID -> 086254		COMPL. DATE 02/07/1980		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5869 - 5903		
08		961 N	940	-0-	-21	940 2		N	-0-	-0-
09		961 N	961	-0-	-0-	961 2		N	-0-	-0-
10		961 N	836	-0-	-125	836 2		N	-0-	-0-
11		900 N	863	-0-	-37	863 2		N	-0-	-0-
12		992 N	708	-0-	-284	708 2		N	-0-	-0-
*01		857 N	857	-0-	-0-	857 2		N	-0-	-0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #: 3		RRCID -> 104356		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5930 - 6105		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #: 4		RRCID -> 194157		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5752 - 6028		
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	214
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	214
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	214
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	214
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	214
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	214

OIL AND GAS DIVISION

BROOKS (CANYON K)				12244 075		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION			
BRECK OPERATING CORP.				089974									
BROOKS -17-				WELL #: 1		RRCID -> 118331		COMPL. DATE 01/07/1985		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 5887 - 5915	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08		155 #	92	-0-	-63	-0-	92	2		N	-0-	-0-	
09		150 #	86	-0-	-64	-0-	86	2		N	-0-	-0-	
10		124 #	79	-0-	-45	-0-	79	2		N	-0-	-0-	
11		120 #	74	-0-	-46	-0-	74	2		N	-0-	-0-	
12		93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-	-0-	
01		93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-	-0-	

OXY USA INC.				630591									
WINTERBOTHAM, J. M.				WELL #: 5		RRCID -> 141326		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 6649		PERF. 5675 - 5820	
08		155 #	46	-0-	-109	-0-	46	2		N	-0-	64	
09		90 #	43	-0-	-47	-0-	43	2		N	-0-	64	
10		62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-	64	
11		60 #	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-	64	
12		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-	64	
01		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-	64	

P4 OPERATING, LLC				631638									
WILLIAMS-SA HEALTH CORP.				WELL #: 1		RRCID -> 205424		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 6491		PERF. 6363 - 6372	
08		279 #	136	-0-	-143	-0-	136	2		N	-0-	199	
09		270 #	187	-0-	-83	-0-	187	2		N	-0-	199	
10		279 #	181	-0-	-98	-0-	181	2		N	-0-	199	
11		270 #	77	-0-	-193	-0-	77	2		N	-0-	199	
12		186 #	16	-0-	-170	-0-	16	2		N	-0-	199	
01		186 #	161	-0-	-25	-0-	161	2		N	-0-	199	

TXP, INCORPORATED				875395									
WILLIAMS				WELL #: 801		RRCID -> 235883		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 6247 - 6299	
08		992 #	886	-0-	-106	-0-	882	2	4	9	N	70	
09		960 #	832	-0-	-128	-0-	821	2	11	9	N	77	
10		992 #	865	-0-	-127	-0-	855	2	10	9	N	82	
11		900 #	794	-0-	-106	-0-	776	2	18	9	N	93	
12		930 #	822	-0-	-108	-0-	812	2	10	9	N	99	
*01		981 R	981	-0-	-0-	-0-	968	2	13	9	N	104	

WILLIAMS				WELL #: 1001		RRCID -> 235886		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6338 - 6357	
08		248 #	220	-0-	-28	-0-	202	2	18	9	N	182	
09		240 #	219	-0-	-21	-0-	196	2	23	9	N	203	
10		248 #	209	-0-	-39	-0-	198	2	11	9	N	213	
11		240 #	226	-0-	-14	-0-	204	2	22	9	N	60	
12		248 #	179	-0-	-69	-0-	154	2	25	9	N	83	
01		217 #	212	-0-	-5	-0-	201	2	11	9	N	93	

OIL AND GAS DIVISION

BROOKS (CANYON LOWER) 12244 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
 OXY USA INC. 630591
 CHARLTON, MRS. G. T. -A- WELL #: 1 RRCID -> 277420 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 5889 - 6294

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0	322	-0-	322	322	322	2			N	-0-				-0-
04	600	301	-0-	-299	23	301	2			N	-0-				-0-
05	620	309	-0-	-311	-0-	309	2			N	-0-				-0-
06	600	235	-0-	-365	-0-	235	2			N	-0-				-0-
07	620	247	-0-	-373	-0-	247	2			N	-0-				-0-
08	620	200	-0-	-420	-0-	200	2			N	-0-				-0-
09	600	244	-0-	-356	-0-	244	2			N	-0-				-0-
10	620	296	-0-	-324	-0-	296	2			N	-0-				-0-
11	600	293	-0-	-307	-0-	293	2			N	-0-				-0-
12	620	305	-0-	-315	-0-	305	2			N	-0-				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 IRION CORPORATION, THE 426299
 WINTERBOTHAM 30 WELL #: 2 RRCID -> 089725 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5848

08	186 #	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-				80
09	150 #	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-				80
10	155 #	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-				80
11	150 #	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-				80
12	155 #	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-				80
01	155 #	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-				80

WINTERBOTHAM 29 WELL #: 5 RRCID -> 123204 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5926 - 6125

08	465 #	457	-0-	-8	-0-	454	2	3	9	N	3				117
09	451 R	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1	9	N	1				118
10	465 #	429	-0-	-36	-0-	427	2	2	9	N	2				120
11	450 #	438	-0-	-12	-0-	437	2	1	9	N	1				121
12	465 #	443	-0-	-22	-0-	441	2	2	9	N	2				123
01	465 #	447	-0-	-18	-0-	443	2	4	9	N	4				127

OXY USA INC. 630591
 CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 129007 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5702 - 5838

08	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-				105
09	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-				105
*10	369 R	369	-0-	-0-	-0-	363	2	6	9	N	5				110
11	375 R	375	-0-	-0-	-0-	369	2	6	9	N	5				115
12	403 #	330	-0-	-73	-0-	329	2	1	9	N	1				116
01	403 #	323	-0-	-80	-0-	319	2	4	9	N	4				120

WINTERBOTHAM TRUST "B" WELL #: 2R RRCID -> 180940 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5664 - 5790

08	1147 #	1074	-0-	-73	-0-	1074	2			N	-0-				228
09	1110 #	967	-0-	-143	-0-	967	2			N	-0-				228
10	1116 #	1055	-0-	-61	-0-	1055	2			N	-0-				228
*11	1050 #	990	-0-	-60	-0-	990	2			N	-0-				228
12	1085 #	994	-0-	-91	-0-	994	2			N	-0-				-0-
01	1085 #	974	-0-	-111	-0-	974	2			N	-0-				-0-

STRAND ENERGY, L.C. 824758
 WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 161942 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5585 - 5902

08	1705 #	1702	-0-	-3	-0-	1702	3			N	-0-				70
09	1680 #	1562	-0-	-118	-0-	1562	3			N	-0-				70
10	1736 #	1435	-0-	-301	-0-	1435	3			N	-0-				70
11	1680 #	1287	-0-	-393	-0-	1287	3			N	-0-				70
12	1705 #	1667	-0-	-38	-0-	1667	3			N	-0-				70
01	1705 #	1315	-0-	-390	-0-	1315	3			N	-0-				70

OIL AND GAS DIVISION

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600)		//CONT.// 12249 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION							
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758		WELL #: 2		RRCID -> 166838		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5662 - 6213					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	620 #	407	-0-	-213	-0-	404	3	3	9	N	3				43
09	540 #	273	-0-	-267	-0-	272	3	1	9	N	1				44
10	558 #	232	-0-	-326	-0-	229	3	3	9	N	3				47
11	509 R	509	-0-	-0-	-0-	507	3	2	9	N	2				49
12	403 #	168	-0-	-235	-0-	167	3	1	9	N	1				50
01	403 #	270	-0-	-133	-0-	270	3			N	-0-				50

TWEEDY		WELL #: 1		RRCID -> 205292		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5475 - 5597							
08	744 #	725	-0-	-19	-0-	724	3	1	9	N	1				58
09	720 #	694	-0-	-26	-0-	691	3	3	9	N	3				61
10	744 #	710	-0-	-34	-0-	706	3	4	9	N	4				65
11	720 #	681	-0-	-39	-0-	678	3	3	9	N	3				68
12	744 #	699	-0-	-45	-0-	697	3	2	9	N	2				70
01	713 #	695	-0-	-18	-0-	692	3	3	9	N	3				73

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 1		RRCID -> 131722		COMPL. DATE 07/30/1989		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5984 - 6008					
BROOKS "13"															
08	1612 #	1553	-0-	-59	-0-	186	1	1358	2	N	8				107
09	1530 #	1381	-0-	-149	-0-	12	1	1363	2	N	5				112
10	1581 #	1267	-0-	-314	-0-	6	9	1248	2	N	5				117
11	1530 #	1164	-0-	-366	-0-	178	1	984	2	N	2				119
12	1581 #	670	-0-	-911	-0-	183	1	487	2	N	-0-				119
01	1550 #	766	-0-	-784	-0-	186	1	578	2	N	2				121

CHARLTON "14"		WELL #: 1		RRCID -> 212319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5655 - 5810							
08	1116 #	1007	-0-	-109	-0-	993	2	14	9	N	13				140
09	1020 #	1003	-0-	-17	-0-	994	2	9	9	N	8				148
10	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	1003	2	7	9	N	6				154
11	1005 R	1005	-0-	-0-	-0-	1001	2	4	9	N	4				158
12	1023 #	1015	-0-	-8	-0-	1011	2	4	9	N	4				162
01	1023 #	1010	-0-	-13	-0-	1003	2	7	9	N	6				168

VERDAD OIL & GAS CORPORATION		884572		WELL #: 2		RRCID -> 119931		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5988 - 6006					
CHARLTON "A"															
08	434 #	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-				54
09	T. A.	408	-0-	408	-0-	408	2			Y	-0-				54
10	T. A.	423	-0-	423	-0-	831	2			Y	-0-				54
11	T. A.	408	-0-	408	-0-	1239	2			Y	-0-				54
12	1656 R	417	-0-	-1239	-0-	417	2			Y	-0-				54
*01	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-				54

CHARLTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 136611		COMPL. DATE 10/28/1985		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5827 - 6031							
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24

PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2007

OIL AND GAS DIVISION

 BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) //CONT.// 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 VERDAD OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 884572
 CHARLTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 164190 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5745 - 5967

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			05/01/2015								

 BROWN-BASSETT (DEVONIAN) 12390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5HR RRCID -> 233620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12338 - 12368

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 MITCHELL, TOM WELL #: 1 X RRCID -> 217143 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10985 - 13429

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
 CONOCO BROWN-BASSETT "226" WELL #: 1 RRCID -> 079733 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12402 - 12467

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 XTO ENERGY INC. 945936
 BANNER ESTATE WELL #: 5 C RRCID -> 209294 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12100 - 12180

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	1483	3	N	-0-			-0-
*01	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	-0-	4346	3	N	-0-			-0-

 BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 214073 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 14720

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT (DEVONIAN)		//CONT.// 12390 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225047		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF.12120 - 12140				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BASSETT GOODE		WELL #: 7H		RRCID -> 240472		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 11908 PERF.12300 - 14100				
08	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	3		N	-0-	-0-	
09	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	3		N	-0-	-0-	
10	3069 X	2277	-0-	-792	-0-	2277	3		N	-0-	-0-	
11	5370 X	1045	-0-	-4325	-0-	1045	3		N	-0-	-0-	
12	5549 X	1013	-0-	-4536	-0-	1013	3		N	-0-	-0-	
01	5549 X	1139	-0-	-4410	-0-	1139	3		N	-0-	-0-	

BANNER ESTATE		WELL #: 49H		RRCID -> 241414		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 12007 PERF.12380 - 15950				
08	3999 X	3638	-0-	-361	-0-	3638	3		N	-0-	-0-	
09	3900 X	3651	-0-	-249	-0-	3651	3		N	-0-	-0-	
10	4030 X	3461	-0-	-569	-0-	3461	3		N	-0-	-0-	
11	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3		N	-0-	-0-	
12	3782 X	3738	-0-	-44	-0-	3738	3		N	-0-	-0-	
01	3782 X	3681	-0-	-101	-0-	3681	3		N	-0-	-0-	

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		12390 375		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TERRELL				
APACHE CORPORATION		027200										
SCOTT, AVIS C.		WELL #: 1		RRCID -> 018777		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 14698 PERF.13548 - 14508				
08	46810	90463	-0-	43653 B	43653	90463	3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	43653								
09	59379	89307	-0-	29928 B	73581	89307	3		N	-0-	-0-	
10	62930	74619	-0-	11689 B	85270	74619	3		N	-0-	-0-	
11	59379	92505	-0-	33126 B	118396	92505	3		N	-0-	-0-	
12	62930	92633	-0-	29703 B	148099	92633	3		N	-0-	-0-	
*01	60269	91861	-0-	31592 B	179691	91861	3		N	-0-	-0-	

SCOTT, AVIS C., -B-		WELL #: 2		RRCID -> 018778		COMPL. DATE 07/17/1962		TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A				
08	36542 N	36542	-0-	-0- B	-0-	36542	3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	26399 N	26399	-0-	-0- B	-0-	26399	3		N	-0-	-0-	
10	32282 N	32282	-0-	-0- B	-0-	32282	3		N	-0-	-0-	
11	41209 N	41209	-0-	-0- B	-0-	41209	3		N	-0-	-0-	
12	43220 N	43220	-0-	-0- B	-0-	43220	3		N	-0-	-0-	
*01	45211 N	45211	-0-	-0- B	-0-	45211	3		N	-0-	-0-	

BOPCO, L.P.		082967										
GOODE, M. H., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 018769		COMPL. DATE 08/18/1958		TOTAL DEPTH 14803 PERF.13578 - 12175				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	

 BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 GOODE, M. H., ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 018770 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14171 - 14600

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

 GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 111576 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13562 - 14754

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

 BANNER, CY 1-25 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120212 COMPL. DATE 03/17/1991 TOTAL DEPTH 14695 PERF.13251 - 13941

08	45074 N	41545	-0-	-3529 B	-0-	64	1	41469	3	N	11	11	8			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	46048 N	46048	-0-	-0- B	-0-	64	1	45983	3	N	1	1	8			-0-
10	45694 N	40594	-0-	-5100 B	-0-	64	1	40524	3	N	5	5	8			-0-
11	48829 N	48829	-0-	-0- B	-0-	64	1	48764	3	N	1	1	8			-0-
12	47585 N	43976	-0-	-3609 B	-0-	64	1	43904	3	N	7	7	8			-0-
*01	44095 N	44095	-0-	-0- B	-0-	64	1	44021	3	N	9	9	8			-0-

 FOSTER 23 WELL #: 1A RRCID -> 139176 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 14078 PERF.13650 - 14935

08	3664 N	3664	-0-	-0- B	-0-	21	1	3641	3	N	2	2	8			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3738 N	3738	-0-	-0- B	-0-	22	1	3716	3	N	-0-					-0-
10	3138 N	3138	-0-	-0- B	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
11	4505 N	4505	-0-	-0- B	-0-	21	1	4484	3	N	-0-					-0-
12	4152 N	4152	-0-	-0- B	-0-	22	1	4128	3	N	2	2	8			-0-
*01	4426 N	4426	-0-	-0- B	-0-	23	1	4403	3	N	-0-					-0-

 GOODE, M.H. STATE 18 WELL #: 1 RRCID -> 146613 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 14415 PERF.13360 - 14415

08	28311 N	28311	-0-	-0- B	-0-	64	1	28239	3	N	7	7	8			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	30018 N	30018	-0-	-0- B	-0-	64	1	29953	3	N	1	1	8			-0-
10	31217 N	25587	-0-	-5630 B	-0-	64	1	25522	3	N	1	1	8			-0-
11	32745 N	32745	-0-	-0- B	-0-	64	1	32681	3	N	-0-					-0-
12	31031 N	15625	-0-	-15406 B	-0-	64	1	15555	3	N	5	5	8			-0-
01	25575 N	-0-	-0-	-25575 B	-0-	6	9			N	-0-					-0-

 BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 MITCHELL 533 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181216 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 14715 PERF.13174 - 14713

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		19282 N	18598	-0-	-684 B	-0-	107	1	18491	3	N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		18600 N	18390	-0-	-210 B	-0-	106	1	18283	3	N	1	1	8			-0-
								1		9							
10		19282 N	13411	-0-	-5871 B	-0-	13411	3			N	-0-					-0-
11		22802 N	22802	-0-	-0- B	-0-	107	1	22695	3	N	-0-					-0-
12		20049 N	20049	-0-	-0- B	-0-	106	1	19937	3	N	5	5	8			-0-
								6		9							
*01		20333 N	20333	-0-	-0- B	-0-	105	1	20226	3	N	2	2	8			-0-
								2		9							

 BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 BANNER ESTATE WELL #: 99R RRCID -> 249241 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 HERMAN 8 WELL #: 1 L RRCID -> 112649 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 14967 PERF.14118 - 14967

08		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
 TURK -A- WELL #: 1 RRCID -> 018774 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH 14800 PERF. N/A

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

 TURK & STATE WELL #: 1 RRCID -> 018775 COMPL. DATE 04/03/1961 TOTAL DEPTH 14800 PERF. N/A

08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL-6		//CONT.// //CONT.//	12390 375 617544	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: TERRELL						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MITCHELL - 110		WELL #: 1		RRCID -> 035106	COMPL. DATE 01/27/1965	TOTAL DEPTH 14880	PERF. N/A					
08	8091 N	8009	-0-	-82 B	-0-	8009 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	7650 N	7406	-0-	-244 B	-0-	7406 2		N	-0-			-0-
10	7905 N	7546	-0-	-359 B	-0-	7546 2		N	-0-			-0-
11	9909 N	9909	-0-	-0- B	-0-	9909 2		N	-0-			-0-
12	7827 N	7827	-0-	-0- B	-0-	7827 2		N	-0-			-0-
01	7533 N	6749	-0-	-784 B	-0-	6749 2		N	-0-			-0-

MITCHELL 109		WELL #: 1		RRCID -> 040777	COMPL. DATE 11/11/1966	TOTAL DEPTH 14705	PERF. N/A					
08	46810 N	43611	-0-	-3199 B	-0-	43611 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	46440 N	44766	-0-	-1674 B	-0-	44766 2		N	-0-			-0-
10	44888 N	30338	-0-	-14550 B	-0-	30338 2		N	-0-			-0-
11	42210 N	40220	-0-	-1990 B	-0-	40220 2		N	-0-			-0-
12	46252 N	44342	-0-	-1910 B	-0-	44342 2		N	-0-			-0-
*01	44976 N	44976	-0-	-0- B	-0-	44976 2		N	-0-			-0-

MITCHELL 109		WELL #: 1		RRCID -> 042103	COMPL. DATE 06/12/1967	TOTAL DEPTH 14257	PERF. N/A					
08	26983 N	26983	-0-	-0- B	-0-	26983 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	26376 N	26376	-0-	-0- B	-0-	26376 2		N	-0-			-0-
10	27435 N	22680	-0-	-4755 B	-0-	22680 2		N	-0-			-0-
11	26426 N	26426	-0-	-0- B	-0-	26426 2		N	-0-			-0-
12	27249 N	26702	-0-	-547 B	-0-	26702 2		N	-0-			-0-
*01	26651 N	26651	-0-	-0- B	-0-	26651 2		N	-0-			-0-

MITCHELL 5		WELL #: 1		RRCID -> 046423	COMPL. DATE 06/08/1969	TOTAL DEPTH 14977	PERF. N/A					
08	4670 N	4670	-0-	-0- B	-0-	4670 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4530 N	4512	-0-	-18 B	-0-	4512 2		N	-0-			-0-
10	4650 N	3996	-0-	-654 B	-0-	3996 2		N	-0-			-0-
11	4653 N	4653	-0-	-0- B	-0-	4653 2		N	-0-			-0-
12	4890 N	4890	-0-	-0- B	-0-	4890 2		N	-0-			-0-
*01	4830 N	4830	-0-	-0- B	-0-	4830 2		N	-0-			-0-

MITCHELL 331		WELL #: 1		RRCID -> 048156	COMPL. DATE 04/16/1970	TOTAL DEPTH 14092	PERF.13145 - 13928					
08	5627 N	5627	-0-	-0- B	-0-	5627 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	5416 N	5416	-0-	-0- B	-0-	5416 2		N	-0-			-0-
10	5270 N	4779	-0-	-491 B	-0-	4779 2		N	-0-			-0-
11	5379 N	5379	-0-	-0- B	-0-	5379 2		N	-0-			-0-
12	5270 N	5184	-0-	-86 B	-0-	5184 2		N	-0-			-0-
01	4774 N	4458	-0-	-316 B	-0-	4458 2		N	-0-			-0-

MITCHELL 109		WELL #: 2		RRCID -> 086875	COMPL. DATE 02/19/1980	TOTAL DEPTH 13208	PERF.12650 - 13208					
08	22568 N	22280	-0-	-288 B	-0-	22280 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	21960 N	21815	-0-	-145 B	-0-	21815 2		N	-0-			-0-
10	22537 N	21705	-0-	-832 B	-0-	21705 2		N	-0-			-0-
11	21730 N	21730	-0-	-0- B	-0-	21730 2		N	-0-			-0-
12	22537 N	22412	-0-	-125 B	-0-	22412 2		N	-0-			-0-
*01	22269 N	22269	-0-	-0- B	-0-	22269 2		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TERRELL	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
MITCHELL 4		WELL #: 1X		RRCID -> 103324		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	25513 N	23991	-0-	-1522 B	-0-	23991 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	25763 N	25763	-0-	-0- B	-0-	25763 2	N	-0-	-0-
10	25296 N	20856	-0-	-4440 B	-0-	20856 2	N	-0-	-0-
11	23220 N	22072	-0-	-1148 B	-0-	22072 2	N	-0-	-0-
12	26629 N	22668	-0-	-3961 B	-0-	22668 2	N	-0-	-0-
*01	23518 N	23518	-0-	-0- B	-0-	23518 2	N	-0-	-0-

MITCHELL - DANIEL		WELL #: 1061		RRCID -> 170071		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 14750 PERF.13084 - 14750	
08	3373 N	3373	-0-	-0- B	-0-	3373 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	3597 N	3597	-0-	-0- B	-0-	3597 2	N	-0-	-0-
10	3402 N	3402	-0-	-0- B	-0-	3402 2	N	-0-	-0-
11	2810 N	2810	-0-	-0- B	-0-	2810 2	N	-0-	-0-
12	2997 N	2997	-0-	-0- B	-0-	2997 2	N	-0-	-0-
*01	2899 N	2899	-0-	-0- B	-0-	2899 2	N	-0-	-0-

MITCHELL "107"		WELL #: 1		RRCID -> 171393		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 14570 PERF.12994 - 14570	
08	13580 N	13580	-0-	-0- B	-0-	13580 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	13979 N	13979	-0-	-0- B	-0-	13979 2	N	-0-	-0-
10	13671 N	11925	-0-	-1746 B	-0-	11925 2	N	-0-	-0-
11	13972 N	13972	-0-	-0- B	-0-	13972 2	N	-0-	-0-
12	14446 N	13435	-0-	-1011 B	-0-	13435 2	N	-0-	-0-
*01	14193 N	14193	-0-	-0- B	-0-	14193 2	N	-0-	-0-

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 137443		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 14814 PERF.13845 - 14814	
POULTER 21		WELL #: 2							
08	9728 N	9728	-0-	-0- B	-0-	9728 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
*09	9330 N	9270	-0-	-60 B	-0-	9270 2	N	-0-	-0-
*10	9672 N	7913	-0-	-1759 B	-0-	7913 2	N	-0-	-0-
*11	10039 N	10039	-0-	-0- B	-0-	10039 2	N	-0-	-0-
*12	9283 N	9283	-0-	-0- B	-0-	9283 2	N	-0-	-0-
*01	9057 N	9057	-0-	-0- B	-0-	9057 2	N	-0-	-0-

RAMTEX ENERGY LLC		690225		RRCID -> 149500		COMPL. DATE 02/27/1994		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13219 - 14250	
OOSICELA-MITCHELL		WELL #: 1							
08	4770 N	4770	-0-	-0- B	-0-	4770 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	6444 N	6444	-0-	-0- B	-0-	6444 2	N	-0-	-0-
10	5735 N	4548	-0-	-1187 B	-0-	4548 2	N	-0-	-0-
11	5129 N	5129	-0-	-0- B	-0-	5129 2	N	-0-	-0-
12	6665 N	5258	-0-	-1407 B	-0-	5258 2	N	-0-	-0-
*01	4900 N	4900	-0-	-0- B	-0-	4900 2	N	-0-	-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011		RRCID -> 078119		COMPL. DATE 06/13/1978		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14253 - 14800	
CONOCO BROWN-BASSETT "226"		WELL #: 1							
08	1767 N	1461	-0-	-306 B	-0-	314 1	1147 2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	1740 N	1487	-0-	-253 B	-0-	469 1	1018 2	N	-0-
10	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	175 1	1652 2	N	-0-
11	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	350 1	1214 2	N	-0-
12	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	343 1	1361 2	N	-0-
01	1829 N	1758	-0-	-71 B	-0-	348 1	1410 2	N	-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL												
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635												
MITCHELL -5- WELL #: 1 RRCID -> 063600 COMPL. DATE 07/18/1975 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08	DLQ	G-10	15479	-0-	15479 B	31499	15479	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 31499											
09	DLQ	G-10	14518	-0-	14518 B	46017	14516	3	2	9	N	-0-
10	DLQ	G-10	15138	-0-	15138 B	61155	15138	3		N	-0-	-0-
11		43545 N	19124	-0-	-24421 B	36734	19124	3		N	-0-	-0-
*12		52931 N	16197	-0-	-36734 B	-0-	16197	3		N	-0-	-0-
*01		15818 N	15818	-0-	-0- B	-0-	15818	3		N	-0-	-0-
WTG EXPLORATION 945220												
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 019146 COMPL. DATE 04/02/1953 TOTAL DEPTH 14958 PERF.13750 - 14958												
08		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	541	2	1	9	N	6
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2		N	-0-	6
10		1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1550	2	2	9	N	6
11		4500 N	4500	-0-	-0- B	-0-	4500	1		N	-0-	6
12		1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	2		N	-0-	6
01		1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-	-0-			N	-0-	6
XTO ENERGY INC. 945936												
SPENCER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 018772 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12145 - 14695												
08		23821 N	23821	-0-	-0- B	-0-	23821	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		23610 N	23223	-0-	-387 B	-0-	23223	3		N	-0-	-0-
10		24273 N	20298	-0-	-3975 B	-0-	20298	3		N	-0-	-0-
11		23040 N	22708	-0-	-332 B	-0-	22708	3		N	-0-	-0-
12		23994 N	23827	-0-	-167 B	-0-	23827	3		N	-0-	-0-
*01		23757 N	23757	-0-	-0- B	-0-	23757	3		N	-0-	-0-
BANNER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 018779 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 15529 PERF.11205 - 14529												
08		16756 N	16756	-0-	-0- B	-0-	16756	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		17970 N	16943	-0-	-1027 B	-0-	16943	3		N	-0-	-0-
10		13609 N	13282	-0-	-327 B	-0-	13282	3		N	-0-	-0-
11		16230 N	15375	-0-	-855 B	-0-	15375	3		N	-0-	-0-
12		17515 N	14754	-0-	-2761 B	-0-	14754	3		N	-0-	-0-
01		13268 N	12829	-0-	-439 B	-0-	12829	3		N	-0-	-0-
BANNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018780 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14180 - 1430												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018783 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700												
08		49930 N	56191	-0-	6261 B	6261	56191	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 6261											
09		63210 N	56989	-0-	-6221 B	40	56989	3		N	-0-	-0-
10		51691 N	51651	-0-	-40 B	-0-	51651	3		N	-0-	-0-
11		63210 N	64057	-0-	847 B	847	64057	3		N	-0-	-0-
12		58900 #	54442	-0-	-4458 B	-3611	54442	3		N	-0-	-0-
01		58900 #	55798	-0-	-3102 B	-6713	55798	3		N	-0-	-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		12390 375	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: TERRELL		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BASSETT GOODE		WELL #:		3	RRCID -> 018785			COMPL. DATE 08/30/1988			TOTAL DEPTH 14463 PERF.13513 - 14463		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		49930 N	52873	-0-	2943 B	2943	52873	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		2943									
09		63210 N	54867	-0-	-8343 B	-0-	54867	3	N	-0-			-0-
10		59923 N	42054	-0-	-17869 B	-0-	42054	3	N	-0-			-0-
11		63210	60454	-0-	-2756 B	-2756	60454	3	N	-0-			-0-
12		59923 #	61034	-0-	1111 B	-1645	61034	3	N	-0-			-0-
*01		60298 R	61943	-0-	1645 B	-0-	61943	3	N	-0-			-0-

BROWN BASSETT		WELL #:		2	RRCID -> 018787			COMPL. DATE 11/23/2004			TOTAL DEPTH 14700 PERF.14110 - 14700		

08		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3	N	-0-			-0-
10		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3	N	-0-			-0-
11		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3	N	-0-			-0-
12		581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3	N	-0-			-0-
01		496 N	390	-0-	-106 B	-0-	390	3	N	-0-			-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #:		1A	RRCID -> 018788			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 14761 PERF.12642 - 14478		

08		48204 N	48204	-0-	-0- B	-0-	48204	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		49380 N	48562	-0-	-818 B	-0-	48562	3	N	-0-			-0-
10		50964 N	39426	-0-	-11538 B	-0-	39426	3	N	-0-			-0-
11		48574 N	48574	-0-	-0- B	-0-	48574	3	N	-0-			-0-
12		50189 N	47078	-0-	-3111 B	-0-	47078	3	N	-0-			-0-
*01		49687 N	49687	-0-	-0- B	-0-	49687	3	N	-0-			-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 018790			COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 14670 PERF.13542 - 13878		

08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BANNER HOGE UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 022990			COMPL. DATE 04/14/1963			TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A		

08		4267 R	4267	-0-	-0- B	-0-	4267	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3893 R	3893	-0-	-0- B	-0-	3893	3	N	-0-			-0-
10		3404 R	3404	-0-	-0- B	-0-	3404	3	N	-0-			-0-
11		3421 N	3421	-0-	-0- B	-0-	3421	3	N	-0-			-0-
12		3433 N	3433	-0-	-0- B	-0-	3433	3	N	-0-			-0-
*01		3586 N	3586	-0-	-0- B	-0-	3586	3	N	-0-			-0-

BASSETT BROWN UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 064211			COMPL. DATE 04/13/1995			TOTAL DEPTH 15500 PERF.14026 - 14950		

08		5165 N	5165	-0-	-0- B	-0-	5165	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		5067 N	5067	-0-	-0- B	-0-	5067	3	N	-0-			-0-
10		5270 N	3733	-0-	-1537 B	-0-	3733	3	N	-0-			-0-
11		5010 N	4874	-0-	-136 B	-0-	4874	3	N	-0-			-0-
12		5239 N	5107	-0-	-132 B	-0-	5107	3	N	-0-			-0-
*01		5186 N	5186	-0-	-0- B	-0-	5186	3	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		12390 375	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: TERRELL	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BANNER ESTATE		WELL #:		3 L	RRCID ->	074384	COMPL. DATE	11/09/1977	TOTAL DEPTH	14750	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		990 N	959	-0-	-31 B	-0-	959 3	N	-0-			-0-
10		1085 N	1041	-0-	-44 B	-0-	1041 3	N	-0-			-0-
11		1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 3	N	-0-			-0-
12		1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020 3	N	-0-			-0-
01		1054 N	1002	-0-	-52 B	-0-	1002 3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	079314	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11298 - 14234	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYME K. MARTIN UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	079490	COMPL. DATE	12/23/1993	TOTAL DEPTH	14803	PERF.13334 - 14269	
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #:		5 T	RRCID ->	081017	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13534 - 14412	
08		9610 N	9610	-0-	-0- B	-0-	9610 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		8850 N	8614	-0-	-236 B	-0-	8614 3	N	-0-			-0-
10		8897 N	6691	-0-	-2206 B	-0-	6691 3	N	-0-			-0-
11		9300 N	8332	-0-	-968 B	-0-	8332 3	N	-0-			-0-
12		8897 N	7603	-0-	-1294 B	-0-	7603 3	N	-0-			-0-
01		6696 N	5208	-0-	-1488 B	-0-	5208 3	N	-0-			-0-

GOODE ESTATE B UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082770	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13081 - 14145	
08		49930 N	55844	-0-	5914 B	5914	55844 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		5914								
09		55735 N	49821	-0-	-5914 B	-0-	49821 3	N	-0-			-0-
10		55428 N	48614	-0-	-6814 B	-0-	48614 3	N	-0-			-0-
11		63089 R	63089	-0-	-0- B	-0-	63089 3	N	-0-			-0-
12		63062 R	63062	-0-	-0- B	-0-	63062 3	N	-0-			-0-
*01		63945 R	63945	-0-	-0- B	-0-	63945 3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	083264	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11549 - 14264	
08		20042 N	20042	-0-	-0- B	-0-	20042 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		19940 N	19940	-0-	-0- B	-0-	19940 3	N	-0-			-0-
10		19282 N	18272	-0-	-1010 B	-0-	18272 3	N	-0-			-0-
11		19410 N	18453	-0-	-957 B	-0-	18453 3	N	-0-			-0-
12		20615 N	19791	-0-	-824 B	-0-	19791 3	N	-0-			-0-
*01		19007 N	19007	-0-	-0- B	-0-	19007 3	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 086854 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13097 - 14212														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		33442 N	33442	-0-	-0- B	-0-	33442	3		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		32981 N	32981	-0-	-0- B	-0-	32981	3		N	-0-			-0-
10		34162 N	29170	-0-	-4992 B	-0-	29170	3		N	-0-			-0-
11		33898 N	33898	-0-	-0- B	-0-	33898	3		N	-0-			-0-
12		34069 N	32698	-0-	-1371 B	-0-	32698	3		N	-0-			-0-
*01		32011 N	32011	-0-	-0- B	-0-	32011	3		N	-0-			-0-
BASSETT BROWN B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14974 PERF.13156 - 14773														
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
GOODE ESTATE D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150402 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13097 - 14300														
08		6675 N	6675	-0-	-0- B	-0-	6675	3		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		5234 N	5234	-0-	-0- B	-0-	5234	3		N	-0-			-0-
10		3668 N	3668	-0-	-0- B	-0-	3668	3		N	-0-			-0-
11		4327 N	4327	-0-	-0- B	-0-	4327	3		N	-0-			-0-
12		5120 N	5120	-0-	-0- B	-0-	5120	3		N	-0-			-0-
*01		5345 N	5345	-0-	-0- B	-0-	5345	3		N	-0-			-0-
BANNER ESTATE WELL #: 26R RRCID -> 191028 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14179 - 14750														
08		12825 N	12825	-0-	-0- B	-0-	12825	3		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		22165 N	22165	-0-	-0- B	-0-	22165	3		N	-0-			-0-
10		15412 N	15412	-0-	-0- B	-0-	15412	3		N	-0-			-0-
11		18152 N	18152	-0-	-0- B	-0-	18152	3		N	-0-			-0-
12		20429 N	20429	-0-	-0- B	-0-	20429	3		N	-0-			-0-
*01		19502 N	19502	-0-	-0- B	-0-	19502	3		N	-0-			-0-
BANNER ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 191107 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14440 PERF.11190 - 14440														
08		23393 N	23393	-0-	-0- B	-0-	23393	3		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		22829 N	22829	-0-	-0- B	-0-	22829	3		N	-0-			-0-
10		23064 N	20238	-0-	-2826 B	-0-	20238	3		N	-0-			-0-
11		23259 N	23259	-0-	-0- B	-0-	23259	3		N	-0-			-0-
12		23591 N	22393	-0-	-1198 B	-0-	22393	3		N	-0-			-0-
*01		23217 N	23217	-0-	-0- B	-0-	23217	3		N	-0-			-0-
BASSETT GOODE WELL #: 4 RRCID -> 192329 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12070 - 14500														
08		44913 N	44913	-0-	-0- B	-0-	44913	3		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		44636 N	44636	-0-	-0- B	-0-	44636	3		N	-0-			-0-
10		45198 N	38014	-0-	-7184 B	-0-	38014	3		N	-0-			-0-
11		44033 N	44033	-0-	-0- B	-0-	44033	3		N	-0-			-0-
12		46128 N	44385	-0-	-1743 B	-0-	44385	3		N	-0-			-0-
*01		44772 N	44772	-0-	-0- B	-0-	44772	3		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		12390 375	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: TERRELL	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BANNER STATE		WELL #:		4	RRCID -> 193270			COMPL. DATE 01/24/2003			TOTAL DEPTH 14875 PERF.13792 - 14875	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU AMT (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		31206 N	38307	-0-	7101 B	7101	38307 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		7101								
09		36540 N	28484	-0-	-8056 B	-0-	28484 3	N	-0-			-0-
10		37758 N	25327	-0-	-12431 B	-0-	25327 3	N	-0-			-0-
11		36540 #	29104	-0-	-7436 B	-7436	29104 3	N	-0-			-0-
12		37758	28320	-0-	-9438 B	-16874	28320 3	N	-0-			-0-
01		34410 #	27154	-0-	-7256 B	-24130	27154 3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #:		25	RRCID -> 193437			COMPL. DATE 07/28/2003			TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 14775	
08		13959 N	13959	-0-	-0- B	-0-	13959 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		15856 N	15856	-0-	-0- B	-0-	15856 3	N	-0-			-0-
10		19528 N	19528	-0-	-0- B	-0-	19528 3	N	-0-			-0-
11		23715 N	23715	-0-	-0- B	-0-	23715 3	N	-0-			-0-
12		26098 N	26098	-0-	-0- B	-0-	26098 3	N	-0-			-0-
*01		28485 N	28485	-0-	-0- B	-0-	28485 3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE GAS UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 203258			COMPL. DATE 11/19/2003			TOTAL DEPTH 14650 PERF.13717 - 14650	
08		7779 N	7779	-0-	-0- B	-0-	7779 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		7980 N	6362	-0-	-1618 B	-0-	6362 3	N	-0-			-0-
10		8246 N	6843	-0-	-1403 B	-0-	6843 3	N	-0-			-0-
11		7536 N	7536	-0-	-0- B	-0-	7536 3	N	-0-			-0-
12		7224 N	7224	-0-	-0- B	-0-	7224 3	N	-0-			-0-
*01		7613 N	7613	-0-	-0- B	-0-	7613 3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #:		32	RRCID -> 203588			COMPL. DATE 03/31/2010			TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920	
08		26505 N	26505	-0-	-0- B	-0-	26505 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		25860 N	25068	-0-	-792 B	-0-	25068 3	N	-0-			-0-
10		25947 N	22503	-0-	-3444 B	-0-	22503 3	N	-0-			-0-
11		25650 N	25543	-0-	-107 B	-0-	25543 3	N	-0-			-0-
12		25916 N	24866	-0-	-1050 B	-0-	24866 3	N	-0-			-0-
*01		25618 N	25618	-0-	-0- B	-0-	25618 3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE UNIT B		WELL #:		1	RRCID -> 203590			COMPL. DATE 01/21/2004			TOTAL DEPTH 14100 PERF.13470 - 14100	
08		14456 N	14456	-0-	-0- B	-0-	14456 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14760 N	14313	-0-	-447 B	-0-	14313 3	N	-0-			-0-
10		17474 N	17474	-0-	-0- B	-0-	17474 3	N	-0-			-0-
11		18079 N	18079	-0-	-0- B	-0-	18079 3	N	-0-			-0-
12		17492 N	17492	-0-	-0- B	-0-	17492 3	N	-0-			-0-
01		17484 N	17454	-0-	-30 B	-0-	17454 3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #:		48	RRCID -> 224264			COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 14700 PERF.14050 - 14700	
08		19704 N	19704	-0-	-0- B	-0-	19704 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		22408 N	22408	-0-	-0- B	-0-	22408 3	N	-0-			-0-
10		19964 N	16449	-0-	-3515 B	-0-	16449 3	N	-0-			-0-
11		22215 N	22215	-0-	-0- B	-0-	22215 3	N	-0-			-0-
12		23100 N	23100	-0-	-0- B	-0-	23100 3	N	-0-			-0-
*01		23935 N	23935	-0-	-0- B	-0-	23935 3	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TERRELL			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 244420		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 14882 PERF.13420 - 14882			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	32767 N	35964	-0-	3197 B	3197	35964 3	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			3197							
09	40929 N	37732	-0-	-3197 B	-0-	37732 3	N	-0-		-0-	
10	39494 N	30863	-0-	-8631 B	-0-	30863 3	N	-0-		-0-	
11	38220 #	36695	-0-	-1525 B	-1525	36695 3	N	-0-		-0-	
12	39494 #	34023	-0-	-5471 B	-6996	34023 3	N	-0-		-0-	
01	38998	33440	-0-	-5558 B	-12554	33440 3	N	-0-		-0-	

BROWN-BASSETT (SILURIAN)		12390 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BREITBURN OPERATING L.P.		090732									
GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 244460		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 14882 PERF.12122 - 12147			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676		N	NO RPT		-0-	

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
TURK & STATE		WELL #: 1		RRCID -> 211841		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 14800 PERF.12495 - 14800			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	9864 2	N	-0-		-0-	
09	10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	10003 2	N	-0-		-0-	
10	10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	10111 2	N	-0-		-0-	
11	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	10649 2	N	-0-		-0-	
12	10648 X	10648	-0-	-0-	-0-	10648 2	N	-0-		-0-	
01	10323 X	10029	-0-	-294	-0-	10029 2	N	-0-		-0-	

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BASSETT GOODE		WELL #: 1		RRCID -> 018795		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BASSETT BROWN B UNIT		WELL #: 1WI		RRCID -> 146024		COMPL. DATE 01/26/1990		TOTAL DEPTH 14974 PERF.13156 - 13268			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 171335		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 14761 PERF.12642 - 12685			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BROWN-BASSETT (SILURIAN)		//CONT.// 12390 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BASSETT GOODE		WELL #: 4		RRCID -> 192331		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12070 - 14500								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 198169		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 14775 PERF.12872 - 12886								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225048		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF.12488 - 12510								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
APACHE CORPORATION		027200														
BROWN BASSETT PECOS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 233488		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 12450 PERF.13396 - 16801								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-					-0-

BOPCO, L.P.		082967														
GOODE, M. H. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 171139		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 14979 PERF.12102 - 12116								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P.		090732														
BASSETT GOODE		WELL #: 6H		RRCID -> 225908		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 12635 PERF.11978 - 12278								
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 5HR		RRCID -> 233617		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 12022		PERF.11650 - 11680		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2				-0-
09		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3010	2	1	9	N	-0-
10		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2872	2	1	9	N	-0-
11		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2				-0-
12		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3031	2	2	9	N	-0-
*01		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2				-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 244459		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 14882		PERF.11457 - 11504		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
BROWN-BASSETT		WELL #: 1		RRCID -> 229802		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 14698		PERF.11537 - 11552		
08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2				-0-
09		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2				-0-
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2				-0-
11		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2				-0-
12		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2				-0-
*01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2				-0-

OXY USA WTP LP		630555										
BROWN BASSETT PECOS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 233524		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 12559		PERF.13001 - 15585		
08		2790 X	2525	-0-	-265	-0-	2525	2				-0-
09		2580 X	1983	-0-	-597	-0-	1983	2				-0-
10		2666 X	1195	-0-	-1471	-0-	1195	2				-0-
11		2580 X	1671	-0-	-909	-0-	1671	2				-0-
12		2666 X	1675	-0-	-991	-0-	1675	2				-0-
*01		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2				-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011										
SAPP-WEAVER 33		WELL #: 1		RRCID -> 154155		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12030 - 12208		
08		4774 X	4131	-0-	-643	-0-	887	1	3244	2	N	-0-
09		4950 X	4383	-0-	-567	-0-	1383	1	3000	2	N	-0-
10		5115 X	5112	-0-	-3	-0-	487	1	4625	2	N	-0-
11		4950 X	4546	-0-	-404	-0-	1018	1	3528	2	N	-0-
12		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	937	1	3712	2	N	-0-
01		5115 X	4499	-0-	-616	-0-	890	1	3609	2	N	-0-

XTO ENERGY INC.		945936										
BANNER STATE		WELL #: 1		RRCID -> 018792		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 15529		PERF.11205 - 14529		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 018793 COMPL. DATE 05/03/1961 TOTAL DEPTH 14758 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		11439 X	10750	-0-	-689	-0-	10750 3		N	-0-		-0-
09		11070 X	10801	-0-	-269	-0-	10801 3		N	-0-		-0-
10		11346 X	9190	-0-	-2156	-0-	9190 3		N	-0-		-0-
11		11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	11222 3		N	-0-		-0-
12		11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	11203 3		N	-0-		-0-
*01		11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	11235 3		N	-0-		-0-

BANNER ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 074385 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 14750 PERF. N/A												
08		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3		N	-0-		-0-
09		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3		N	-0-		-0-
10		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3		N	-0-		-0-
11		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3		N	-0-		-0-
12		1550 N	1046	-0-	-504	-0-	1046 3		N	-0-		-0-
01		1240 N	1161	-0-	-79	-0-	1161 3		N	-0-		-0-

BANNER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 083535 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11530 - 11668												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 089937 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11665 PERF.12200 - 13465												
08		3472 X	2935	-0-	-537	-0-	2935 3		N	-0-		-0-
09		3450 X	2736	-0-	-714	-0-	2736 3		N	-0-		-0-
10		3565 X	2891	-0-	-674	-0-	2891 3		N	-0-		-0-
11		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673 3		N	-0-		-0-
12		3379 X	2806	-0-	-573	-0-	2806 3		N	-0-		-0-
*01		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194 3		N	-0-		-0-

BANNER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 092729 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11319 - 11520												
08		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 3		N	-0-		-0-
09		8040 X	3185	-0-	-4855	-0-	3185 3		N	-0-		-0-
10		8308 X	3100	-0-	-5208	-0-	3100 3		N	-0-		-0-
11		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604 3		N	-0-		-0-
12		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762 3		N	-0-		-0-
01		3286 X	3201	-0-	-85	-0-	3201 3		N	-0-		-0-

BANNER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 095128 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11531 - 11616												
08		8246 X	7953	-0-	-293	-0-	13 1 7940 3		N	-0-		-0-
09		7980 X	7480	-0-	-500	-0-	13 1 7467 3		N	-0-		-0-
10		8091 X	7301	-0-	-790	-0-	13 1 7288 3		N	-0-		-0-
11		7830 X	7390	-0-	-440	-0-	13 1 7377 3		N	-0-		-0-
12		8091 X	7370	-0-	-721	-0-	13 1 7357 3		N	-0-		-0-
01		7967 X	7186	-0-	-781	-0-	13 1 7173 3		N	-0-		-0-

BANNER ESTATE WELL #: 13H RRCID -> 160922 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12405 - 14355												
08		12307 X	6787	-0-	-5520	-0-	6787 3		N	-0-		-0-
09		11910 X	6913	-0-	-4997	-0-	6913 3		N	-0-		-0-
10		10664 X	6597	-0-	-4067	-0-	6597 3		N	-0-		-0-
11		8910 X	7009	-0-	-1901	-0-	7009 3		N	-0-		-0-
12		8122 X	6183	-0-	-1939	-0-	6183 3		N	-0-		-0-
01		7130 X	6635	-0-	-495	-0-	6635 3		N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)			//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
BANNER ESTATE			WELL #: 4		RRCID -> 160941		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11419 - 11875	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		8091 X	7941	-0-	-150	-0-	7941	3	N	-0-		-0-
09		7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	3	N	-0-		-0-
10		8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	3	N	-0-		-0-
11		9062 X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	3	N	-0-		-0-
12		9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	9391	3	N	-0-		-0-
01		8246 X	8194	-0-	-52	-0-	8194	3	N	-0-		-0-

GOODE ESTATE D UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 161212		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 14900		PERF.11448 - 13219	
08		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3	N	-0-		-0-
09		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3	N	-0-		-0-
10		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3	N	-0-		-0-
11		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3	N	-0-		-0-
12		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3	N	-0-		-0-
*01		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE			WELL #: 22H		RRCID -> 163507		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 14522		PERF.11108 - 12521	
08		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-		-0-
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-		-0-
10		744 N	403	-0-	-341	-0-	403	3	N	-0-		-0-
11		600 N	324	-0-	-276	-0-	324	3	N	-0-		-0-
12		403 N	275	-0-	-128	-0-	275	3	N	-0-		-0-
01		403 N	286	-0-	-117	-0-	286	3	N	-0-		-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 164839		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 14800		PERF.11780 - 11991	
08		2914 X	2389	-0-	-525	-0-	2389	3	N	-0-		-0-
09		2820 X	2669	-0-	-151	-0-	2669	3	N	-0-		-0-
10		2790 N	2590	-0-	-200	-0-	2590	3	N	-0-		-0-
11		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3	N	-0-		-0-
12		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3	N	-0-		-0-
*01		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3	N	-0-		-0-

GOODE ESTATE C			WELL #: 8H		RRCID -> 174401		COMPL. DATE 06/04/1999		TOTAL DEPTH 11416		PERF.11964 - 10432	
08		1054 X	425	-0-	-629	-0-	425	3	N	-0-		-0-
09		1020 X	342	-0-	-678	-0-	342	3	N	-0-		-0-
10		1054 N	280	-0-	-774	-0-	280	3	N	-0-		-0-
11		3000 N	4256	-0-	1256	1256	4256	3	N	-0-		-0-
12		3100 N	2458	-0-	-642	614	2458	3	N	-0-		-0-
*01		917 N	303	-0-	-614	-0-	303	3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE			WELL #: 23H		RRCID -> 194494		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12007 - 16284	
08		18538 X	17382	-0-	-1156	-0-	17382	3	N	-0-		-0-
09		18241 X	18241	-0-	-0-	-0-	18241	3	N	-0-		-0-
10		17701 X	17089	-0-	-612	-0-	17089	3	N	-0-		-0-
11		19859 X	19859	-0-	-0-	-0-	19859	3	N	-0-		-0-
12		18848 X	17933	-0-	-915	-0-	17933	3	N	-0-		-0-
*01		19187 X	19187	-0-	-0-	-0-	19187	3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE			WELL #: 30HR		RRCID -> 195740		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12053 - 15380	
08		1736 X	766	-0-	-970	-0-	766	3	N	-0-		-0-
09		1680 X	976	-0-	-704	-0-	976	3	N	-0-		-0-
10		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3	N	-0-		-0-
11		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3	N	-0-		-0-
12		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3	N	-0-		-0-
*01		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3	N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BANNER ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 198168		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 11954			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BANNER ESTATE		WELL #: 29H		RRCID -> 198417		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 15272			
08	4743 X	4150	-0-	-593	-0-	4150	3	N	-0-		-0-
09	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3	N	-0-		-0-
10	5270 X	4151	-0-	-1119	-0-	4151	3	N	-0-		-0-
11	5100 X	4863	-0-	-237	-0-	4863	3	N	-0-		-0-
12	5270 X	4728	-0-	-542	-0-	4728	3	N	-0-		-0-
*01	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	3	N	-0-		-0-
BANNER ESTATE		WELL #: 40H		RRCID -> 202471		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 11497 PERF.11598 - 14878			
08	29760 X	28416	-0-	-1344	-0-	28416	3	N	-0-		-0-
09	31002 X	31002	-0-	-0-	-0-	31002	3	N	-0-		-0-
10	29760 X	27946	-0-	-1814	-0-	27946	3	N	-0-		-0-
11	28800 X	27146	-0-	-1654	-0-	27146	3	N	-0-		-0-
12	29760 X	24766	-0-	-4994	-0-	24766	3	N	-0-		-0-
01	31155 X	30143	-0-	-1012	-0-	30143	3	N	-0-		-0-
BASSETT GOODE		WELL #: 5H		RRCID -> 203496		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 11915 PERF.12086 - 15128			
08	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	3	N	-0-		-0-
09	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	3	N	-0-		-0-
10	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	3	N	-0-		-0-
11	5700 X	5190	-0-	-510	-0-	5190	3	N	-0-		-0-
12	5890 X	5067	-0-	-823	-0-	5067	3	N	-0-		-0-
01	6355 X	5082	-0-	-1273	-0-	5082	3	N	-0-		-0-
BANNER ESTATE		WELL #: 41H		RRCID -> 208651		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12679 PERF.12527 - 14831			
08	13764 X	13497	-0-	-267	-0-	13497	3	N	-0-		-0-
09	13320 X	13206	-0-	-114	-0-	13206	3	N	-0-		-0-
10	19275 X	19275	-0-	-0-	-0-	19275	3	N	-0-		-0-
11	17868 X	17868	-0-	-0-	-0-	17868	3	N	-0-		-0-
12	14746 X	14746	-0-	-0-	-0-	14746	3	N	-0-		-0-
01	16833 X	15467	-0-	-1366	-0-	15467	3	N	-0-		-0-
MAYME K. MARTIN UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 211839		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 14803 PERF.11297 - 11507			
08	14694 X	13216	-0-	-1478	-0-	13216	3	N	-0-		-0-
09	12990 X	12812	-0-	-178	-0-	12812	3	N	-0-		-0-
10	13361 X	12031	-0-	-1330	-0-	12031	3	N	-0-		-0-
11	13169 X	13169	-0-	-0-	-0-	13169	3	N	-0-		-0-
12	13605 X	13605	-0-	-0-	-0-	13605	3	N	-0-		-0-
*01	15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	15160	3	N	-0-		-0-
BANNER ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 214072		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BANNER ESTATE		WELL #: 28 H		RRCID -> 217750		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 11730		PERF.11927 - 15598		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	3	N	-0-		-0-	
09	6960 X	6388	-0-	-572	-0-	6388	3	N	-0-		-0-	
10	8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	3	N	-0-		-0-	
11	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	9758	3	N	-0-		-0-	
12	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	3	N	-0-		-0-	
*01	12439 X	12439	-0-	-0-	-0-	12439	3	N	-0-		-0-	

BANNER ESTATE		WELL #: 34H		RRCID -> 223953		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11928		PERF.12415 - 16420		
08	16957 X	14455	-0-	-2502	-0-	14455	3	N	-0-		-0-	
09	15600 X	13598	-0-	-2002	-0-	13598	3	N	-0-		-0-	
10	15655 X	13360	-0-	-2295	-0-	13360	3	N	-0-		-0-	
11	14910 X	13794	-0-	-1116	-0-	13794	3	N	-0-		-0-	
12	14601 X	14446	-0-	-155	-0-	14446	3	N	-0-		-0-	
*01	17109 X	17109	-0-	-0-	-0-	17109	3	N	-0-		-0-	

BANNER ESTATE		WELL #: 50H		RRCID -> 224053		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 11988		PERF.11402 - 15099		
08	3534 X	3356	-0-	-178	-0-	3356	3	N	-0-		-0-	
09	3420 X	3067	-0-	-353	-0-	3067	3	N	-0-		-0-	
10	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3	N	-0-		-0-	
11	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	3	N	-0-		-0-	
12	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	3	N	-0-		-0-	
*01	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	3	N	-0-		-0-	

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225043		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 14670		PERF.11586 - 14670		
08	7471 X	7439	-0-	-32	-0-	7439	3	N	-0-		-0-	
09	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	3	N	-0-		-0-	
10	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	3	N	-0-		-0-	
11	10206 X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	3	N	-0-		-0-	
12	11195 X	11195	-0-	-0-	-0-	11195	3	N	-0-		-0-	
*01	10832 X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	3	N	-0-		-0-	

BANNER ESTATE		WELL #: 43		RRCID -> 232771		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11699		PERF.11270 - 11374		
08	2883 X	2810	-0-	-73	-0-	2810	3	N	-0-		-0-	
09	2700 N	2662	-0-	-38	-0-	2662	3	N	-0-		-0-	
10	2759 N	2479	-0-	-280	-0-	2479	3	N	-0-		-0-	
11	2730 N	2628	-0-	-102	-0-	2628	3	N	-0-		-0-	
12	2759 N	2648	-0-	-111	-0-	2648	3	N	-0-		-0-	
*01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3	N	-0-		-0-	

BANNER ESTATE		WELL #: 44H		RRCID -> 232934		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 11069		PERF.11790 - 15930		
08	1738 N	1036	-0-	-702	-0-	1036	3	N	-0-		-0-	
09	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3	N	-0-		-0-	
10	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3	N	-0-		-0-	
11	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3	N	-0-		-0-	
12	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3	N	-0-		-0-	
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-	

BANNER ESTATE		WELL #: 37H		RRCID -> 233723		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 11175		PERF.12150 - 16114		
08	37355 X	34818	-0-	-2537	-0-	34818	3	N	-0-		-0-	
09	36150 X	35238	-0-	-912	-0-	35238	3	N	-0-		-0-	
10	37169 X	29593	-0-	-7576	-0-	29593	3	N	-0-		-0-	
11	34920 X	34380	-0-	-540	-0-	34380	3	N	-0-		-0-	
12	36425 X	32869	-0-	-3556	-0-	32869	3	N	-0-		-0-	
01	36394 X	35193	-0-	-1201	-0-	35193	3	N	-0-		-0-	

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.//		12390 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BANNER STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	234641	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	10790	PERF.10962	- 14788
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	7874 X	7019	-0-	-855	-0-	7019	3	N	-0-			-0-
09	7320 X	7040	-0-	-280	-0-	7040	3	N	-0-			-0-
10	7843 X	6091	-0-	-1752	-0-	6091	3	N	-0-			-0-
11	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	3	N	-0-			-0-
12	7843 X	7119	-0-	-724	-0-	7119	3	N	-0-			-0-
*01	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #:		35H	RRCID ->	243696	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	11619	PERF.10471	- 14031
08	4805 X	3929	-0-	-876	-0-	3929	3	N	-0-			-0-
09	4290 X	3941	-0-	-349	-0-	3941	3	N	-0-			-0-
10	4495 X	3960	-0-	-535	-0-	3960	3	N	-0-			-0-
11	4350 X	2978	-0-	-1372	-0-	2978	3	N	-0-			-0-
12	4495 X	3962	-0-	-533	-0-	3962	3	N	-0-			-0-
01	4061 X	1988	-0-	-2073	-0-	1988	3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #:		92H	RRCID ->	247561	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	11850	PERF.12290	- 15376
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	19685	-0-	19685	19685	19685	3	N	-0-			-0-
12	T. A.	18517	-0-	18517	38202	18517	3	N	-0-			-0-
01	T. A.	9365	-0-	9365	47567	9365	3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #:		96H	RRCID ->	254606	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	11570	PERF.12000	- 14903
08	10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	10752	3	N	-0-			-0-
09	10680 X	10507	-0-	-173	-0-	10507	3	N	-0-			-0-
10	11036 X	9528	-0-	-1508	-0-	9528	3	N	-0-			-0-
11	10410 X	9353	-0-	-1057	-0-	9353	3	N	-0-			-0-
12	10850 X	7808	-0-	-3042	-0-	7808	3	N	-0-			-0-
01	10850 X	8978	-0-	-1872	-0-	8978	3	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN FB-2)		12390 627		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL				
XTO ENERGY INC.		945936										
GOODE ESTATE E		WELL #:		1H	RRCID ->	168708	COMPL. DATE	12/07/1997	TOTAL DEPTH	17084	PERF.13143	- 14900
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3	N	-0-			-0-
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3	N	-0-			-0-
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3	N	-0-			-0-
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3	N	-0-			-0-
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3	N	-0-			-0-
*01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
APACHE CORPORATION		027200										
BANNER		WELL #:		1	RRCID ->	159623	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5364	- 5706
08	868 N	664	-0-	-204	-0-	664	3	Y	-0-			2
09	900 N	623	-0-	-277	-0-	623	3	Y	-0-			2
10	930 N	436	-0-	-494	-0-	436	3	Y	-0-			2
11	630 N	361	-0-	-269	-0-	361	3	Y	-0-			2
12	651 N	63	-0-	-588	-0-	63	3	Y	-0-			2
01	434 N	93	-0-	-341	-0-	93	3	Y	-0-			2

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
BROWN BASSETT		WELL #: 3		RRCID -> 159629		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5524 - 6011			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	620	N	387	-0-	-233	-0-	387 3	N	-0-		7
09	660	N	474	-0-	-186	-0-	474 3	N	-0-		7
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-		7
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-		7
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592 3	N	-0-		7
01	744	N	470	-0-	-274	-0-	470 3	N	-0-		7

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 159867		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5386 - 5510			
08	1364	N	1116	-0-	-248	-0-	1116 3	N	-0-		-0-
09	1440	N	1061	-0-	-379	-0-	1061 3	N	-0-		-0-
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3	N	-0-		-0-
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3	N	-0-		-0-
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3	N	-0-		-0-
01	1488	N	1270	-0-	-218	-0-	1270 3	N	-0-		-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160120		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4648 - 5648			
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5 3	N	-0-		-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8 3	N	-0-		-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-		-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-		-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-		-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 160406		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5316 - 5630			
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45 3	N	-0-		1
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38 3	N	-0-		1
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		1
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		1
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		1
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		1

BANNER ESTATE		WELL #: B 2		RRCID -> 160636		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5324 - 5620			
08	744	X	490	-0-	-254	-0-	490 3	N	-0-		2
09	750	X	446	-0-	-304	-0-	446 3	N	-0-		2
10	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823 3	N	-0-		2
11	750	X	571	-0-	-179	-0-	571 3	N	-0-		2
12	651	X	633	-0-	-18	-0-	633 3	N	-0-		2
01	837	X	205	-0-	-632	-0-	205 3	N	-0-		2

BROWN ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 160704		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5492			
08	589	X	433	-0-	-156	-0-	433 3	N	-0-		-0-
09	600	X	378	-0-	-222	-0-	378 3	N	-0-		-0-
10	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-		-0-
11	600	X	436	-0-	-164	-0-	436 3	N	-0-		-0-
12	589	X	490	-0-	-99	-0-	490 3	N	-0-		-0-
01	620	X	472	-0-	-148	-0-	472 3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: B 3		RRCID -> 160709		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5434 - 5920			
08	1364	X	947	-0-	-417	-0-	947 3	N	-0-		53
09	1290	X	928	-0-	-362	-0-	928 3	N	-0-		53
10	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3	N	-0-		53
11	1290	X	1084	-0-	-206	-0-	1084 3	N	-0-		53
12	1302	X	1125	-0-	-177	-0-	1125 3	N	-0-		53
01	1364	X	1159	-0-	-205	-0-	1159 3	N	-0-		53

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
BANNER ESTATE		WELL #: B 4		RRCID -> 160710		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5192 - 5944			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3	N	-0-		-0-
09	270 N	205	-0-	-65	-0-	205	3	N	-0-		-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3	N	-0-		-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-		-0-
01	279 N	45	-0-	-234	-0-	45	3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 160711		COMPL. DATE 08/06/1996		TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5258 - 6100			
08	589 N	493	-0-	-96	-0-	493	3	N	-0-		3
09	600 N	423	-0-	-177	-0-	423	3	N	-0-		3
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-		3
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-		3
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-		3
01	620 N	558	-0-	-62	-0-	558	3	N	-0-		3

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 160902		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5398 - 5682			
08	651 N	330	-0-	-321	-0-	330	3	N	-0-		1
09	780 N	420	-0-	-360	-0-	420	3	N	-0-		1
10	775 N	652	-0-	-123	-0-	652	3	N	-0-		1
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-		1
12	434 N	42	-0-	-392	-0-	42	3	N	-0-		1
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		1

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 161217		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5480 - 5966			
08	744 N	439	-0-	-305	-0-	439	3	N	-0-		4
09	870 N	699	-0-	-171	-0-	699	3	N	-0-		4
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3	N	-0-		4
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-		4
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-		4
*01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3	N	-0-		4

GOODE ESTATE C UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 161357		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5618 - 5666			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BANNER STATE		WELL #: 3		RRCID -> 161430		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5316 - 5356			
08	682 N	638	-0-	-44	-0-	638	3	N	-0-		-0-
09	690 N	587	-0-	-103	-0-	587	3	N	-0-		-0-
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-		-0-
11	630 N	528	-0-	-102	-0-	528	3	N	-0-		-0-
12	620 N	565	-0-	-55	-0-	565	3	N	-0-		-0-
01	713 N	467	-0-	-246	-0-	467	3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 161431		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5426 - 5478			
08	682 X	394	-0-	-288	-0-	394	3	N	-0-		-0-
09	600 X	441	-0-	-159	-0-	441	3	N	-0-		-0-
10	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-		-0-
11	600 X	479	-0-	-121	-0-	479	3	N	-0-		-0-
12	589 X	541	-0-	-48	-0-	541	3	N	-0-		-0-
01	651 X	555	-0-	-96	-0-	555	3	N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
BANNER ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 162002		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5348 - 5446				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3		N	-0-			1
09	210 N	160	-0-	-50	-0-	160 3		N	-0-			1
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3		N	-0-			1
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			1
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			1
*01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			1

BANNER		WELL #: 2		RRCID -> 162149		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5304 - 5324				
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		Y	-0-			-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		Y	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		Y	-0-			-0-
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	255 3		Y	-0-			-0-
12	279 N	46	-0-	-233	-0-	46 3		Y	-0-			-0-
01	310 N	66	-0-	-244	-0-	66 3		Y	-0-			-0-

GOODE ESTATE C UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162327		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5682 - 5718				
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-			-0-
09	60 N	17	-0-	-43	-0-	17 3		N	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			-0-
*01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 162804		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5746 - 5814				
08	403 N	315	-0-	-88	-0-	315 3		N	-0-			1
09	420 N	306	-0-	-114	-0-	306 3		N	-0-			1
10	434 N	426	-0-	-8	-0-	426 3		N	-0-			1
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			1
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-			1
01	434 N	377	-0-	-57	-0-	377 3		N	-0-			1

BANNER ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 163718		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 11848 PERF. 5228 - 5806				
08	992 X	593	-0-	-399	-0-	593 3		N	-0-			4
09	900 X	611	-0-	-289	-0-	611 3		N	-0-			4
10	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983 3		N	-0-			4
11	900 X	688	-0-	-212	-0-	688 3		N	-0-			4
12	899 X	778	-0-	-121	-0-	778 3		N	-0-			4
01	992 X	798	-0-	-194	-0-	798 3		N	-0-			4

GOODE ESTATE B UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202717		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5441 - 5597				
08	403 X	274	-0-	-129	-0-	274 3		N	-0-			3
09	420 X	254	-0-	-166	-0-	254 3		N	-0-			3
10	434 X	402	-0-	-32	-0-	402 3		N	-0-			3
11	420 X	299	-0-	-121	-0-	299 3		N	-0-			3
12	403 X	337	-0-	-66	-0-	337 3		N	-0-			3
01	403 X	351	-0-	-52	-0-	351 3		N	-0-			3

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		12390 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BREITBURN OPERATING L.P.				090732								
BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	234931	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	9997	PERF. 5940 - 5950	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3193 X	190	-0-	-3003	-0-	190	2	N	-0-			-0-
09	3090 X	113	-0-	-2977	-0-	113	2	N	-0-			-0-
10	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2	N	-0-			-0-
11	390 X	337	-0-	-53	-0-	337	2	N	-0-			-0-
12	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-			-0-
01	4991 X	407	-0-	-4584	-0-	407	2	N	-0-			-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696								
MOBLEY/BROWN STATE		WELL #:		1	RRCID ->	167957	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	6030	PERF. 5652 - 5824	
08	2542 N	2514	-0-	-28	-0-	2514	2	N	-0-			-0-
09	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2	N	-0-			-0-
10	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2	N	-0-			-0-
11	2430 N	2309	-0-	-121	-0-	2309	2	N	-0-			-0-
12	2542 N	2443	-0-	-99	-0-	2443	2	N	-0-			-0-
*01	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2	N	-0-			-0-

MOBLEY 35		WELL #:		2	RRCID ->	169220	COMPL. DATE	07/07/1998	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6182 - 6380	
08	341 X	302	-0-	-39	-0-	302	2	N	-0-			-0-
09	330 X	314	-0-	-16	-0-	314	2	N	-0-			-0-
10	341 X	321	-0-	-20	-0-	321	2	N	-0-			-0-
11	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			-0-
12	310 X	306	-0-	-4	-0-	306	2	N	-0-			-0-
01	310 X	300	-0-	-10	-0-	300	2	N	-0-			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
DANIEL, MAYME "110"		WELL #:		1	RRCID ->	168038	COMPL. DATE	03/08/1998	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 4854 - 4866	
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2	N	-0-			-0-
09	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2	N	-0-			-0-
10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-			-0-
11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2	N	-0-			-0-
12	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2	N	-0-			-0-
*01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2	N	-0-			-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011								
BROWN 32		WELL #:		1	RRCID ->	153519	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	5235	PERF. 5065 - 5104	
08	31 X	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	2	N	-0-	-0-
09	36 X	36	-0-	-0-	-0-	11	1	25	2	N	-0-	-0-
10	62 X	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	N	-0-	-0-
11	60 X	43	-0-	-17	-0-	10	1	33	2	N	-0-	-0-
12	62 X	44	-0-	-18	-0-	9	1	35	2	N	-0-	-0-
*01	40 X	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	2	N	-0-	-0-

SCOTT STATE		WELL #:		1201	RRCID ->	201793	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	6424	PERF. 6044 - 6285	
08	558 N	483	-0-	-75	-0-	123	1	360	2	N	-0-	-0-
09	510 N	219	-0-	-291	-0-	105	1	114	2	N	-0-	-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	-0-
11	480 N	444	-0-	-36	-0-	109	1	335	2	N	-0-	-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	213	1	180	2	N	-0-	-0-
*01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	165	1	312	2	N	-0-	-0-

 BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 BROWN WELL #: 3202 RRCID -> 203215 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5081 - 5892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3348 X	2262	-0-	-1086	-0-	486	1	1776	2	N	-0-					35
09	3510 X	2864	-0-	-646	-0-	904	1	1960	2	N	-0-					35
10	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	375	1	3549	2	N	-0-					35
11	3510 X	3114	-0-	-396	-0-	698	1	2416	2	N	-0-	35	7			-0-
12	3255 X	3114	-0-	-141	-0-	628	1	2486	2	N	-0-					-0-
01	3937 X	3472	-0-	-465	-0-	687	1	2785	2	N	-0-					-0-

 SAPP-WEAVER WELL #: 3303 RRCID -> 203345 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5257 - 5682

08	1023 X	711	-0-	-312	-0-	153	1	558	2	N	-0-					-0-
09	900 X	844	-0-	-56	-0-	266	1	578	2	N	-0-					-0-
10	930 X	859	-0-	-71	-0-	82	1	777	2	N	-0-					-0-
11	900 X	782	-0-	-118	-0-	175	1	607	2	N	-0-					-0-
12	868 X	829	-0-	-39	-0-	167	1	662	2	N	-0-					-0-
01	868 X	803	-0-	-65	-0-	159	1	644	2	N	-0-					-0-

 SAPP-WEAVER WELL #: 3302 RRCID -> 204369 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5253 - 6068

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 XTO ENERGY INC. 945936
 BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 091263 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5450 - 5740

08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					9
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					9
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					9
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
12	1023 N	937	-0-	-86	-0-	937	2			N	-0-					-0-
01	1085 N	852	-0-	-233	-0-	852	2			N	-0-					-0-

 HOGE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142359 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5194 - 5980

08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09	960 N	641	-0-	-319	-0-	641	2			N	-0-					-0-
10	775 N	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-					-0-
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
01	744 N	730	-0-	-14	-0-	730	2			N	-0-					-0-

 MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144412 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 11683 PERF. 5934 - 5460

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SPENCER, ANNIE		WELL #: 2		RRCID -> 153476		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6564 - 6642		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3		N	-0-			42
09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 3		N	-0-			42
10	3100 N	3212	-0-	112	112	3212 3		N	-0-			42
11	3000 N	3052	-0-	52	164	3052 3		N	-0-			42
12	2516 N	2352	-0-	-164	-0-	2352 3		N	-0-			42
*01	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2569 3	10 9	N	9			51

BROTHERTON		WELL #: 1		RRCID -> 155113		COMPL. DATE 07/04/1995		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5226 - 6106		
08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		N	-0-			20
09	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		N	-0-			20
10	1674 N	1566	-0-	-108	-0-	1566 2		N	-0-			20
11	1410 N	1355	-0-	-55	-0-	1355 2		N	-0-			-0-
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2		N	-0-			-0-
01	1581 N	1122	-0-	-459	-0-	1122 2		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 155236		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5160 - 5630		
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			-0-
09	1080 N	416	-0-	-664	-0-	416 2		N	-0-			-0-
10	682 N	582	-0-	-100	-0-	582 2		N	-0-			-0-
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-			-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-			-0-
01	589 N	584	-0-	-5	-0-	584 2		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 155237		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5086 - 5586		
08	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2		N	-0-			58
09	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2		N	-0-			58
10	3100 N	3395	-0-	295	295	3395 2		N	-0-			58
11	2964 N	2669	-0-	-295	-0-	2669 2		N	-0-			-0-
12	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2976 2		N	-0-			-0-
*01	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2		N	-0-			-0-

BANNER STATE		WELL #: 2		RRCID -> 155239		COMPL. DATE 07/09/1995		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5167 - 5624		
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			-0-
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	252 3		N	-0-			-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-
*01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-

MAYME K. MARTIN UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 167642		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 5943		PERF. 5580 - 5671		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167997		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 5384 - 6100		
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		N	-0-			26
09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		N	-0-			26
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-			26
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-			26
12	1240 N	1161	-0-	-79	-0-	1161 2		N	-0-			26
01	1271 N	1203	-0-	-68	-0-	1203 2		N	-0-			26

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BANNER ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 168711		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5268 - 5935		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-			-0-
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-			-0-
10	589 N	509	-0-	-80	-0-	509	2	N	-0-			-0-
11	540 N	519	-0-	-21	-0-	519	2	N	-0-			-0-
12	527 N	436	-0-	-91	-0-	436	2	N	-0-			-0-
01	496 N	421	-0-	-75	-0-	421	2	N	-0-			-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 7		RRCID -> 168712		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 5384 - 6166		
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-			-0-
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-			-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-			-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-			-0-
01	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2	N	-0-			-0-

MAYME, K. MARTIN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168893		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 6058		PERF. 5011 - 5568		
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-
12	248 N	132	-0-	-116	-0-	132	2	N	-0-			-0-
01	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 169345		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 6641		PERF. 5548 - 6203		
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-
*01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			-0-

GOODE ESTATE UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 220977		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6327		PERF. 5358 - 5508		
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-			-0-
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-			-0-
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3	N	-0-			-0-
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-			-0-
12	744 N	740	-0-	-4	-0-	740	3	N	-0-			-0-
01	1054 N	836	-0-	-218	-0-	836	3	N	-0-			-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 221372		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 6326		PERF. 5762 - 6176		
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-			-0-
09	1200 N	499	-0-	-701	-0-	499	3	N	-0-			-0-
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-			-0-
11	510 N	17	-0-	-493	-0-	17	3	N	-0-			-0-
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-			-0-
01	713 N	24	-0-	-689	-0-	24	3	N	-0-			-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 11		RRCID -> 222497		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6514		PERF. 5600 - 6330		
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-			-0-
09	1800 N	822	-0-	-978	-0-	822	3	N	-0-			-0-
10	1116 N	907	-0-	-209	-0-	907	3	N	-0-			-0-
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	N	-0-			-0-
12	837 N	819	-0-	-18	-0-	819	3	N	-0-			-0-
*01	3100 N	3473	-0-	373	-0-	3473	3	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BASSETT GOODE		WELL #: 8		RRCID -> 222500		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 6430		PERF. 5664 - 6244	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-		-0-
09	1230 N	449	-0-	-781	-0-	449	3	N	-0-		-0-
10	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	1018	3	N	-0-		-0-
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3	N	-0-		-0-
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-		-0-
01	1023 N	899	-0-	-124	-0-	899	3	N	-0-		-0-

GOODE ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 222501		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 6065		PERF. 4818 - 5608	
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3	N	-0-		-0-
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3	N	-0-		-0-
10	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-		-0-
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3	N	-0-		-0-
12	1519 N	1439	-0-	-80	-0-	1439	3	N	-0-		-0-
*01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 54		RRCID -> 223127		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5145 - 6034	
08	1185 N	473	-0-	-712	-0-	473	3	N	-0-		-0-
09	570 X	473	-0-	-97	-0-	473	3	N	-0-		-0-
10	589 X	514	-0-	-75	-0-	514	3	N	-0-		-0-
11	570 X	11	-0-	-559	-0-	11	3	N	-0-		-0-
12	527 X	481	-0-	-46	-0-	481	3	N	-0-		-0-
01	527 X	481	-0-	-46	-0-	481	3	N	-0-		-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 10		RRCID -> 224627		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5696 - 6430	
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-		-0-
09	600 N	587	-0-	-13	-0-	587	3	N	-0-		-0-
10	620 N	614	-0-	-6	-0-	614	3	N	-0-		-0-
11	570 N	512	-0-	-58	-0-	512	3	N	-0-		-0-
12	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	3	N	-0-		-0-
01	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	3	N	-0-		-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 9		RRCID -> 225463		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 5588 - 6398	
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-		-0-
09	3000 N	7498	-0-	4498	-0-	7498	3	N	-0-		-0-
10	3100 N	686	-0-	-2414	-0-	2084	686	3	N	-0-	-0-
11	2604 N	520	-0-	-2084	-0-	520	3	N	-0-		-0-
12	961 X	568	-0-	-393	-0-	568	3	N	-0-		-0-
01	961 X	646	-0-	-315	-0-	646	3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 71		RRCID -> 225558		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 4752 - 6106	
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	Y	-0-		60
09	1050 N	714	-0-	-336	-0-	714	3	Y	-0-		60
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	852	3	Y	17	75 1	2
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	Y	-0-		2
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	804	3	Y	16		18
*01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3	Y	-0-		18

BANNER ESTATE		WELL #: 73		RRCID -> 226887		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 6296		PERF. 4927 - 5534	
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-		-0-
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-		-0-
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3	N	-0-		-0-
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		-0-
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3	N	-0-		-0-
*01	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3	N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BANNER ESTATE		WELL #: 53R		RRCID -> 226889		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4764 - 5474			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	7192 X	5555	-0-	-1637	-0-	5555	3	Y	-0-		161
09	6300 X	6112	-0-	-188	-0-	6112	3	Y	-0-		161
10	6510 X	6329	-0-	-181	-0-	6279	3	Y	45	201 1	5
11	6120 X	6025	-0-	-95	-0-	6025	3	Y	-0-		5
12	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6308	3	Y	42		47
*01	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	3	Y	-0-		47

BROTHERTON		WELL #: 5		RRCID -> 227322		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5353 - 6294			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	1020 N	400	-0-	-620	-0-	400	3	N	-0-		-0-
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
01	1116 N	38	-0-	-1078	-0-	38	3	N	-0-		-0-

GOODE ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 227457		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5544 - 6172			
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-		-0-
09	630 N	534	-0-	-96	-0-	534	3	N	-0-		-0-
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-		-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-		-0-
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-		-0-
*01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 88		RRCID -> 227970		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5449 - 6192			
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-		-0-
09	780 N	477	-0-	-303	-0-	477	3	N	-0-		-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-		-0-
11	420 N	7	-0-	-413	-0-	7	3	N	-0-		-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-		-0-
01	589 N	18	-0-	-571	-0-	18	3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 60R		RRCID -> 229387		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5133 - 6098			
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3	Y	-0-		22
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	Y	-0-		22
10	1054 N	833	-0-	-221	-0-	825	3	Y	7	28 1	1
11	750 N	602	-0-	-148	-0-	602	3	Y	-0-		1
12	868 N	631	-0-	-237	-0-	624	3	Y	6		7
*01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3	Y	-0-		7

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230871		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5613 - 6300			
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-		-0-
09	720 N	685	-0-	-35	-0-	685	3	N	-0-		-0-
10	837 N	835	-0-	-2	-0-	835	3	N	-0-		-0-
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-		-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-		-0-
01	837 N	739	-0-	-98	-0-	739	3	N	-0-		-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 233493		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8002 - 10300			
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-		-0-
09	1050 N	613	-0-	-437	-0-	613	2	N	-0-		-0-
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-		-0-
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-		-0-
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-		-0-
01	961 N	792	-0-	-169	-0-	792	2	N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BROWN BASSETT		WELL #: 15		RRCID -> 234886		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 5910 - 6210	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-			-0-
09	690 N	530	-0-	-160	-0-	530 2	N	-0-			-0-
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-			-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2	N	-0-			-0-
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2	N	-0-			-0-
01	713 N	616	-0-	-97	-0-	616 2	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 61		RRCID -> 234900		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 6481		PERF. 5140 - 6152	
08	4898 X	4060	-0-	-838	-0-	4060 2	N	-0-			-0-
09	4710 X	4039	-0-	-671	-0-	4039 2	N	-0-			-0-
10	4650 X	4357	-0-	-293	-0-	4357 2	N	-0-			-0-
11	4440 X	4277	-0-	-163	-0-	4277 2	N	-0-			-0-
12	4588 X	4267	-0-	-321	-0-	4267 2	N	-0-			-0-
01	4371 X	4260	-0-	-111	-0-	4260 2	N	-0-			-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 13		RRCID -> 234905		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 5630 - 6033	
08	3472 X	2052	-0-	-1420	-0-	2052 2	N	-0-			-0-
09	3210 X	2172	-0-	-1038	-0-	2172 2	N	-0-			-0-
10	3162 X	3138	-0-	-24	-0-	3138 2	N	-0-			-0-
11	3000 X	2440	-0-	-560	-0-	2440 2	N	-0-			-0-
12	3100 X	1753	-0-	-1347	-0-	1753 2	N	-0-			-0-
01	3131 X	2713	-0-	-418	-0-	2713 2	N	-0-			-0-

MARTIN, MAYME K. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 237193		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 6177		PERF. 5476 - 5764	
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-			-0-
09	180 N	83	-0-	-97	-0-	83 2	N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-			-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-			-0-
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 93		RRCID -> 237321		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 6607		PERF. 5470 - 6050	
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-			-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-			-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-			-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-			-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-			-0-
*01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-			-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 16		RRCID -> 241045		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 5958 - 6184	
08	2914 X	1954	-0-	-960	-0-	1954 2	N	-0-			-0-
09	3090 X	2607	-0-	-483	-0-	2607 2	N	-0-			-0-
10	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 2	N	-0-			-0-
11	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309 2	N	-0-			-0-
12	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 2	N	-0-			-0-
01	3193 X	3014	-0-	-179	-0-	3014 2	N	-0-			-0-

BROWN MCNINCH		WELL #: 15		RRCID -> 244164		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5062 - 5828	
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 3	N	-0-			-0-
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2	N	-0-			-0-
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2	N	-0-			-0-
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2	N	-0-			-0-
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2	N	-0-			-0-
*01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BANNER ESTATE		WELL #: 55		RRCID -> 245226		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5348 - 5828		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3	N	-0-		-0-
09	1170 N	837	-0-	-333	-0-	837 2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	960 N	944	-0-	-16	-0-	944 2	N	-0-		-0-
12	868 N	840	-0-	-28	-0-	840 2	N	-0-		-0-
*01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 84		RRCID -> 246411		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4657 - 5264		
08	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2	N	-0-		-0-
09	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2	N	-0-		-0-
10	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2	N	-0-		-0-
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2	N	-0-		-0-
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2	N	-0-		-0-
*01	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2	N	-0-		-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 14		RRCID -> 246743		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5588 - 6048		
08	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747 2	N	-0-		-0-
09	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640 2	N	-0-		-0-
10	2139 N	2024	-0-	-115	-0-	2024 2	N	-0-		-0-
11	2340 N	2320	-0-	-20	-0-	2320 2	N	-0-		-0-
12	2418 N	2342	-0-	-76	-0-	2342 2	N	-0-		-0-
*01	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 2	N	-0-		-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247073		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5522 - 6244		
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-		-0-
09	750 N	460	-0-	-290	-0-	460 2	N	-0-		-0-
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-		-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-		-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	N	-0-		-0-
01	651 N	564	-0-	-87	-0-	564 2	N	-0-		-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 247103		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5612 - 5960		
08	1384 N	1137	-0-	-247	-0-	1137 2	N	-0-		-0-
09	1650 X	1370	-0-	-280	-0-	1370 2	N	-0-		-0-
10	1705 X	1534	-0-	-171	-0-	1534 2	N	-0-		-0-
11	1650 X	1330	-0-	-320	-0-	1330 2	N	-0-		-0-
12	1488 X	1390	-0-	-98	-0-	1390 2	N	-0-		-0-
01	1519 X	1359	-0-	-160	-0-	1359 2	N	-0-		-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 17		RRCID -> 247179		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5574 - 6102		
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2	N	-0-		-0-
09	3000 N	6699	-0-	3699	3699	6699 2	N	-0-		-0-
10	3100 N	1615	-0-	-1485	2214	1615 2	N	-0-		-0-
11	3000 N	1239	-0-	-1761	453	1239 2	N	-0-		-0-
12	1805 X	1352	-0-	-453	-0-	1352 2	N	-0-		-0-
01	1426 X	1292	-0-	-134	-0-	1292 2	N	-0-		-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 12		RRCID -> 247180		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196		
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2	N	-0-		-0-
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2	N	-0-		-0-
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2	N	-0-		-0-
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2	N	-0-		-0-
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2	N	-0-		-0-
*01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2	N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BROTHERTON		WELL #: 4		RRCID -> 247559		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5158 - 5685				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	454	N	454	-0-	-0-	454	3	N	-0-			-0-
09	630	N	517	-0-	-113	517	2	N	-0-			-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	556	2	N	-0-			-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	456	2	N	-0-			-0-
12	527	N	506	-0-	-21	506	2	N	-0-			-0-
01	558	N	444	-0-	-114	444	2	N	-0-			-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 12		RRCID -> 247560		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196				
08	672	N	672	-0-	-0-	672	2	N	-0-			-0-
09	990	N	665	-0-	-325	665	2	N	-0-			-0-
10	961	N	917	-0-	-44	917	2	N	-0-			-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	744	2	N	-0-			-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	789	2	N	-0-			-0-
01	930	N	797	-0-	-133	797	2	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP 9200)		12390 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TERRELL				
XTO ENERGY INC.		945936										
BASSETT GOODE		WELL #: 1		RRCID -> 018800		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	255		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	255		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	255		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	255		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	255		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	255		N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT, NORTH (FUSSELMAN)		12392 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL				
BOPCO, L.P.		082967										
GOODE, M. H. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 159310		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 14803 PERF. 12540 - 12572				
08	682	#	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT, WEST (LEONARD)		12398 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011										
BURLESON 11		WELL #: 2		RRCID -> 151515		COMPL. DATE 09/02/1994		TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3356 - 3578				
08	637	N	637	-0-	-0-	162	1	475	2	N	-0-	-0-
09	480	N	247	-0-	-233	118	1	129	2	N	-0-	-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-
11	480	N	297	-0-	-183	73	1	224	2	N	-0-	-0-
12	248	N	130	-0-	-118	71	1	59	2	N	-0-	-0-
*01	270	N	270	-0-	-0-	94	1	176	2	N	-0-	-0-

ALTERED STATE		WELL #: 2		RRCID -> 167705		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN-BASSETT, WEST (SILURIAN)				12398 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TERRELL		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
HERMAN 8				WELL #:	1 U	RRCID ->	113958	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	14967	PERF.11644 - 12842	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		4826 R	4826	-0-	-0-	-0-	370 1	4456 3	N	-0-			-0-
09		4410 #	3663	-0-	-747	-0-	266 1	3397 3	N	-0-			-0-
10		6421 R	6421	-0-	-0-	-0-	445 1	5976 3	N	-0-			-0-
11		6014 R	6014	-0-	-0-	-0-	444 1	5570 3	N	-0-			-0-
12		6532 R	6532	-0-	-0-	-0-	445 1	6087 3	N	-0-			-0-
*01		6696 R	6696	-0-	-0-	-0-	467 1	6229 3	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936									
SPENCER, ANNIE				WELL #:	1	RRCID ->	204462	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	14695	PERF.12145 - 14695	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN BASSETT, WEST (STRAWN)				12398 725	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TERRELL		
XTO ENERGY INC.				945936									
BANNER ESTATE				WELL #:	24	RRCID ->	191108	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	14440	PERF.11190 - 14440	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP)				12398 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TERRELL		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
HERMAN 8				WELL #:	2	RRCID ->	118670	COMPL. DATE	10/04/1985	TOTAL DEPTH	12889	PERF. 6038 - 6104	
08		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	330 1	3981 3	N	-0-			-0-
09		3660 X	3416	-0-	-244	-0-	249 1	3167 3	N	-0-			-0-
10		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	351 1	4724 3	N	-0-			-0-
11		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	347 1	4344 3	N	-0-			-0-
12		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	328 1	4479 3	N	-0-			-0-
*01		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	370 1	4934 3	N	-0-			-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011									
BURLESON 11				WELL #:	1	RRCID ->	146129	COMPL. DATE	07/20/1993	TOTAL DEPTH	6774	PERF. 3367 - 3660	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTERED STATE				WELL #:	1	RRCID ->	162858	COMPL. DATE	03/25/1997	TOTAL DEPTH	12094	PERF. 6143 - 6242	
08		1767 N	1533	-0-	-234	-0-	389 1	1144 2	N	-0-			-0-
09		1620 N	452	-0-	-1168	-0-	216 1	236 2	N	-0-			-0-
10		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			-0-
11		1470 N	1147	-0-	-323	-0-	283 1	864 2	N	-0-			-0-
12		805 N	805	-0-	-0-	-0-	437 1	368 2	N	-0-			-0-
*01		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	469 1	885 2	N	-0-			-0-

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 12398 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 HOWLING WOLF "5" WELL #: 1 RRCID -> 167724 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6200 - 6660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT-STATE "6" WELL #: 2 RRCID -> 168457 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6125 - 6797

08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-					-0-
09	9	N	8	-0-	-1	-0-	4	1	4	2	N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		29	-0-	29	29	10	1	19	2	N	-0-					-0-

ALTERED-STATE WELL #: 2 RRCID -> 191374 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNEVER (DEAN) 12464 085 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
 COG OPERATING LLC 166150
 SUGG 29 NE WELL #: 5 RRCID -> 275361 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 4965 - 6462

08	10548	10548	-0-	-0-	50929	70	1	10372	3	Y	96	95	1				24
						106	9										
09	9441	9441	-0-	-0-	50929	9299	3	142	9	Y	129	128	1				25
10	7130	6537	-0-	-593	50336	55	1	6339	3	Y	130	131	1				24
						143	9										
11	6900	5684	-0-	-1216	49120	37	1	5531	3	Y	105	107	1				22
						116	9										
12	7130	4936	-0-	-2194	46926	33	1	4827	3	Y	69	79	1				12
						76	9										
01	5952	4954	-0-	-998	45928	33	1	4856	3	Y	59	56	1				15
						65	9										

BUCK TRAP (WOLFCAMP) 12895 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
 SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
 LILLY WELL #: 1 RRCID -> 217441 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9188 - 9202

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
BUCK TRAP, NORTH (WOLFCAMP) SUMMIT PETROLEUM LLC ALEXIA															
				12900 475	829221	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: UPTON					
				WELL #:	1	RRCID ->	204537	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	10377	PERF.	9308	-	9539
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
BUCKHORN (ELLENBURGER) APPROACH OPERATING LLC ELLIOTT, M. A. "A"															
				12945 333	028625	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
				WELL #:	1	RRCID ->	167132	COMPL. DATE	05/16/1980	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	7950	-	7983
08	434 N	414	-0-	-20	-0-		399	3	15	9	N	14			50
09	390 N	379	-0-	-11	-0-		371	3	8	9	N	7			57
10	496 N	357	-0-	-139	-0-		338	3	19	9	N	17	58	1	15
11	390 N	323	-0-	-67	-0-		306	3	17	9	N	15			30
12	403 N	215	-0-	-188	-0-		213	3	2	9	N	2			32
*01	509 N	509	-0-	-0-	-0-		492	3	17	9	N	15			47

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
ELLIOTT, M.															
				WELL #:	2H	RRCID ->	243938	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	7950	-	11524
08	434 N	329	-0-	-105	-0-		329	3			Y	-0-	35	1	-0-
09	450 N	177	-0-	-273	-0-		177	3			Y	-0-			-0-
10	465 N	244	-0-	-221	-0-		244	3			Y	-0-			-0-
11	330 N	245	-0-	-85	-0-		245	3			Y	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-		232	3			Y	-0-			-0-
01	217 N	186	-0-	-31	-0-		186	3			Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
ELLIOTT, M.															
				WELL #:	3H	RRCID ->	243939	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	8134	-	11530
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-		924	3			Y	-0-			-0-
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-		931	3			Y	-0-			-0-
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-		1049	3			Y	-0-			-0-
11	3000 N	4382	-0-	1382	1382		3001	3	1381	9	Y	1255	1124	1	131
12	3100 N	3174	-0-	74	1456		2547	3	627	9	Y	570	548	1	153
*01	3100 N	1930	-0-	-1170	286		1698	3	232	9	Y	211	320	1	44

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
ELLIOTT, M. A. "A"															
				WELL #:	2H	RRCID ->	247542	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	8169	-	11238
08	403 N	322	-0-	-81	-0-		322	3			Y	-0-	34	1	-0-
09	420 N	229	-0-	-191	-0-		229	3			Y	-0-			-0-
10	372 N	214	-0-	-158	-0-		214	3			Y	-0-			-0-
11	300 N	225	-0-	-75	-0-		221	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-		219	3			Y	-0-			-0-
01	217 N	190	-0-	-27	-0-		190	3			Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
SMITH, M. "15"															
				WELL #:	1H	RRCID ->	264894	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	8091	PERF.	8120	-	11714
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-		417	3	253	9	Y	230	108	1	157
09	630 N	554	-0-	-76	-0-		420	3	134	9	Y	122	227	1	52
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-		383	3	147	9	Y	134	98	1	87
11	630 N	623	-0-	-7	-0-		441	3	182	9	Y	165	235	1	17
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-		527	3	91	9	Y	83	78	1	22
*01	463 N	463	-0-	-0-	-0-		378	3	85	9	Y	77	83	1	16

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	

BUCKHORN (STRAWN)		12945 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		WELL #: 1		RRCID -> 018804		COMPL. DATE 01/31/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6934 - 6956
NIXON 177												
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BUCKHORN (WILBERNS)		12945 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		WELL #: 3		RRCID -> 180156		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 7635		PERF. 6548 - 6576
NIXON 177												
*08	1891 N	1692	-0-	-199	-0-	42 1	1650 3	Y	-0-			-0-
*09	1980 N	1580	-0-	-400	-0-	37 1	1543 3	Y	-0-			-0-
*10	1829 N	1698	-0-	-131	-0-	50 1	1648 3	Y	-0-			-0-
*11	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	28 1	1636 3	Y	-0-			-0-
*12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	38 1	1457 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BUCKHORN, S. (STRAWN)		12948 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
OSBORN HEIRS COMPANY CHILDRESS		627140		WELL #: 1		RRCID -> 208505		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 8313 - 8353
08	4867 #	4173	-0-	-694	-0-	4050 3	123 9	N	112			209
09	4530 #	4225	-0-	-305	-0-	4108 3	117 9	N	106	169 1		146
10	4681 #	4351	-0-	-330	-0-	4266 3	85 9	N	77	180 1		43
11	4530 #	3927	-0-	-603	-0-	3888 3	39 9	N	35	1 8		77
12	4371 #	4247	-0-	-124	-0-	4125 3	122 9	N	111			188
01	4371 #	4355	-0-	-16	-0-	4230 3	125 9	N	114	183 1		119

BUFFALO BLUFF		13072 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS				
VIATHON HYDROCARBONS, INC. MARTIN, CARLIS		884917		WELL #: 1		RRCID -> 115807		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3087 - 3095
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-			-0-
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-			-0-
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-			-0-
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-			-0-
*12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2		N	-0-			-0-
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			-0-

BUTLER (CANYON)		14010 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC. BELL, CODY "11"		630591		WELL #: 2		RRCID -> 183499		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 6376 - 6426
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUTLER (CANYON) //CONT.// 14010 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
 THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
 LLOYD "18" WELL #: 1 RRCID -> 129687 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5319 - 5411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			-0-
10	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 2		N	-0-			-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			-0-
*01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-

BYERS (DOG BEND, GAS) 14109 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
 WINDOW OPERATING CO., THE 931621
 WERNER WELL #: 1 RRCID -> 163021 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3501 - 3506

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYERS (GARDNER) 14109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
 HIDALGO OIL & EXPLORATION CORP. 385390
 CLARA WELL #: 1 RRCID -> 139225 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 3919 PERF. 3811 - 3827

08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-			-0-
09	780 N	711	-0-	-69	-0-	711 2		N	-0-			-0-
10	806 N	657	-0-	-149	-0-	657 2		N	-0-			-0-
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-			-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAL SOUTH (6900 CANYON) 14660 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
 DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 STATE UNIVERSITY ES WELL #: 1 RRCID -> 110112 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6948 - 6980

08	620 N	593	-0-	-27	-0-	593 3		Y	-0-			201
09	600 N	567	-0-	-33	-0-	567 3		Y	-0-			201
10	589 N	568	-0-	-21	-0-	568 3		Y	-0-			201
11	570 N	514	-0-	-56	-0-	514 3		Y	-0-			201
12	589 N	424	-0-	-165	-0-	424 3		Y	-0-			201
01	558 N	494	-0-	-64	-0-	494 3		Y	-0-			201

CARL CAHILL (CANYON SAND) 15665 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 BROOKS, E. B., JR. 097035
 WILSON-POPE WELL #: 3 RRCID -> 141155 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4026 - 4078

08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		Y	-0-			-0-
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		Y	-0-			-0-
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		Y	-0-			-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		Y	-0-			-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		Y	-0-			-0-
01	465 N	396	-0-	-69	-0-	396 2		Y	-0-			-0-

OLSEN-CAHILL WELL #: 1A RRCID -> 179080 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4117 - 4128

08	868 X	306	-0-	-562	-0-	306 2		N	-0-			-0-
09	840 X	296	-0-	-544	-0-	296 2		N	-0-			-0-
10	837 X	210	-0-	-627	-0-	210 2		N	-0-			-0-
11	510 X	183	-0-	-327	-0-	183 2		N	-0-			-0-
12	465 X	219	-0-	-246	-0-	219 2		N	-0-			-0-
01	310 X	290	-0-	-20	-0-	290 2		N	-0-			-0-

CARLSBAD (STRAWN REEF)		15703 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TOM GREEN			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
MITCHELL, MYRTLE		WELL #:	3	RRCID ->	147130	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5860 PERF. 5750 - 5778		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3	-0-			227
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3	-0-			227
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3	-0-			227
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3	-0-			227
12	620 N	513	-0-	-107	-0-	510	3		3	9	230
*01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	844	3		3	9	233

KENNEMER		15703 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TOM GREEN				
		251726										
MITCHELL, MYRTLE		WELL #:	4	RRCID ->	208901	COMPL. DATE	02/22/1983	TOTAL DEPTH	6000 PERF. N/A			
*04	510 N	442	-0-	-68	-0-	410	3	32	9	N	29	167
*05	527 N	262	-0-	-265	-0-	262	3					167
*06	510 N	228	-0-	-282	-0-	228	3					167
*07	465 N	357	-0-	-108	-0-	357	3					167
*08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-							167
*09	240 N	182	-0-	-58	-0-	182	3					167
*10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3					167
*11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3					167
*12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3					167
01	496 N	21	-0-	-475	-0-	21	3					167

CARLSBAD (STRAWN REEF UPPER)		15703 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TOM GREEN				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
MITCHELL, MYRTLE		WELL #:	2	RRCID ->	084081	COMPL. DATE	07/29/1979	TOTAL DEPTH	6276 PERF. 5646 - 5666			
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3					98
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3					98
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3					98
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3					98
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1323	3		3	9		101
*01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3					101

CARPENTER, NW (GRAYBURG)		15866 220		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
CUSTER & WRIGHT OPERATING, INC.		195651										
COWDEN 1 STATE		WELL #:	1	RRCID ->	210002	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	1900 PERF. 1326 - 1338			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CASEY RYAN (L. CROSSCUT LIME)		16231 245		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO				
BOWERMAN INVESTMENTS INC.		084076										
WOOD, C		WELL #:	1	RRCID ->	217748	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	3090 PERF. 2423 - 2428			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2015 - PLUGGED 12/22/15

CAT CLAW (CABALLOS)		16397 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011								
KOTHMAN		WELL #: 9401		RRCID -> 206569		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL DEPTH 8457 PERF. 7782 - 7882		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAUTHORN RANCH (STRAWN)		16430 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON		
ANDERSON ENERGY CORPORATION		022435								
CAUTHORN, DAN A. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 063996		COMPL. DATE 08/19/1975		TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A		
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2	N	-0-		-0-
09	810 N	750	-0-	-60	-0-	750 2	N	-0-		-0-
10	837 N	597	-0-	-240	-0-	597 2	N	-0-		-0-
11	840 N	792	-0-	-48	-0-	792 2	N	-0-		-0-
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2	N	-0-		-0-
*01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2	N	-0-		-0-

CAUTHORN RANCH (STRAWN D)		16430 615		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON		
ANDERSON ENERGY CORPORATION		022435								
ALLISON, S. H.		WELL #: 1101		RRCID -> 097130		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8260 - 8272		
08	1054 N	964	-0-	-90	-0-	964 2	N	-0-		-0-
09	990 N	921	-0-	-69	-0-	921 2	N	-0-		-0-
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2	N	-0-		-0-
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2	N	-0-		-0-
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2	N	-0-		-0-
01	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	1011 2	N	-0-		-0-

CEDAR ROCK (CANYON)		16606 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SUTTON		
BAKER RESOURCES		044365								
HUNT, J. T.		WELL #: 1		RRCID -> 106141		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 5443 PERF. 5258 - 5322		
08	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-	47
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-	47
10	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-	47
11	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-	47
*12	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-	47
*01	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-	47

XOG OPERATING LLC		945921		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON		
WALLACE, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 066043		COMPL. DATE 01/05/1975		TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

HUNT, JAMES 69		WELL #: 1069		RRCID -> 075303		COMPL. DATE 02/01/1978		TOTAL DEPTH 5106 PERF. N/A		
08	217 N	205	-0-	-12	B	-0-	205 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208 2	N	-0-	-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310 2	N	-0-	-0-
11	210 N	150	-0-	-60	B	-0-	150 2	N	-0-	-0-
12	217 N	114	-0-	-103	B	-0-	114 2	N	-0-	-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-		N	NO RPT	-0-

CEDAR ROCK (CANYON)		//CONT.// 16606 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SUTTON		
XOG OPERATING LLC		//CONT.// 945921								
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 132852		COMPL. DATE 10/16/1989		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4298 - 4480		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

FRAZIER, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 216062		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4246 - 4274		
08	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 3	N	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	102	-0-	-48	B	-0-	102 3	N	-0-	
10	124 N	88	-0-	-36	B	-0-	88 3	N	-0-	
11	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132 3	N	-0-	
12	93 N	73	-0-	-20	B	-0-	73 3	N	-0-	
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-		N	NO RPT	

CELERY (CANYON)		16643 062		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MENARD		
TRI-FORCE OPERATING, L.L.C.		868629								
CLARK RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 170715		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2705 - 2710		
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	

CELERY (GUNSIGHT)		16643 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MENARD		
PENTERGY OPERATING, LLC		652917								
PFLUGER "6-1"		WELL #: 1		RRCID -> 150074		COMPL. DATE 06/20/1994		TOTAL DEPTH 3051 PERF. 1771 - 1778		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	

TRI-FORCE OPERATING, L.L.C.		868629								
CLARK RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 209055		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 2066 PERF. 1769 - 1889		
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	

CELERY (HOME CREEK) 16643 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
 PENTERGY OPERATING, LLC 652917
 PFLUGER, M. WELL #: 206 RRCID -> 156460 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 2073 PERF. 2020 - 2025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CHEANEY (STRAWN 4500 SD.) 17340 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 FORTUNE ENERGY, INC. 278757
 CHEANEY WELL #: 4 RRCID -> 048453 COMPL. DATE 04/07/1970 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4495 - 4509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
09	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
10	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
11	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
12	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
*01	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-

CHEANEY WELL #: 10 RRCID -> 135100 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4496 - 4506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	4012	-0-	912	912	4012	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	3593	-0-	593	1505	3593	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	3677	-0-	577	2082	3677	2			Y	-0-					-0-
11	4860 X	2778	-0-	-2082	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
12	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
*01	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-

CHEANEY WELL #: 2 RRCID -> 137444 COMPL. DATE 12/28/1990 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4531 - 4537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2015 - PLUGGED 12/14/15

CHILDRESS, E. (CANYON) 17716 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 UNIVERSITY CROCKETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 127055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 6098 - 6102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1182	3	62	9	N	56					146
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	930	3	48	9	N	44	163	1			27
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1080	3	131	9	N	119					146
11	1020 N	496	-0-	-524	-0-	429	3	67	9	N	61	171	1			36
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	555	3	21	9	N	19					55
01	1054 N	534	-0-	-520	-0-	533	3	1	9	N	1					56

CINDA MARRA (CANYON) 18219 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 OXY USA INC. 630591
 JONES "B" WELL #: 7 RRCID -> 184519 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6319 - 6345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	403 N	279	-0-	-124	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-

CINDA MARRA (CANYON)		//CONT.//		18219 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
MCWHORTER UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	187187	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6197 - 6339
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	155 X	39	-0-	-116	-0-	39	2	N	-0-				58
09	180 X	69	-0-	-111	-0-	69	2	N	-0-				58
10	186 X	70	-0-	-116	-0-	70	2	N	-0-				58
11	180 X	149	-0-	-31	-0-	149	2	N	-0-				58
12	238 X	238	-0-	-0-	-0-	231	2	N	6				64
*01	476 X	476	-0-	-0-	-0-	472	2	N	4				68

MCWHORTER UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	212264	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6213 - 6351
08	527 N	39	-0-	-488	-0-	38	2	1 9 N	1				50
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-				50
10	372 N	204	-0-	-168	-0-	195	2	9 9 N	8				58
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2 9 N	2				60
12	341 N	181	-0-	-160	-0-	177	2	4 9 N	4				64
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3 9 N	3				67

CLARA COUCH (CISCO LIME)				18500 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
BEACH EXPLORATION, INC.				058915									
OWENS 19				WELL #:	1	RRCID ->	135445	COMPL. DATE	05/15/1990	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	5830 - 5854
08	372 N	212	-0-	-160	-0-	189	3	23 9 N	21	168	1		18
09	240 N	185	-0-	-55	-0-	172	3	13 9 N	12				30
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	214	3	10 9 N	9				39
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	172	3	7 9 N	6				45
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	222	3	6 9 N	5				50
*01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	217	3	9 9 N	8				58

VANCO OIL & GAS CORP.				881484		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
OWENS				WELL #:	1	RRCID ->	072827	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	6002	PERF.	N/A
08	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-				-0-
09	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-				-0-
10	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-				-0-
11	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-				-0-
12	124 X	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-				-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-				-0-

CLARA COUCH (WOLFCAMP)				18500 568	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
BEACH EXPLORATION, INC.				058915									
NOELKE A				WELL #:	3	RRCID ->	179082	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	5731	PERF.	5524 - 5647
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	Y	-0-				-0-
09	210 N	163	-0-	-47	-0-	163	3	Y	-0-				-0-
10	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	3	Y	-0-				-0-
11	210 N	34	-0-	-176	-0-	34	3	Y	-0-				-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	Y	-0-				-0-
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	Y	-0-				-0-

VANCO OIL & GAS CORP.				881484		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
HOBBES "B"				WELL #:	3	RRCID ->	077837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5825	PERF.	5616 - 5632
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CLARA COUCH,SOUTH (SAN ANDRES)		18507 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
V-F PETROLEUM INC.		880375										
MERIDIAN-COX		WELL #: 1		RRCID -> 133699		COMPL. DATE 02/13/1990		TOTAL DEPTH 1490		PERF. 1088 - 1165		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	341 N	127	-0-	-214	-0-	127	2	N	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-			-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-			-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			-0-
01	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	2	N	-0-			-0-

COX, MERIDIAN		WELL #: 2		RRCID -> 165683		COMPL. DATE 07/18/1992		TOTAL DEPTH 1620		PERF. N/A		
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-

EXXON-COX		WELL #: 1		RRCID -> 205810		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1078 - 1338		
08	868 N	427	-0-	-441	-0-	427	2	N	-0-			64
09	810 N	148	-0-	-662	-0-	148	2	N	-0-			64
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-			64
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-			64
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-			64
01	1023 N	937	-0-	-86	-0-	937	2	N	-0-			64

EXXON-COX		WELL #: 2		RRCID -> 273371		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 1740		PERF. 991 - 1251		
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3	N	-0-			-0-
09	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	3	N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-

CLARION (FUSSELMAN)		18584 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
XOG OPERATING LLC		945921										
GULF-MILLSPAUGH		WELL #: 4101		RRCID -> 141976		COMPL. DATE 06/05/1992		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7824 - 7842		
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			97
09	360 N	321	-0-	-39	-0-	321	2	N	-0-			97
10	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2	N	-0-			97
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2	N	-0-			97
12	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	2	N	-0-			97
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			97

CLAYTON RANCH (ELLENBURGER)		18785 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
TX ENERGY SERVICES, LLC		875192										
CLAYTON-HEMPHILL		WELL #: 2		RRCID -> 226596		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 8740		PERF. 8580 - 8724		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/09/2015 - P/A 10/09/15												

CLAYTON RANCH (ELLENBURGER)		//CONT.// 18785 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
TX ENERGY SERVICES, LLC		//CONT.// 875192									
CLAYTON-HEMPHILL		WELL #: 3		RRCID -> 273203		COMPL. DATE 02/11/2013		TOTAL DEPTH 9853		PERF. 8302 - 9853	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COACHWHIP (BEND CONGLOMERATE)		19107 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
UNIVERSITY 15-17		WELL #: 1		RRCID -> 254945		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 8803 - 8890	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

CODY BELL (CANYON)		19303 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
BARBEE, R.L. OPERATING, INC.		049145									
WEST, MORA LEE		WELL #: 1		RRCID -> 108473		COMPL. DATE 05/10/1983		TOTAL DEPTH 6354		PERF. 6082 - 6260	
08	433 N	433	-0-	-0-		-0-	432 2	1 9	N	1	105
09	413 N	413	-0-	-0-		-0-	413 2		N	-0-	105
10	421 N	421	-0-	-0-		-0-	420 2	1 9	N	1	106
11	336 N	336	-0-	-0-		-0-	335 2	1 9	N	1	107
12	434 N	338	-0-	-96		-0-	337 2	1 9	N	1	108
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	108

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
WEST, W. W.		WELL #: 2		RRCID -> 166748		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5975 - 6067	
08	1116 N	1116	-0-	-0-		-0-	1116 2		N	-0-	13
09	420 N	361	-0-	-59		-0-	361 2		N	-0-	13
10	1271 N	367	-0-	-904		-0-	367 2		N	-0-	13
11	1080 N	352	-0-	-728		-0-	352 2		N	-0-	13
12	372 N	357	-0-	-15		-0-	357 2		N	-0-	13
01	372 N	353	-0-	-19		-0-	353 2		N	-0-	13

CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.		130432		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
WEST "19"		WELL #: 1		RRCID -> 129486		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 6590		PERF. 6083 - 6315	
08	434 N	12	-0-	-422		-0-	1 1	11 3	Y	-0-	-0-
09	390 N	9	-0-	-381		-0-	1 1	8 3	Y	-0-	-0-
10	155 N	20	-0-	-135		-0-	1 1	19 3	Y	-0-	-0-
11	20 N	20	-0-	-0-		-0-	1 1	19 3	Y	-0-	-0-
12	22 N	22	-0-	-0-		-0-	1 1	21 3	Y	-0-	-0-
*01	175 N	175	-0-	-0-		-0-	1 1	174 3	Y	-0-	-0-

WEST "48"		WELL #: 1		RRCID -> 129487		COMPL. DATE 11/22/1988		TOTAL DEPTH 6561		PERF. 6096 - 6179	
08	651 N	626	-0-	-25		-0-	1 1	625 3	N	-0-	193
09	660 N	654	-0-	-6		-0-	1 1	653 3	N	-0-	193
10	682 N	629	-0-	-53		-0-	1 1	628 3	N	-0-	193
11	600 N	583	-0-	-17		-0-	1 1	582 3	N	-0-	193
12	682 N	391	-0-	-291		-0-	1 1	390 3	N	-0-	193
01	620 N	425	-0-	-195		-0-	1 1	424 3	N	-0-	193

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.		//CONT.//		130432							
WEST "19"				WELL #: 2	RRCID -> 130350	COMPL. DATE 10/00/2001	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5720	- 5738		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1 1	1037 3	N	-0-		93
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	1 1	891 3	N	-0-		93
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1 1	1023 3	N	-0-		93
11	990 N	923	-0-	-67	-0-	1 1	922 3	N	-0-		93
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	1 1	944 3	N	-0-		93
01	1023 N	883	-0-	-140	-0-	1 1	882 3	N	-0-		93

WEST "48"				WELL #: 2	RRCID -> 135435	COMPL. DATE 08/03/1990	TOTAL DEPTH 6455	PERF. 5716	- 5792		
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	1 1	162 3	N	-0-		-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	1 1	153 3	N	-0-		-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	1 1	146 3	N	-0-		-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	1 1	145 3	N	-0-		-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	1 1	146 3	N	-0-		-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	1 1	149 3	N	-0-		-0-

CHI OPERATING, INC.				148123							
WEST				WELL #: 2	RRCID -> 162335	COMPL. DATE 02/21/1997	TOTAL DEPTH 6640	PERF. 6363	- 6378		
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	80 1	257 3	N	-0-		60
09	994 X	994	-0-	-0-	-0-	80 1	914 3	N	-0-		60
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	80 1	1014 3	N	-0-		60
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	80 1	1114 3	N	-0-		60
*12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	80 1	625 3	N	-0-		60
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60

COG OPERATING LLC				166150							
BARROW				WELL #: 4	RRCID -> 045383	COMPL. DATE 11/15/1968	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6405	- 6440		
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-		79
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-		79
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-		79
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		79
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-		79
*01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-		79

BARROW				WELL #: 5	RRCID -> 140084	COMPL. DATE 09/01/1992	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6107	- 6318		
08	155 N	56	-0-	-99	-0-	56 3		N	-0-		160
09	120 N	36	-0-	-84	-0-	36 3		N	-0-		160
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 3		N	-0-		160
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-		160
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		160
*01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		160

BARROW				WELL #: 7	RRCID -> 149999	COMPL. DATE 05/20/1994	TOTAL DEPTH 6675	PERF. 6406	- 6432		
08	620 N	495	-0-	-125	-0-	495 3		N	-0-		100
09	480 N	471	-0-	-9	-0-	471 3		N	-0-		100
10	496 N	469	-0-	-27	-0-	469 3		N	-0-		100
11	480 N	457	-0-	-23	-0-	457 3		N	-0-		100
12	496 N	473	-0-	-23	-0-	473 3		N	-0-		100
*01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-		100

 CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 BARROW WELL #: 11 RRCID -> 169760 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		Y	-0-			25
09		690 N	649	-0-	-41	-0-	649 3		Y	-0-			25
10		713 N	495	-0-	-218	-0-	495 3		Y	-0-			25
11		690 N	425	-0-	-265	-0-	425 3		Y	-0-			25
12		682 N	414	-0-	-268	-0-	414 3		Y	-0-			25
01		496 N	409	-0-	-87	-0-	409 3		Y	-0-			25

 BARROW WELL #: 8 RRCID -> 276323 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6100 - 6423

08		248 N	218	-0-	-30	-0-	218 3		N	-0-			-0-
09		240 N	185	-0-	-55	-0-	185 3		N	-0-			-0-
10		217 N	155	-0-	-62	-0-	155 3		N	-0-			-0-
11		210 N	151	-0-	-59	-0-	151 3		N	-0-			-0-
12		186 N	151	-0-	-35	-0-	151 3		N	-0-			-0-
01		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-			-0-

 BARROW WELL #: 9 RRCID -> 276324 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6330 - 6493

08		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-			28
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-			28
10		14 N	6	-0-	-8	-0-	6 3		N	-0-			28
11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			28
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-			28
*01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			28

 SCHRANK WELL #: 2 RRCID -> 277512 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 4914 - 6354

08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 BELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 041888 COMPL. DATE 04/23/1967 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

08		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1194 3	4 9	Y	4			20
09		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1115 3	1 9	Y	1			21
10		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1111 3	2 9	Y	2			23
11		1080 N	1074	-0-	-6	-0-	1073 3	1 9	Y	1			24
12		1116 N	1020	-0-	-96	-0-	1018 3	2 9	Y	2			26
01		1116 N	997	-0-	-119	-0-	997 3		Y	-0-			26

 BELL, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042577 COMPL. DATE 08/23/1967 TOTAL DEPTH 6566 PERF. N/A

08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	62 3	2 9	Y	2	1 1		22
09		56 N	56	-0-	-0-	-0-	54 3	2 9	Y	2	4 1		20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			21
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	2	3 1		20
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	1	1 1		20
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20 1		-0-

CODY BELL (CANYON)		//CONT.// 19303 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005												
BELL, CODY		WELL #: 2		RRCID -> 042732		COMPL. DATE 11/20/2001			TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4996 - 6504					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	415	3	2	9	Y	2	1	1	22
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	741	3	2	9	Y	2	4	1	20
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	849	3	1	9	Y	1			21
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	557	3	2	9	Y	2	3	1	20
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	622	3	1	9	Y	1	1	1	20
01	620 N	571	-0-	-49	-0-	568	3	3	9	Y	3	6	1	17

WEST 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 044139		COMPL. DATE 11/21/2001			TOTAL DEPTH 6573 PERF. 4920 - 6483					
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1345	3	26	9	Y	24			145
09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1221	3	1	9	Y	1	146	1	-0-
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	805	3	4	9	Y	4			4
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1132	3	4	9	Y	4			8
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1090	3	4	9	Y	4			12
*01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	863	3	4	9	Y	4			16

WEST -C-		WELL #: 1		RRCID -> 044620		COMPL. DATE 07/29/1968			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 5930					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

WEST 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 049840		COMPL. DATE 08/27/1968			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A					
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST "B"		WELL #: 1 C		RRCID -> 052008		COMPL. DATE 12/06/1991			TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6256 - 6408					
08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1249	3	26	9	Y	24			80
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1249	3	30	9	Y	27			107
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1288	3	22	9	Y	20			127
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1265	3	31	9	Y	28	73	1	82
12	1302 N	1224	-0-	-78	-0-	1189	3	35	9	Y	32			114
01	1302 N	1101	-0-	-201	-0-	1070	3	31	9	Y	28			142

DRAPER-FAUGHT LL 9		WELL #: 1		RRCID -> 057110		COMPL. DATE 10/10/1973			TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A					
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-			36
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	700	3	6	9	Y	5			41
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	719	3	6	9	Y	5			46
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	657	3	2	9	Y	2			48
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	593	3	6	9	Y	5			53
01	713 N	585	-0-	-128	-0-	576	3	9	9	Y	8			61

BELL, C. M.		WELL #: 4		RRCID -> 142940		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5956 - 5968					
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-			-0-
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-			-0-
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-			-0-
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-			-0-
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-			-0-
01	589 N	516	-0-	-73	-0-	516	3			Y	-0-			-0-

CODY BELL (CANYON)		//CONT.// 19303 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005									
BELL, C. M.		WELL #: 3		RRCID -> 142957		COMPL. DATE 10/14/1992			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6154 - 6514		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	113	3	12	9	Y	45
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	105	3	4	9	Y	49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	58
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	65
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65

WEST 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 143290		COMPL. DATE 10/31/2001			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4908 - 6373		
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	109
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	109
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	109
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	109
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	109
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	3			Y	109

WEST 'D'		WELL #: 2		RRCID -> 143292		COMPL. DATE 11/25/1992			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6340 - 6430		
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1005	3	4	9	Y	25
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1050	3	2	9	Y	27
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1072	3	6	9	Y	32
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	928	3	4	9	Y	36
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1024	3	3	9	Y	39
01	1023 N	972	-0-	-51	-0-	970	3	2	9	Y	41

BELL, CODY		WELL #: 3		RRCID -> 143352		COMPL. DATE 11/30/1992			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6403 - 6430		
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	715	3	4	9	Y	35
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	681	3	4	9	Y	31
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	842	3	4	9	Y	35
11	690 N	686	-0-	-4	-0-	683	3	3	9	Y	33
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	710	3	3	9	Y	33
01	744 N	720	-0-	-24	-0-	716	3	4	9	Y	32

BELL, CODY		WELL #: 4		RRCID -> 143622		COMPL. DATE 12/15/1992			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6070 - 6421		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

WEST 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 143656		COMPL. DATE 12/03/1992			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5978 - 6198		
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	982	3	4	9	Y	25
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	962	3	1	9	Y	-0-
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	578	3	1	9	Y	1
11	960 N	322	-0-	-638	-0-	321	3	1	9	Y	2
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	3
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	4

DRAPER-FAUGHT LL 9		WELL #: 2		RRCID -> 144243		COMPL. DATE 02/14/1993			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6010 - 6466		
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	27
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	392	3	2	9	Y	29
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	733	3	2	9	Y	31
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1029	3	1	9	Y	32
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	834	3	3	9	Y	35
*01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	822	3	4	9	Y	39

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005										
BELL, CODY		WELL #:		5	RRCID ->	153419	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6128 - 6508		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1632	3	4	9	Y	4	3	1	35
09	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1510	3	4	9	Y	4	8	1	31
10	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1456	3	4	9	Y	4			35
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	3	3	9	Y	3	5	1	33
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1420	3	3	9	Y	3	3	1	33
01	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	1415	3	4	9	Y	4	6	1	31

WEST "B"		WELL #:		3	RRCID ->	153423	COMPL. DATE	02/08/1995	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6312 - 6466		
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	542	3	2	9	Y	2			5
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	484	3	2	9	Y	2			7
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	520	3	2	9	Y	2			9
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	479	3	3	9	Y	3	6	1	6
12	465 N	362	-0-	-103	-0-	359	3	3	9	Y	3			9
*01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	535	3	3	9	Y	3			12

BELL, CODY		WELL #:		8	RRCID ->	153428	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4910 - 6519		
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	13	3	2	9	Y	2	1	1	21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1	19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			21
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	2	2	1	21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	21
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1	-0-

BELL, CODY		WELL #:		7	RRCID ->	153558	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6128 - 6508		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST "B"		WELL #:		4	RRCID ->	157117	COMPL. DATE	12/27/1995	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6154 - 6309		
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST "B"		WELL #:		2	RRCID ->	157239	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	6694	PERF.	6117 - 6277		
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	799	3	22	9	Y	20			81
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	769	3	24	9	Y	22			103
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	781	3	19	9	Y	17			120
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	728	3	26	9	Y	24	61	1	83
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	772	3	29	9	Y	26			109
01	806 N	790	-0-	-16	-0-	765	3	25	9	Y	23			132

WEST 'D'		WELL #:		3	RRCID ->	159157	COMPL. DATE	07/08/1996	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6150 - 6374		
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1127	3	4	9	Y	4			25
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1093	3	2	9	Y	2			27
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1127	3	4	9	Y	4			31
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	947	3	3	9	Y	3			34
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1035	3	2	9	Y	2			36
*01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1145	3	1	9	Y	1			37

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005										
BELL, CODY		WELL #:		6	RRCID ->	167644	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	6314 - 6500		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1437 3		1 9	Y	1	1 1		-0-
09		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1302 3		1 9	Y	1	1 1		-0-
10		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1268 3		1 9	Y	1			1
11		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1264 3		1 9	Y	1	1 1		1
12		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1238 3		1 9	Y	1	1 1		1
01		1271 N	1199	-0-	-72	-0-	1198 3		1 9	Y	1	1 1		1

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865										
ROACH, J. T.		WELL #:		1A	RRCID ->	071312	COMPL. DATE	12/24/1976	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	N/A		
08		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3			N	-0-			-0-
09		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3			N	-0-			-0-
10		527 N	469	-0-	-58	-0-	469 3			N	-0-			-0-
11		450 N	423	-0-	-27	-0-	423 3			N	-0-			-0-
12		496 N	450	-0-	-46	-0-	450 3			N	-0-			-0-
01		465 N	448	-0-	-17	-0-	448 3			N	-0-			-0-

C. G. M.		WELL #:		1	RRCID ->	071313	COMPL. DATE	02/05/1977	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	N/A		
08		465 N	457	-0-	-8	-0-	457 3			N	-0-			-0-
09		450 N	419	-0-	-31	-0-	419 3			N	-0-			-0-
10		465 N	433	-0-	-32	-0-	433 3			N	-0-			-0-
11		450 N	418	-0-	-32	-0-	418 3			N	-0-			-0-
12		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3			N	-0-			-0-
01		434 N	428	-0-	-6	-0-	428 3			N	-0-			-0-

HENDERSON A		WELL #:		1	RRCID ->	088812	COMPL. DATE	06/30/1980	TOTAL DEPTH	6541	PERF.	6271 - 6305		
08		217 N	160	-0-	-57	-0-	160 3			N	-0-			-0-
09		180 N	150	-0-	-30	-0-	150 3			N	-0-			-0-
10		186 N	143	-0-	-43	-0-	143 3			N	-0-			-0-
11		150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3			N	-0-			-0-
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3			N	-0-			-0-
*01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3			N	-0-			-0-

CASE-MEADOR		WELL #:		1	RRCID ->	142307	COMPL. DATE	08/30/1992	TOTAL DEPTH	6679	PERF.	6205 - 6447		
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3			N	-0-			-0-
09		510 N	359	-0-	-151	-0-	359 3			N	-0-			-0-
10		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3			N	-0-			-0-
11		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3			N	-0-			-0-
12		372 N	361	-0-	-11	-0-	361 3			N	-0-			-0-
*01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3			N	-0-			-0-

C. G. M.		WELL #:		2	RRCID ->	174596	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	6797	PERF.	6469 - 6609		
08		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3			N	-0-			-0-
09		90 N	66	-0-	-24	-0-	66 3			N	-0-			-0-
10		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3			N	-0-			-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-			-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			N	-0-			-0-
01		93 N	57	-0-	-36	-0-	57 3			N	-0-			-0-

CODY BELL (CANYON) DISCOVERY OPERATING, INC. BAILEY		//CONT.// //CONT.//	19303 180 220865	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 181801	COMPL. DATE 02/28/2001	TOTAL DEPTH 6791	PERF. 6426	-	6435							
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	81	3	8	9	N	7					181
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	74	3	14	9	N	13					194
10	124 N	63	-0-	-61	-0-	38	3	25	9	N	23	160	1			57
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	66	3	36	9	N	33					90
12	93 N	34	-0-	-59	-0-	22	3	12	9	N	11					101
*01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	52	3	34	9	N	31					132
MEADOR, T. C. MEADOR, T.C-DRAW				WELL #: 1	RRCID -> 051655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6472	PERF. 6341	-	6345					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
O'NEILL PROPERTIES, LTD. MURPHY, ANNIE MAE				WELL #: 2	RRCID -> 055662	COMPL. DATE 06/03/1973	TOTAL DEPTH 6700	PERF. N/A								
08	620 N	543	-0-	-77	-0-	543	3			N	-0-					104
09	600 N	478	-0-	-122	-0-	478	3			N	-0-					104
10	558 N	478	-0-	-80	-0-	478	3			N	-0-					104
11	540 N	433	-0-	-107	-0-	433	3			N	-0-					104
12	496 N	394	-0-	-102	-0-	394	3			N	-0-					104
01	465 N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					104
CASE, H.J. "A"				WELL #: 2	RRCID -> 145725	COMPL. DATE 05/20/1993	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6299	-	6603						
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					96
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	921	3	9	9	N	8					104
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	906	3	4	9	N	4					108
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	926	3	7	9	N	6					114
12	961 N	891	-0-	-70	-0-	883	3	8	9	N	7					121
01	899 N	804	-0-	-95	-0-	794	3	10	9	N	9					130
CASE, H.J. "B"				WELL #: 3	RRCID -> 193910	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6435	-	6453						
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1847	3	2	9	N	2					185
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1759	3	3	9	N	3					188
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					188
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					188
12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					188
*01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					188
CASE "A"				WELL #: 3	RRCID -> 197865	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6374	-	6422						
08	806 N	286	-0-	-520	-0-	286	3			N	-0-					193
09	420 N	339	-0-	-81	-0-	339	3			N	-0-					193
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-	170	1			23
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					23
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					23
*01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	816	3	6	9	N	5					28

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
O'NEILL PROPERTIES, LTD. //CONT.// 623700
MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 205109 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6312 - 6608

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11		445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					116
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					116
*01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					116

CASE, H. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 207437 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6394 - 6482

08		283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					126
09		283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					126
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					126
11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					126
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					126
*01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					126

CASE, H. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 210379 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6408 - 6440

08		279 N	146	-0-	-133	-0-	-0-	146	3			N	-0-					49
09		240 N	160	-0-	-80	-0-	-0-	160	3			N	-0-					49
10		217 N	165	-0-	-52	-0-	-0-	165	3			N	-0-					49
11		150 N	144	-0-	-6	-0-	-0-	143	3	1	9	N	1					50
12		155 N	141	-0-	-14	-0-	-0-	141	3			N	-0-					50
01		155 N	131	-0-	-24	-0-	-0-	131	3			N	-0-					50

OXY USA INC. WEST "47" WELL #: 630591 RRCID -> 052168 COMPL. DATE 03/09/1972 TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A

08		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2013

LLOYD - MORA WEST WELL #: 1 RRCID -> 052207 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 109094 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6209 - 6244

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 133438 COMPL. DATE 02/27/1973 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6349 - 6381

08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					68
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					68
*10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					68
11		113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					37
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					37
*01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					37

CODY BELL (CANYON)		//CONT.// 19303 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
BARROW		WELL #: 10		RRCID -> 154240		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 6300 - 6500					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-				17

LUEDECKE		WELL #: 4		RRCID -> 176028		COMPL. DATE 01/10/2000		TOTAL DEPTH 6676		PERF. 6249 - 6476					
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		Y	-0-				12
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		Y	-0-				12
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		Y	-0-				12
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		Y	-0-				12
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		Y	-0-				12
01	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2		Y	-0-				12

SCHRANK "24"		WELL #: 1		RRCID -> 177861		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 6641		PERF. 6303 - 6335					
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-				-0-
09	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	2		N	-0-				-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-				-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-				-0-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-				-0-
*01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-				-0-

PARKER		WELL #: 4		RRCID -> 181255		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 6437		PERF. 6316 - 6368					
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-				-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-				-0-
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2		N	-0-				-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-				-0-
12	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	2		N	-0-				-0-
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2		N	-0-				-0-

JONES		WELL #: 5		RRCID -> 181258		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 6494		PERF. 6289 - 6373					
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-				-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-				-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-				-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-				-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-				-0-
*01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-				-0-

KEENEY 77		WELL #: 3		RRCID -> 181813		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6232 - 6332					
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2		N	-0-				-0-
09	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	2		N	-0-				-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-				-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-				-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-				-0-
*01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-				-0-

WEST UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 182426		COMPL. DATE 03/26/2001		TOTAL DEPTH 6627		PERF. 6346 - 6471					
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-				-0-
09	990	N	935	-0-	-55	-0-	935	2		N	-0-				-0-
10	1023	N	922	-0-	-101	-0-	922	2		N	-0-				-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-				-0-
12	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	2		N	-0-				-0-
01	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2		N	-0-				-0-

CODY BELL (CANYON) OXY USA INC. JONES "B"		//CONT.// 19303 180 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
WELL #:		6		RRCID -> 183080		COMPL. DATE 04/11/2001			TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6294 - 6317					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2	N	-0-		-0-			
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		-0-			
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		-0-			
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		-0-			
12	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2	N	-0-		-0-			
01	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	2	N	-0-		-0-			

LUEDECKE		WELL #:		5		RRCID -> 183497			COMPL. DATE 05/10/2001			TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6167 - 6329		
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1182	2	3 9 N	3		162			
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	984	2	2 9 N	2		164			
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1113	2	8 9 N	7		171			
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	983	2	2 9 N	2		173			
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		-0-		173			
01	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	1021	2	N	-0-		173			

WEST "19"		WELL #:		4		RRCID -> 187669			COMPL. DATE 07/03/2001			TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6179 - 6473		
08	961 N	828	-0-	-133	-0-	813	2	15 9 N	14		85			
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	933	2	15 9 N	14		99			
10	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	1004	2	19 9 N	17		116			
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1016	2	19 9 N	17		133			
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1019	2	19 9 N	17		150			
*01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1045	2	25 9 N	23		173			

MURPHY "19"		WELL #:		1		RRCID -> 196268			COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6341 - 6378		
08	527 N	16	-0-	-511	-0-	16	2	N	-0-		-0-			
09	510 N	21	-0-	-489	-0-	21	2	N	-0-		-0-			
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

BROOKS UNITS		WELL #:		2		RRCID -> 209937			COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6194 - 6268		
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	212	2	9 9 N	8		141			
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	180	2	21 9 N	19		160			
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	194	2	4 9 N	4		164			
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	177	2	7 9 N	6		170			
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		170			
*01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-		170			

MEADOR "11"		WELL #:		1		RRCID -> 209941			COMPL. DATE 04/09/2005			TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6348 - 6400		
08	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2807	2	12 9 N	11		86			
09	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2735	2	9 9 N	8		94			
10	2480 N	1648	-0-	-832	-0-	1648	2	N	-0-		94			
11	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2	N	-0-		94			
12	3100 N	3211	-0-	111	-0-	3211	2	N	-0-		94			
*01	3100 N	3300	-0-	200	-0-	311	2	3299 2	1 9 N	1	95			

WEST "47"		WELL #:		2		RRCID -> 214862			COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5478 - 5497		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19			

CODY BELL (CANYON) SUNDOWN ENERGY LP MURPHY, ANNIE		//CONT.//	19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER				
			829482										
		WELL #:	4	RRCID ->	062350	COMPL. DATE	06/11/1975	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-			74
09		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-			74
10		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-			74
11		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-			74
12		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-			74
*01		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-			74

HENDERSON, R.L.		WELL #:	12	RRCID ->	214838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	6444 -	6606	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

TXP, INCORPORATED CASE		WELL #:	1	RRCID ->	058937	COMPL. DATE	05/24/1974	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	N/A		
08	868 N	827	-0-	-41	-0-	-0-	827 2		N	-0-			-0-
09	810 N	789	-0-	-21	-0-	-0-	789 2		N	-0-			-0-
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	863 2	2 9	N	2	2 8		-0-
11	810 N	763	-0-	-47	-0-	-0-	762 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	955 2		N	-0-			-0-
*01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-			-0-

CASE, H.J. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	059739	COMPL. DATE	09/07/1974	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	N/A		
08	1240 N	1086	-0-	-154	-0-	-0-	1077 2	9 9	N	8			135
09	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	-0-	1021 2	11 9	N	10			145
10	1116 N	909	-0-	-207	-0-	-0-	902 2	7 9	N	6			151
11	1050 N	951	-0-	-99	-0-	-0-	948 2	3 9	N	3			154
12	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	-0-	994 2	8 9	N	7			161
*01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	970 2	7 9	N	6			167

CASE, H.J. "B"		WELL #:	1	RRCID ->	072273	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6386 -	6402	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2015 - P/A 08/20/15													

CASE, H.J. "B"		WELL #:	2	RRCID ->	151357	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6295 -	6628	
08	175 N	74	-0-	-101	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2015 - PLUGGED 8/26/15													

CASE, H. J. "A"		WELL #:	5	RRCID ->	206774	COMPL. DATE	09/12/2004	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6240 -	6439	
08	496 N	453	-0-	-43	-0-	-0-	445 2	8 9	N	7			105
09	450 N	421	-0-	-29	-0-	-0-	413 2	8 9	N	7			112
10	465 N	230	-0-	-235	-0-	-0-	224 2	6 9	N	5			117
11	450 N	295	-0-	-155	-0-	-0-	291 2	4 9	N	4			121
12	434 N	254	-0-	-180	-0-	-0-	248 2	6 9	N	5			126
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	-0-	184 2	7 9	N	6			132

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
BARROW, GEO. A. EST		WELL #:		1	RRCID -> 054125	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1209 N	190	-0-	-1019	-0-	179 2	11 9	N	10		10			57
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-		-0-			57
10	992 N	926	-0-	-66	-0-	908 2	18 9	N	16		16			73
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	767 2	14 9	N	13		13			86
12	1209 N	941	-0-	-268	-0-	916 2	25 9	N	23		23			109
01	930 N	894	-0-	-36	-0-	872 2	22 9	N	20		20			129

BARROW, GEORGE, JR.		WELL #:		1	RRCID -> 067380	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	N/A			
08	589 N	236	-0-	-353	-0-	233 2	3 9	Y	3		3			73
09	480 N	345	-0-	-135	-0-	344 2	1 9	Y	1		1			74
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	454 2	8 9	Y	7		7			81
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	412 2	10 9	Y	9		9			90
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		Y	-0-		-0-			90
01	465 N	444	-0-	-21	-0-	432 2	12 9	Y	11		11			101

BARROW, GEORGE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 072274	COMPL. DATE	07/25/1977	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	N/A			
08	868 N	811	-0-	-57	-0-	811 2		N	-0-		-0-			133
09	810 N	772	-0-	-38	-0-	772 2		N	-0-		-0-			133
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-		-0-			133
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1444 2	13 9	N	12		12			145
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1713 2	10 9	N	9		9			154
*01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1915 2	12 9	N	11		11			165

BELL, CODY		WELL #:		1	RRCID -> 098715	COMPL. DATE	03/09/1982	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6370	-	6405	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2015 - PLUGGED 03/11/15														

ROACH 20		WELL #:		2	RRCID -> 150008	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6484	-	6506	
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	232 2	14 9	Y	13		13			59
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	163 2		Y	-0-		-0-			59
10	217 N	83	-0-	-134	-0-	83 2		Y	-0-		-0-			59
11	210 N	111	-0-	-99	-0-	111 2		Y	-0-		-0-			59
12	155 N	58	-0-	-97	-0-	58 2		Y	-0-		-0-			59
*01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		Y	-0-		-0-			59

ROACH 20		WELL #:		3	RRCID -> 180200	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6361	-	6386	
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	194 2	4 9	N	4		4			212
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	184 2	6 9	N	5		5			217
10	186 N	63	-0-	-123	-0-	63 2		N	-0-		-0-			217
11	180 N	116	-0-	-64	-0-	116 2		N	-0-		-0-			217
12	186 N	58	-0-	-128	-0-	58 2		N	-0-		-0-			217
*01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		-0-			217

BARROW JR., GEORGE		WELL #:		2	RRCID -> 203367	COMPL. DATE	06/27/2004	TOTAL DEPTH	6780	PERF.	6264	-	6446	
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		Y	-0-		-0-			63
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		Y	-0-		-0-			63
10	589 N	541	-0-	-48	-0-	539 2	2 9	Y	2		2			65
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	556 2	3 9	Y	3		3			68
12	589 N	368	-0-	-221	-0-	368 2		Y	-0-		-0-			68
*01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	524 2	4 9	Y	4		4			72

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
ROACH 20		WELL #:		1	RRCID ->	277424	COMPL. DATE	01/10/1978	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6348 - 6556
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	1096				N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	1096				N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	1096				N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	1096				N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	1096				N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	1096				N	-0-		-0-

CODY BELL, E. (CANYON)				19304 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SCHLEICHER			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
WEST, MORA LEE ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	049027	COMPL. DATE	09/20/1970	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	2		N	-0-		-0-
09	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	2		N	-0-		-0-
10	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2		N	-0-		-0-
11	450 N	402	-0-	-48	-0-	402	2		N	-0-		-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-		-0-
*01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-		-0-

CODY BELL, SW. (WOLFCAMP)				19310 888	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SCHLEICHER			
COG OPERATING LLC				166150								
WHITTEN		WELL #:		2	RRCID ->	247578	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5006 - 5494
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	465 N	323	-0-	-142	-0-	323	3		N	-0-		-0-
09	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	3		N	-0-		-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-		-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-		-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-		-0-
01	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	3		N	-0-		-0-

SCHRANK				WELL #:	2	RRCID ->	276529	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	6678	PERF.	4914 - 6354
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11		11	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11	

MEADOR, T. C.				556547								
MURPHY, ANNIE MAE		WELL #:		1	RRCID ->	064457	COMPL. DATE	07/09/1975	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	4983 - 5010
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3379 #	2761	-0-	-618	-0-	72	1	2689	3	N	-0-	180
09	3270 #	3176	-0-	-94	-0-	72	1	3104	3	N	-0-	180
10	3379 #	2719	-0-	-660	-0-	72	1	2647	3	N	-0-	180
11	3150 #	2478	-0-	-672	-0-	72	1	2406	3	N	-0-	180
12	3224 #	2862	-0-	-362	-0-	72	1	2790	3	N	-0-	180
01	3286 #	2583	-0-	-703	-0-	72	1	2511	3	N	-0-	180

COMPADRES (STRAWN)				19952 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KIMBLE			
LECLAIR OPERATING, L.L.C.				493412								
BURT		WELL #:		2	RRCID ->	186263	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	2676	PERF.	1200 - 1208
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COOS (PENN STRAWN) DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC KENLEY			20437 400 220855		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT	
			WELL #: 3183		RRCID -> 227756			COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 12318 PERF.10854 - 10929	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	8773 X	8059	-0-	-714	-0-	348	1	7711	3	N	-0-	-0-
09	8280 X	7692	-0-	-588	-0-	334	1	7358	3	N	-0-	-0-
10	8525 X	7485	-0-	-1040	-0-	327	1	7156	3	N	2	-0-
						2	9				2 8	
11	8250 X	7155	-0-	-1095	-0-	312	1	6843	3	N	-0-	-0-
12	8091 X	7263	-0-	-828	-0-	315	1	6948	3	N	-0-	-0-
01	7812 X	7394	-0-	-418	-0-	317	1	7073	3	N	4	-0-
						4	9				4 8	

KENLEY			WELL #: 2178		RRCID -> 232562			COMPL. DATE 09/03/2007			TOTAL DEPTH 11332 PERF.10945 - 11012	
08	8494 X	7943	-0-	-551	-0-	343	1	7600	3	N	-0-	-0-
09	8220 X	7479	-0-	-741	-0-	324	1	7149	3	N	5	-0-
						6	9				5 8	
10	8153 X	7637	-0-	-516	-0-	334	1	7301	3	N	2	-0-
						2	9				2 8	
11	7830 X	7060	-0-	-770	-0-	308	1	6752	3	N	-0-	-0-
12	8060 X	7329	-0-	-731	-0-	318	1	7010	3	N	1	-0-
						1	9				1 8	
01	7936 X	7295	-0-	-641	-0-	313	1	6981	3	N	1	-0-
						1	9				1 8	

KENLEY			WELL #: 2383		RRCID -> 239791			COMPL. DATE 04/29/2008			TOTAL DEPTH 11314 PERF.10908 - 10972	
08	5859 X	5417	-0-	-442	-0-	234	1	5183	3	N	-0-	-0-
09	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	249	1	5503	3	N	-0-	-0-
10	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	348	1	7599	3	N	-0-	-0-
11	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	361	1	7916	3	N	-0-	-0-
12	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	375	1	8273	3	N	-0-	-0-
*01	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	338	1	7554	3	N	1	-0-
						1	9				1 8	

KENLEY			WELL #: 83M		RRCID -> 244157			COMPL. DATE 11/20/2008			TOTAL DEPTH 11620 PERF.11015 - 11064	
08	6200 X	5869	-0-	-331	-0-	254	1	5615	3	N	-0-	-0-
09	6000 X	5660	-0-	-340	-0-	245	1	5415	3	N	-0-	-0-
10	6014 X	5723	-0-	-291	-0-	250	1	5473	3	N	-0-	-0-
11	5730 X	5368	-0-	-362	-0-	234	1	5134	3	N	-0-	-0-
12	5859 X	5514	-0-	-345	-0-	239	1	5275	3	N	-0-	-0-
01	5642 X	5502	-0-	-140	-0-	236	1	5266	3	N	-0-	-0-

TREK RESOURCES, INC. BARNES, E. M.			867578 WELL #: 1		RRCID -> 126182			COMPL. DATE 12/07/1987			TOTAL DEPTH 11625 PERF.10872 - 10946	
08	1519 X	1054	-0-	-465	-0-	1054	1			N	-0-	-0-
09	1470 N	1367	-0-	-103	-0-	1367	1			N	-0-	-0-
10	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	1			N	-0-	-0-
11	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	1			N	-0-	-0-
12	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	1			N	-0-	-0-
*01	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	1			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CORBETT (DEVONIAN) 20567 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 LINDSEY, DEWAYNE WELL #: 2 RRCID -> 140901 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8976 - 9036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	659 3	26 9	N	24	28 1		26
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	435 3	39 9	N	35			61
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	409 3	40 9	N	36	47 1		50
11	180 N	19	-0-	-161	-0-	12 3	7 9	N	6			56
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	562 3	50 9	N	45	51 1		50
*01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	198 3	45 9	N	41	45 1		46

CORONADO (STRAWN) 20703 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 RELIANCE ENERGY, INC. 700995
 HALFF 65 WELL #: 1 RRCID -> 277660 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6446 - 6472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	97588	7511	-0-	-90077	-0-	5521 2	1990 9	N	1809	1995 1		629
09	94440	6332	-0-	-88108	-0-	5270 2	1062 9	N	965	972 1		622
10	97588	3884	-0-	-93704	-0-	3031 2	853 9	N	775	983 1		414
11	7260 #	3381	-0-	-3879	-0-	2790 2	591 9	N	537	668 1		283
12	DLQ G-10	4394	-0-	4394	4394	3911 2	483 9	N	439	182 1		540
01	DLQ G-10	6319	-0-	6319	10713	6256 2	63 9	N	57			597

CORVETTE (WOLFCAMP) 20844 500 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 MCELROY RANCH CO. "L" WELL #: 11 RRCID -> 231931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9206 - 9244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	15686 #	15275	-0-	-411	-0-	15043 3	232 9	Y	211	227 1		64
09	15180 #	15018	-0-	-162	-0-	14773 3	245 9	Y	223	176 1		111
10	15686 #	14527	-0-	-1159	-0-	14282 3	245 9	Y	223	235 1		99
11	14790 #	14754	-0-	-36	-0-	14527 3	227 9	Y	206	169 1		136
12	15531 #	15332	-0-	-199	-0-	15037 3	295 9	Y	268	252 1		152
01	15531 #	14354	-0-	-1177	-0-	38 1	14007 3	Y	281	296 1		137
						309 9						

HUNT OIL COMPANY 416330
 AMACKER, V.T. 64 WELL #: 4 RRCID -> 187926 COMPL. DATE 11/03/1991 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 9380 - 9421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			33
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			33
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

AMACKER, V. T. WELL #: 643 RRCID -> 211953 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 9202 - 9339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORVO (CLEARFORK) 20845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 MAYJAC I, LLC 536431
 MEADOWS, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 146112 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3584 - 3632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	3931	-0-	3931	86622	3927 1	4 9	Y	4			30
09	DLQ G-10	3569	-0-	3569	90191	3567 1	2 9	Y	2			32
10	DLQ G-10	3612	-0-	3612	93803	3612 1		Y	-0-			32
11	DLQ G-10	3691	-0-	3691	97494	3691 1		Y	-0-			32
12	DLQ G-10	3726	-0-	3726	101220	3726 1		Y	-0-			32
01	DLQ G-10	3218	-0-	3218	104438	3218 1		Y	-0-			32

OIL AND GAS DIVISION

COW KILLER (GOEN)		21252 200		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CONCHO				
MCCAMMON OIL & GAS, INC.		538815										
SCOTT		WELL #: 1		RRCID -> 144728		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3539 - 3544				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		651 #	106	-0-	-545	-0-	106 2	N	-0-			79
09		630 #	476	-0-	-154	-0-	476 2	N	-0-			79
10		1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2	N	-0-			79
11		1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2	N	-0-			79
12		1255 R	1255	-0-	-0-	-0-	1253 2	N	2	9		81
*01		1140 R	1140	-0-	-0-	-0-	1138 2	N	2	9		83

NOW DEVELOPMENT CO., INC.		615790		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CONCHO				
MILLAR, A.		WELL #: 1		RRCID -> 144399		COMPL. DATE 01/16/1992		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3500 - 3510				
08		496 #	455	-0-	-41	-0-	415 2	N	36			138
09		420 #	387	-0-	-33	-0-	354 2	N	30			168
10		434 #	330	-0-	-104	-0-	306 2	N	22			190
11		450 #	288	-0-	-162	-0-	269 2	N	17			207
12		465 #	281	-0-	-184	-0-	277 2	N	4			211
01		465 #	291	-0-	-174	-0-	277 2	N	13	172	1	52

MILLAR-LOVELESS		WELL #: 1		RRCID -> 144400		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3419 - 3425				
08		372 #	313	-0-	-59	-0-	313 2	N	-0-			-0-
09		330 #	261	-0-	-69	-0-	261 2	N	-0-			-0-
10		403 #	292	-0-	-111	-0-	292 2	N	-0-			-0-
11		390 #	277	-0-	-113	-0-	277 2	N	-0-			-0-
12		403 #	266	-0-	-137	-0-	266 2	N	-0-			-0-
01		310 #	267	-0-	-43	-0-	267 2	N	-0-			-0-

COWSERT (STRAWN)		21303 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KIMBLE				
BRITNIC OIL & GAS, INC.		093621										
TRIMBLE-METZLER		WELL #: 1		RRCID -> 223839		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3460 - 3478				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COX		21324 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
V-F PETROLEUM INC.		880375										
CHEVRON COX		WELL #: 1		RRCID -> 148110		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 1620 PERF. 748 - 963				
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-

COX (CANYON)		21324 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
PATNO OIL & GAS COMPANY		643327									
COX, L. B.		WELL #: 1 U		RRCID -> 065210		COMPL. DATE 12/31/1975		TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COX (STRAWN)		21324 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
PATNO OIL & GAS COMPANY		643327									
COX, L. B.		WELL #: 1 L		RRCID -> 065372		COMPL. DATE 12/31/1975		TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COX, NORTH (ELLENBURGER)		21326 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385									
UNIVERSITY SWD 46		WELL #: 1701		RRCID -> 267981		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9283 - 9560			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COX, NORTH (STRAWN & DETRITAL)		21326 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES		044365									
COX, VERNON		WELL #: 1		RRCID -> 100348		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8463 - 8592			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		412 N	412	-0-	-0-	412	2	N	-0-		-0-
09		576 N	576	-0-	-0-	576	2	N	-0-		-0-
10		565 N	565	-0-	-0-	565	2	N	-0-		-0-
11		390 N	363	-0-	-27	363	2	N	-0-		-0-
*12		324 N	324	-0-	-0-	324	2	N	-0-		-0-
*01		301 N	301	-0-	-0-	301	2	N	-0-		-0-

CRACK A DAWN (STRAWN "C")		21438 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO			
MCCAMMON OIL & GAS, INC.		538815									
LANG		WELL #: 2		RRCID -> 232761		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3168 - 3184			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		341 N	336	-0-	-5	336	2	N	-0-		-0-
09		330 N	324	-0-	-6	324	2	N	-0-		-0-
10		341 N	326	-0-	-15	326	2	N	-0-		-0-
11		330 N	323	-0-	-7	323	2	N	-0-		-0-
12		341 N	318	-0-	-23	318	2	N	-0-		-0-
01		341 N	327	-0-	-14	327	2	N	-0-		-0-

CREE-SYKES (GARDNER, UPPER)			21646 568		ASSOCIATED		49B		CNTY: RUNNELS			
BYRNE OIL COMPANY			119795									
PIRTLE "A"			WELL #: 1		RRCID -> 262164		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 3981		PERF. 3847 - 3850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		1116 #	917	-0-	-199	-0-	889 2	28 9	N	25		77
09		1080 #	913	-0-	-167	-0-	885 2	28 9	N	25		102
10		1116 #	877	-0-	-239	-0-	846 2	31 9	N	28		130
11		990 #	748	-0-	-242	-0-	729 2	19 9	N	17		147
12		930 #	778	-0-	-152	-0-	750 2	28 9	N	25		172
01		930 #	751	-0-	-179	-0-	720 2	31 9	N	28	168 1	32

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.			927665						CNTY: RUNNELS			
PIRTLE			WELL #: 1		RRCID -> 221853		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 3994		PERF. 3605 - 3627	
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CREWS (MORRIS)			21731 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS			
T. C. PET			833839									
PETRIE, CORA			WELL #: 1		RRCID -> 102104		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3460 - 3466	
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
			PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/25/1996									

CREWS, NE. (DOG BEND LIME)			21733 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS			
CEDAR OIL COMPANY			140599									
ALLCORN, ARTHUR			WELL #: 2		RRCID -> 128475		COMPL. DATE 08/30/1988		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3373 - 3380	
08		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-		-0-
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-		-0-
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		-0-
*12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
01		93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2		N	-0-		-0-

CREWS, SOUTH (DOG BEND LIME)			21735 125		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS			
CEDAR OIL COMPANY			140599									
HOOTEN			WELL #: 2		RRCID -> 149089		COMPL. DATE 11/24/1984		TOTAL DEPTH 4644		PERF. N/A	
08		217 N	136	-0-	-81	-0-	136 2		N	-0-		18
09		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-		18
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		18
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		18
*12		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-		18
01		217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2		N	-0-		18

CREWS, SE. (DOG BEND)		21736 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS			
CEDAR OIL COMPANY		140599									
BRAGG, PERRY		WELL #: 1		RRCID -> 079282		COMPL. DATE 05/16/1978		TOTAL DEPTH 3785		PERF. 3310 - 3313	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		N	-0-		43
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		43
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		43
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-		43
*12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		43
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 2		N	-0-		43

ALLCORN, ARTHUR		WELL #: 1		RRCID -> 123133		COMPL. DATE 12/14/1986		TOTAL DEPTH 4572		PERF. 3380 - 3387	
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-		-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-		-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-		-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-		-0-

CUESTA HILL (CANYON)		22160 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		945220									
UNIVERSITY "30-23"		WELL #: 1		RRCID -> 204286		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7771		PERF. 6561 - 7199	
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-		248
09	480 N	440	-0-	-40	-0-	440 2		N	-0-		248
10	496 N	463	-0-	-33	-0-	463 2		N	-0-		248
11	450 N	435	-0-	-15	-0-	433 2	2 9	N	2		250
12	465 N	444	-0-	-21	-0-	444 2		N	-0-		250
01	465 N	433	-0-	-32	-0-	433 2		N	-0-		250

D J S (CANYON SAND, UPPER)		22626 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
HENDERSON, LADD 13		WELL #: 2		RRCID -> 113082		COMPL. DATE 10/08/1984		TOTAL DEPTH 7113		PERF. 6538 - 6583	
08	930 N	604	-0-	-326	-0-	604 3		N	-0-		-0-
09	570 N	510	-0-	-60	-0-	510 3		N	-0-		-0-
10	682 N	567	-0-	-115	-0-	567 3		N	-0-		-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-		-0-
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-		-0-
*01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-		-0-

HENDERSON, LADD 13		WELL #: 3		RRCID -> 116475		COMPL. DATE 04/17/1985		TOTAL DEPTH 6756		PERF. 6497 - 6537	
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	254 3		N	-0-		-0-
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 3		N	-0-		-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3		N	-0-		-0-
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 3		N	-0-		-0-
12	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 3		N	-0-		-0-
01	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (DETRITAL 8606)		23365 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 11		RRCID -> 169063		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 8907		PERF. 6216 - 8730	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)												23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												020528									
MEYBIN "C"												WELL #: 1501		RRCID -> 038374		COMPL. DATE 01/15/1966		TOTAL DEPTH 9250		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
08		622 N	622	-0-	-0-	-0-		25	1	597	2	N	-0-				-0-				
09		600 N	504	-0-	-96	-0-		20	1	484	2	N	-0-				-0-				
10		620 N	585	-0-	-35	-0-		25	1	560	2	N	-0-				-0-				
11		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		22	1	663	2	N	-0-				-0-				
								517	3												
12		527 N	526	-0-	-1	-0-		526	3			N	-0-				-0-				
01		589 N	513	-0-	-76	-0-		513	3			N	-0-				-0-				

MCMULLAN												WELL #: 1 C		RRCID -> 038614		COMPL. DATE 03/22/1966		TOTAL DEPTH 10001		PERF. N/A	
08		186 N	183	-0-	-3	-0-		7	1	176	2	N	-0-				-0-				
09		180 N	179	-0-	-1	-0-		7	1	172	2	N	-0-				-0-				
10		186 N	175	-0-	-11	-0-		7	1	168	2	N	-0-				-0-				
11		488 N	488	-0-	-0-	-0-		9	1	269	2	N	-0-				-0-				
								210	3												
12		200 N	200	-0-	-0-	-0-		200	3			N	-0-				-0-				
01		186 N	153	-0-	-33	-0-		153	3			N	-0-				-0-				

MEYBIN "4"												WELL #: 1		RRCID -> 038818		COMPL. DATE 03/07/1966		TOTAL DEPTH 9009		PERF. N/A	
08		1395 N	1353	-0-	-42	-0-		54	1	1299	2	N	-0-				-0-				
09		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		52	1	1250	2	N	-0-				-0-				
10		1333 N	1311	-0-	-22	-0-		55	1	1256	2	N	-0-				-0-				
11		2719 N	2719	-0-	-0-	-0-		49	1	1500	2	N	-0-				-0-				
								1170	3												
12		1333 N	1257	-0-	-76	-0-		1257	3			N	-0-				-0-				
01		1302 N	1233	-0-	-69	-0-		1233	3			N	-0-				-0-				

SCHEUBER												WELL #: 1		RRCID -> 038844		COMPL. DATE 04/17/1966		TOTAL DEPTH 9256		PERF. N/A	
08		920 N	920	-0-	-0-	-0-		36	1	884	2	N	-0-				-0-				
09		900 N	891	-0-	-9	-0-		36	1	855	2	N	-0-				-0-				
10		930 N	902	-0-	-28	-0-		38	1	864	2	N	-0-				-0-				
11		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-		34	1	1036	2	N	-0-				-0-				
								808	3												
12		930 N	861	-0-	-69	-0-		861	3			N	-0-				-0-				
01		899 N	846	-0-	-53	-0-		846	3			N	-0-				-0-				

MCMULLAN "3"												WELL #: 1		RRCID -> 038926		COMPL. DATE 05/14/1966		TOTAL DEPTH 8475		PERF. N/A	
08		1798 N	1662	-0-	-136	-0-		66	1	1596	2	N	-0-				-0-				
09		1710 N	961	-0-	-749	-0-		39	1	922	2	N	-0-				-0-				
10		1674 N	1360	-0-	-314	-0-		57	1	1303	2	N	-0-				-0-				
11		3000 N	4785	-0-	1785	1785		86	1	2640	2	N	-0-				-0-				
								2059	3												
12		3100 N	1961	-0-	-1139	646		1961	3			N	-0-				-0-				
*01		2415 N	1769	-0-	-646	-0-		1769	3			N	-0-				-0-				

MEYBIN "C"												WELL #: 3401		RRCID -> 039261		COMPL. DATE 05/07/1966		TOTAL DEPTH 8352		PERF. N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
MEYBIN "4"		WELL #: 2		RRCID -> 039263		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	949	N	949	-0-	-0-	38	1	911	2	N	-0-				-0-
09	1020	N	926	-0-	-94	37	1	889	2	N	-0-				-0-
10	961	N	938	-0-	-23	39	1	899	2	N	-0-				-0-
11	1982	N	1982	-0-	-0-	35	1	1094	2	N	-0-				-0-
						853	3								
12	961	N	898	-0-	-63	898	3			N	-0-				-0-
01	930	N	924	-0-	-6	924	3			N	-0-				-0-

DAVIDSON 14		WELL #: 1		RRCID -> 040264		COMPL. DATE 10/05/1966		TOTAL DEPTH 9167		PERF. N/A					
08	310	N	274	-0-	-36	11	1	263	2	N	-0-				-0-
09	300	N	260	-0-	-40	10	1	250	2	N	-0-				-0-
10	279	N	267	-0-	-12	11	1	256	2	N	-0-				-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	10	1	324	2	N	-0-				-0-
						252	3								
12	279	N	263	-0-	-16	263	3			N	-0-				-0-
*01	283	N	283	-0-	-0-	283	3			N	-0-				-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 1		RRCID -> 041069		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7612 - 8169					
08	671	N	671	-0-	-0-	27	1	644	2	N	-0-				-0-
09	690	N	646	-0-	-44	26	1	620	2	N	-0-				-0-
10	744	N	654	-0-	-90	27	1	627	2	N	-0-				-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	24	1	748	2	N	-0-				-0-
						583	3								
12	682	N	614	-0-	-68	614	3			N	-0-				-0-
01	651	N	605	-0-	-46	605	3			N	-0-				-0-

DAVIDSON		WELL #: 1702		RRCID -> 053199		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 8003		PERF. 6064 - 7883					
08	1246	N	1246	-0-	-0-	1246	3			N	-0-				-0-
09	1063	N	1063	-0-	-0-	1063	3			N	-0-				-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	971	3			N	-0-				-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	875	3			N	-0-				-0-
12	589	N	398	-0-	-191	398	3			N	-0-				-0-
01	589	N	255	-0-	-334	255	3			N	-0-				-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 1 T		RRCID -> 053904		COMPL. DATE 10/17/1972		TOTAL DEPTH 8147		PERF. N/A					
08	451	N	451	-0-	-0-	18	1	433	2	N	-0-				-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	17	1	409	2	N	-0-				-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	19	1	427	2	N	-0-				-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0-	18	1	557	2	N	-0-				-0-
						434	3								
12	522	N	522	-0-	-0-	522	3			N	-0-				-0-
*01	477	N	477	-0-	-0-	477	3			N	-0-				-0-

WILKINS		WELL #: 1		RRCID -> 053905		COMPL. DATE 10/10/1972		TOTAL DEPTH 8148		PERF. N/A					
08	544	N	544	-0-	-0-	22	1	522	2	N	-0-				-0-
09	540	N	521	-0-	-19	21	1	500	2	N	-0-				-0-
10	558	N	536	-0-	-22	22	1	514	2	N	-0-				-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	20	1	614	2	N	-0-				-0-
						479	3								
12	527	N	492	-0-	-35	492	3			N	-0-				-0-
01	527	N	500	-0-	-27	500	3			N	-0-				-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		WELL #: 1		RRCID -> 053906	COMPL. DATE 10/27/1972	TOTAL DEPTH 8087	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	29	1 694	2 N	-0-		-0-
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	28	1 676	2 N	-0-		-0-
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	29	1 673	2 N	-0-		-0-
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	24	1 741	2 N	-0-		-0-
						578	3				
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-		-0-
*01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 1		RRCID -> 054322		COMPL. DATE 12/02/1972			TOTAL DEPTH 8244 PERF. N/A		
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	7	1 168	2 N	-0-		-0-
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	8	1 196	2 N	-0-		-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	9	1 217	2 N	-0-		-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	8	1 254	2 N	-0-		-0-
						198	3				
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		-0-
*01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 054323		COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7859 - 8273		
08	651 N	626	-0-	-25	-0-	25	1 601	2 N	-0-		-0-
09	630 N	614	-0-	-16	-0-	25	1 589	2 N	-0-		-0-
10	651 N	639	-0-	-12	-0-	27	1 612	2 N	-0-		-0-
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	25	1 785	2 N	-0-		-0-
						612	3				
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-		-0-
01	651 N	632	-0-	-19	-0-	632	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 054324		COMPL. DATE 12/20/1972			TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A		
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	42	1 1006	2 N	-0-		-0-
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	40	1 959	2 N	-0-		-0-
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	42	1 956	2 N	-0-		-0-
11	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	37	1 1129	2 N	-0-		-0-
						881	3				
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-		-0-
*01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3	N	-0-		-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 054325		COMPL. DATE 12/15/1972			TOTAL DEPTH 8317 PERF. N/A		
08	1085 N	979	-0-	-106	-0-	39	1 940	2 N	-0-		-0-
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	37	1 882	2 N	-0-		-0-
10	961 N	908	-0-	-53	-0-	38	1 870	2 N	-0-		-0-
11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	37	1 1128	2 N	-0-		-0-
						880	3				
12	961 N	816	-0-	-145	-0-	816	3	N	-0-		-0-
01	899 N	845	-0-	-54	-0-	845	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCMULLAN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 055199		COMPL. DATE 05/16/1973		TOTAL DEPTH 8415		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	31	1	747	2	N	-0-
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	31	1	728	2	N	-0-
10	775 N	510	-0-	-265	-0-	21	1	489	2	N	-0-
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	15	1	456	2	N	-0-
						356	3				
12	775 N	362	-0-	-413	-0-	362	3			N	-0-
01	496 N	366	-0-	-130	-0-	366	3			N	-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 055200		COMPL. DATE 05/15/1973		TOTAL DEPTH 8300		PERF. N/A	
08	713 N	614	-0-	-99	-0-	24	1	590	2	N	-0-
09	630 N	605	-0-	-25	-0-	24	1	581	2	N	-0-
10	651 N	608	-0-	-43	-0-	26	1	582	2	N	-0-
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	23	1	705	2	N	-0-
						550	3				
12	620 N	567	-0-	-53	-0-	567	3			N	-0-
01	620 N	565	-0-	-55	-0-	565	3			N	-0-

WILKINS B		WELL #: 1		RRCID -> 055484		COMPL. DATE 06/15/1973		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-
*01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 055605		COMPL. DATE 07/02/1973		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	45	1	1097	2	N	-0-
09	1170 N	1115	-0-	-55	-0-	45	1	1070	2	N	-0-
10	1147 N	1140	-0-	-7	-0-	48	1	1092	2	N	-0-
11	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	44	1	1358	2	N	-0-
						1059	3				
12	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	1085	3			N	-0-
01	1147 N	1077	-0-	-70	-0-	1077	3			N	-0-

MEYBIN B		WELL #: 1		RRCID -> 055606		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 8360		PERF. 7705 - 8073	
08	1023 N	788	-0-	-235	-0-	31	1	757	2	N	-0-
09	990 N	934	-0-	-56	-0-	38	1	896	2	N	-0-
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	39	1	882	2	N	-0-
11	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	36	1	1097	2	N	-0-
						856	3				
12	961 N	873	-0-	-88	-0-	873	3			N	-0-
01	930 N	872	-0-	-58	-0-	872	3			N	-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 1		RRCID -> 055675		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	N	-0-
09	150 N	106	-0-	-44	-0-	4	1	102	2	N	-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	N	-0-
						116	3				
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
DAVIDSON		WELL #: 1703 L		RRCID -> 071099		COMPL. DATE 04/13/1977			TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-		200	3	N	-0-		-0-
09	240 N	205	-0-	-35	-0-		205	3	N	-0-		-0-
10	217 N	200	-0-	-17	-0-		200	3	N	-0-		-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-		196	3	N	-0-		-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-		230	3	N	-0-		-0-
*01	204 N	204	-0-	-0-	-0-		204	3	N	-0-		-0-

MCDONALD 18		WELL #: 2 L		RRCID -> 076930		COMPL. DATE 01/24/1978			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7894 - 7985			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILKINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081105		COMPL. DATE 02/13/1979			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7898 - 8053			
08	961 N	952	-0-	-9	-0-		38	1	N	-0-		-0-
09	990 N	923	-0-	-67	-0-		37	1	N	-0-		-0-
10	961 N	907	-0-	-54	-0-		38	1	N	-0-		-0-
11	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-		37	1	N	-0-		-0-
							893	3				
12	961 N	929	-0-	-32	-0-		929	3	N	-0-		-0-
01	899 N	895	-0-	-4	-0-		895	3	N	-0-		-0-

WILKINS		WELL #: 2		RRCID -> 081218		COMPL. DATE 02/26/1979			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7890 - 8050			
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-		20	1	N	-0-		-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-		20	1	N	-0-		-0-
10	558 N	463	-0-	-95	-0-		19	1	N	-0-		-0-
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-		19	1	N	-0-		-0-
							454	3				
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-		517	3	N	-0-		-0-
*01	535 N	535	-0-	-0-	-0-		535	3	N	-0-		-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081560		COMPL. DATE 03/20/1979			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7905 - 8183			
08	806 N	740	-0-	-66	-0-		29	1	N	-0-		-0-
09	750 N	707	-0-	-43	-0-		28	1	N	-0-		-0-
10	744 N	699	-0-	-45	-0-		29	1	N	-0-		-0-
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-		27	1	N	-0-		-0-
							639	3				
12	744 N	661	-0-	-83	-0-		661	3	N	-0-		-0-
01	713 N	631	-0-	-82	-0-		631	3	N	-0-		-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 2		RRCID -> 081789		COMPL. DATE 04/03/1979			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7838 - 8097			
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-		11	1	N	-0-		-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-		11	1	N	-0-		-0-
10	248 N	239	-0-	-9	-0-		10	1	N	-0-		-0-
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-		10	1	N	-0-		-0-
							244	3				
12	279 N	253	-0-	-26	-0-		253	3	N	-0-		-0-
*01	252 N	252	-0-	-0-	-0-		252	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DAVIDSON 15		WELL #: 2		RRCID -> 081908		COMPL. DATE 04/16/1979			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7905 - 8146		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	26	1	627	2	N	-0-
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	27	1	646	2	N	-0-
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	28	1	638	2	N	-0-
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	25	1	773	2	N	-0-
						603	3				
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-	-0-
*01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1502		RRCID -> 081909		COMPL. DATE 04/17/1979			TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7910 - 8148		
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	28	1	682	2	N	-0-
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	26	1	616	2	N	-0-
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	25	1	578	2	N	-0-
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	22	1	672	2	N	-0-
						524	3				
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-	-0-
*01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 3		RRCID -> 082034		COMPL. DATE 04/30/1979			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7754 - 8233		
08	496 N	461	-0-	-35	-0-	18	1	443	2	N	-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	18	1	431	2	N	-0-
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	2	N	-0-
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	17	1	511	2	N	-0-
						399	3				
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-	-0-
*01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-	-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 082268		COMPL. DATE 05/14/1979			TOTAL DEPTH 9346 PERF. 7644 - 8218		
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	25	1	615	2	N	-0-
09	660 N	587	-0-	-73	-0-	24	1	563	2	N	-0-
10	775 N	594	-0-	-181	-0-	25	1	569	2	N	-0-
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	23	1	713	2	N	-0-
						556	3				
12	620 N	555	-0-	-65	-0-	555	3		N	-0-	-0-
01	589 N	525	-0-	-64	-0-	525	3		N	-0-	-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 085625		COMPL. DATE 11/14/1979			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7915 - 8298		
08	589 N	587	-0-	-2	-0-	23	1	564	2	N	-0-
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	19	1	450	2	N	-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	25	1	574	2	N	-0-
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	23	1	713	2	N	-0-
						556	3				
12	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	3		N	-0-	-0-
01	589 N	510	-0-	-79	-0-	510	3		N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		WELL #: 3402		RRCID -> 089338	COMPL. DATE 08/20/1980	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7850	- 8293			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	9	1	229	2	N	-0-		-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	2	N	-0-		-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	10	1	232	2	N	-0-		-0-
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	10	1	296	2	N	-0-		-0-
						231	3						
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-		-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-		-0-

MEYBIN "4"				WELL #:	4	RRCID -> 089339	COMPL. DATE 08/22/1980	TOTAL DEPTH 8320	PERF. 7602	- 8090			
08	744 N	624	-0-	-120	-0-	25	1	599	2	N	-0-		-0-
09	690 N	635	-0-	-55	-0-	26	1	609	2	N	-0-		-0-
10	651 N	635	-0-	-16	-0-	27	1	608	2	N	-0-		-0-
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	25	1	772	2	N	-0-		-0-
						602	3						
12	651 N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-		-0-
01	620 N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-		-0-

DAVIDSON A				WELL #:	2	RRCID -> 089354	COMPL. DATE 08/18/1980	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7870	- 8054			
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	313	2	N	-0-		-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	319	2	N	-0-		-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	2	N	-0-		-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	12	1	384	2	N	-0-		-0-
						299	3						
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-		-0-
*01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-		-0-

MEYBIN B				WELL #:	2	RRCID -> 089418	COMPL. DATE 08/28/1980	TOTAL DEPTH 8320	PERF. 7675	- 8090			
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	44	1	1070	2	N	-0-		-0-
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	42	1	997	2	N	-0-		-0-
10	1023 N	915	-0-	-108	-0-	38	1	877	2	N	-0-		-0-
11	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	39	1	1207	2	N	-0-		-0-
						941	3						
12	1085 N	1010	-0-	-75	-0-	1010	3			N	-0-		-0-
*01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-		-0-

WILKINS B				WELL #:	2	RRCID -> 093861	COMPL. DATE 06/16/1981	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7854	- 8064			
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-		-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-		-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-		-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-		-0-
						47	3						
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-		-0-
*01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
SCHEUBER		WELL #: 2		RRCID -> 094096		COMPL. DATE 06/22/1981			TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7791 - 8040		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	2	N	-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	353	2	N	-0-
10	434 N	332	-0-	-102	-0-	14	1	318	2	N	-0-
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	13	1	407	2	N	-0-
						317	3				
12	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-
01	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 2		RRCID -> 094098		COMPL. DATE 08/30/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7729 - 8220		
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	59	1	1434	2	N	-0-
09	1560 N	1434	-0-	-126	-0-	58	1	1376	2	N	-0-
10	1550 N	1419	-0-	-131	-0-	60	1	1359	2	N	-0-
11	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	52	1	1618	2	N	-0-
						1261	3				
12	1488 N	1325	-0-	-163	-0-	1325	3			N	-0-
01	1426 N	1306	-0-	-120	-0-	1306	3			N	-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 2		RRCID -> 094880		COMPL. DATE 08/12/1981			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7833 - 8319		
08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	54	1	1298	2	N	-0-
09	1590 N	1209	-0-	-381	-0-	49	1	1160	2	N	-0-
10	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	62	1	1405	2	N	-0-
11	3000 N	3144	-0-	144	144	56	1	1735	2	N	-0-
						1353	3				
12	1525 N	1381	-0-	-144	-0-	1381	3			N	-0-
01	1457 N	828	-0-	-629	-0-	828	3			N	-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 1		RRCID -> 104407		COMPL. DATE 03/09/1983			TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7866 - 8048		
08	496 N	347	-0-	-149	-0-	347	2			N	-0-
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	20	2	305	3	N	-0-
12	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-
*01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 1		RRCID -> 106726		COMPL. DATE 03/29/2002			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043		
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-
09	1050 N	862	-0-	-188	-0-	862	3			N	-0-
10	899 N	812	-0-	-87	-0-	812	3			N	-0-
11	870 N	825	-0-	-45	-0-	825	3			N	-0-
12	899 N	842	-0-	-57	-0-	842	3			N	-0-
*01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-

MCMULLAN "17"		WELL #: 1		RRCID -> 118518		COMPL. DATE 12/09/2002			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7675 - 8136		
08	961 N	819	-0-	-142	-0-	819	2			N	-0-
09	960 N	485	-0-	-475	-0-	485	2			N	-0-
10	930 N	782	-0-	-148	-0-	782	2			N	-0-
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	53	2	829	3	N	-0-
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-
01	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	3			N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
MCMULLAN 6		WELL #: 2		RRCID -> 118673		COMPL. DATE 03/23/2002			TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 8363				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1397	3	30	9	N	27		201
09	1590 N	993	-0-	-597	-0-	954	3	39	9	N	35		236
10	1364 N	391	-0-	-973	-0-	391	3			N	-0-		236
11	1380 N	805	-0-	-575	-0-	804	3	1	9	N	1		237
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1054	3	2	9	N	2	177 1	62
*01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-		62

PERRY GU 21		WELL #: 1		RRCID -> 123003		COMPL. DATE 12/05/1986			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7869 - 8071				
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-		-0-
09	630 N	511	-0-	-119	-0-	511	2			N	-0-		-0-
10	589 N	510	-0-	-79	-0-	510	2			N	-0-		-0-
11	570 N	547	-0-	-23	-0-	33	2	514	3	N	-0-		-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-		-0-
*01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-		-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 2		RRCID -> 124144		COMPL. DATE 05/01/1987			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7836 - 8048				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 130087		COMPL. DATE 02/22/1989			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7916 - 8126				
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	51	1	1240	2	N	-0-		-0-
09	1350 N	1273	-0-	-77	-0-	51	1	1222	2	N	-0-		-0-
10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	52	1	1199	2	N	-0-		-0-
11	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	51	1	1563	2	N	-0-		-0-
						1219	3						
12	1302 N	1174	-0-	-128	-0-	1174	3			N	-0-		-0-
01	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3			N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 5		RRCID -> 130188		COMPL. DATE 02/22/1989			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8195				
08	1395 N	1211	-0-	-184	-0-	48	1	1163	2	N	-0-		-0-
09	1500 N	1224	-0-	-276	-0-	49	1	1175	2	N	-0-		-0-
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	51	1	1155	2	N	-0-		-0-
11	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	44	1	1355	2	N	-0-		-0-
						1057	3						
12	1271 N	1154	-0-	-117	-0-	1154	3			N	-0-		-0-
01	1209 N	1146	-0-	-63	-0-	1146	3			N	-0-		-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 131159		COMPL. DATE 06/30/1989			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7969 - 8135				
08	1457 N	1361	-0-	-96	-0-	54	1	1307	2	N	-0-		-0-
09	1500 N	1453	-0-	-47	-0-	59	1	1394	2	N	-0-		-0-
10	1519 N	1447	-0-	-72	-0-	61	1	1386	2	N	-0-		-0-
11	3000 N	3165	-0-	165	165	57	1	1746	2	N	-0-		-0-
						1362	3						
12	1502 N	1337	-0-	-165	-0-	1337	3			N	-0-		-0-
01	1457 N	1297	-0-	-160	-0-	1297	3			N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
MCMULLAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 131405		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7713 - 8335					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	961 N	802	-0-	-159	-0-	32	1	770	2	N	-0-				-0-
09	1080 N	872	-0-	-208	-0-	35	1	837	2	N	-0-				-0-
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	34	1	786	2	N	-0-				-0-
11	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	37	1	1156	2	N	-0-				-0-
						901	3								
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-				-0-
01	806 N	752	-0-	-54	-0-	752	3			N	-0-				-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 131406		COMPL. DATE 09/16/2001		TOTAL DEPTH 8451		PERF. 7800 - 8353					
08	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	46	1	1110	2	N	-0-				-0-
09	1110 N	1095	-0-	-15	-0-	44	1	1051	2	N	-0-				-0-
10	1147 N	1065	-0-	-82	-0-	45	1	1020	2	N	-0-				-0-
11	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	43	1	1331	2	N	-0-				-0-
						1038	3								
12	1147 N	883	-0-	-264	-0-	883	3			N	-0-				-0-
01	1054 N	821	-0-	-233	-0-	821	3			N	-0-				-0-

WILKINS B		WELL #: 3		RRCID -> 131407		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7968 - 8056					
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	11	1	255	2	N	-0-				-0-
09	270 N	256	-0-	-14	-0-	10	1	246	2	N	-0-				-0-
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	11	1	249	2	N	-0-				-0-
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	10	1	310	2	N	-0-				-0-
						242	3								
12	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-				-0-
01	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-				-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 3		RRCID -> 131723		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8053 - 8136					
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	46	1	1117	2	N	-0-				-0-
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	45	1	1072	2	N	-0-				-0-
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	48	1	1107	2	N	-0-				-0-
11	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	42	1	1311	2	N	-0-				-0-
						1022	3								
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-				-0-
*01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-				-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 3		RRCID -> 132853		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7794 - 8027					
08	341 N	266	-0-	-75	-0-	11	1	255	2	N	-0-				-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	386	2	N	-0-				-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	19	1	442	2	N	-0-				-0-
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	18	1	545	2	N	-0-				-0-
						425	3								
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-				-0-
*01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-				-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SCHEUBER		WELL #: 3		RRCID -> 132854		COMPL. DATE 11/28/1989			TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7836 - 8076					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	620 N	552	-0-	-68	-0-	22	1	530	2	N	-0-			-0-
09	600 N	551	-0-	-49	-0-	22	1	529	2	N	-0-			-0-
10	558 N	493	-0-	-65	-0-	21	1	472	2	N	-0-			-0-
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	19	1	602	2	N	-0-			-0-
						469	3							
12	558 N	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-			-0-
*01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			-0-

WILKINS		WELL #: 3		RRCID -> 132855		COMPL. DATE 11/17/1989			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7847 - 8011					
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	36	1	873	2	N	-0-			-0-
09	1110 N	1064	-0-	-46	-0-	43	1	1021	2	N	-0-			-0-
10	1333 N	1005	-0-	-328	-0-	42	1	963	2	N	-0-			-0-
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	28	1	859	2	N	-0-			-0-
						670	3							
12	1085 N	743	-0-	-342	-0-	743	3			N	-0-			-0-
01	992 N	849	-0-	-143	-0-	849	3			N	-0-			-0-

WILKINS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 132856		COMPL. DATE 11/17/1989			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7930 - 8040					
08	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	77	1	1857	2	N	-0-			-0-
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	74	1	1773	2	N	-0-			-0-
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	76	1	1745	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	3823	-0-	823	823	68	1	2110	2	N	-0-			-0-
						1645	3							
12	2560 N	1737	-0-	-823	-0-	1737	3			N	-0-			-0-
*01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #: 1704 L		RRCID -> 134812		COMPL. DATE 05/06/1990			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7723 - 7879					
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			-0-
09	240 N	185	-0-	-55	-0-	185	3			N	-0-			-0-
10	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-			-0-
11	240 N	121	-0-	-119	-0-	121	3			N	-0-			-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-			-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #: 1705 L		RRCID -> 135091		COMPL. DATE 05/22/1990			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7746 - 7892					
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-			-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 6		RRCID -> 135439		COMPL. DATE 07/12/2001			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7708 - 8284					
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	32	1	778	2	N	-0-			-0-
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	32	1	756	2	N	-0-			-0-
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	34	1	781	2	N	-0-			-0-
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	30	1	930	2	N	-0-			-0-
						725	3							
12	806 N	741	-0-	-65	-0-	741	3			N	-0-			-0-
01	806 N	734	-0-	-72	-0-	734	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
MEYBIN "C"		WELL #: 1503		RRCID -> 135440		COMPL. DATE 07/19/1990		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7865 - 8073				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	12	1	283	2	N	-0-			-0-
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	12	1	275	2	N	-0-			-0-
10	310 N	285	-0-	-25	-0-	12	1	273	2	N	-0-			-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	11	1	335	2	N	-0-			-0-
						261	3							
12	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-			-0-
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-			-0-

WILKINS B		WELL #: 4R		RRCID -> 140419		COMPL. DATE 01/07/1992		TOTAL DEPTH 8129		PERF. 7922 - 8023				
08	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	90	1	2192	2	N	-0-			-0-
09	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	90	1	2137	2	N	-0-			-0-
10	2263 N	2156	-0-	-107	-0-	90	1	2066	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	4602	-0-	1602	1602	82	1	2540	2	N	-0-			-0-
						1980	3							
12	3100 N	2279	-0-	-821	781	2279	3			N	-0-			-0-
*01	3100 N	2362	-0-	-738	43	2362	3			N	-0-			-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 4		RRCID -> 140429		COMPL. DATE 01/09/1992		TOTAL DEPTH 8351		PERF. 7772 - 8024				
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	21	1	521	2	N	-0-			-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	18	1	441	2	N	-0-			-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	22	1	499	2	N	-0-			-0-
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	21	1	656	2	N	-0-			-0-
						511	3							
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			-0-
*01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			-0-

WILKINS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 140438		COMPL. DATE 12/27/1991		TOTAL DEPTH 8206		PERF. 7912 - 8030				
08	1023 N	987	-0-	-36	-0-	39	1	948	2	N	-0-			-0-
09	1050 N	950	-0-	-100	-0-	38	1	912	2	N	-0-			-0-
10	992 N	957	-0-	-35	-0-	40	1	917	2	N	-0-			-0-
11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	35	1	1082	2	N	-0-			-0-
						844	3							
12	992 N	823	-0-	-169	-0-	823	3			N	-0-			-0-
01	961 N	816	-0-	-145	-0-	816	3			N	-0-			-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 140514		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7905 - 8159				
08	2170 N	1992	-0-	-178	-0-	79	1	1913	2	N	-0-			-0-
09	2010 N	1918	-0-	-92	-0-	77	1	1841	2	N	-0-			-0-
10	2015 N	1882	-0-	-133	-0-	79	1	1803	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	3942	-0-	942	942	71	1	2175	2	N	-0-			-0-
						1696	3							
12	2794 N	1852	-0-	-942	-0-	1852	3			N	-0-			-0-
01	1891 N	1826	-0-	-65	-0-	1826	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
WILKINS		WELL #: 4		RRCID -> 140792		COMPL. DATE 12/24/1991			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8017				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	42	1	1024	2	N	-0-		-0-
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	41	1	968	2	N	-0-		-0-
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	42	1	959	2	N	-0-		-0-
11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	36	1	1125	2	N	-0-		-0-
						877	3						
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-		-0-
*01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1504		RRCID -> 142638		COMPL. DATE 09/28/1992			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7857 - 8090				
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	54	1	1307	2	N	-0-		-0-
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	54	1	1274	2	N	-0-		-0-
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	55	1	1266	2	N	-0-		-0-
11	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	47	1	1452	2	N	-0-		-0-
						1132	3						
12	1364 N	1219	-0-	-145	-0-	1219	3			N	-0-		-0-
01	1333 N	1171	-0-	-162	-0-	1171	3			N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 3		RRCID -> 143086		COMPL. DATE 10/20/1992			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7967 - 8152				
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	35	1	836	2	N	-0-		-0-
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	35	1	835	2	N	-0-		-0-
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	37	1	837	2	N	-0-		-0-
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	33	1	1024	2	N	-0-		-0-
						798	3						
12	899 N	821	-0-	-78	-0-	821	3			N	-0-		-0-
01	868 N	835	-0-	-33	-0-	835	3			N	-0-		-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 3		RRCID -> 143367		COMPL. DATE 08/09/2002			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943				
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-		-0-
09	1500 N	1102	-0-	-398	-0-	1102	3			N	-0-		-0-
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-		-0-
11	1260 N	998	-0-	-262	-0-	998	3			N	-0-		-0-
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-		-0-
01	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	1082	3			N	-0-		-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 8-L		RRCID -> 144093		COMPL. DATE 01/29/1993			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7776 - 7861				
08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-		-0-
09	1650 N	1357	-0-	-293	-0-	1357	3			N	-0-		-0-
10	1488 N	1388	-0-	-100	-0-	1388	3			N	-0-		-0-
11	1410 N	1381	-0-	-29	-0-	1381	3			N	-0-		-0-
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-		-0-
01	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	1365	3			N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 4		RRCID -> 144095		COMPL. DATE 01/28/1993			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7891 - 8067				
08	620 N	497	-0-	-123	-0-	20	1	477	2	N	-0-		-0-
09	570 N	490	-0-	-80	-0-	20	1	470	2	N	-0-		-0-
10	527 N	497	-0-	-30	-0-	21	1	476	2	N	-0-		-0-
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	19	1	585	2	N	-0-		-0-
						456	3						
12	496 N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-		-0-
01	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	3			N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DAVIDSON 15		WELL #: 5		RRCID -> 144206		COMPL. DATE 02/10/1993			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7939 - 8185		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	20 1	484 2	N	-0-	-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	23 1	556 2	N	-0-	-0-
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	23 1	530 2	N	-0-	-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	20 1	633 2	N	-0-	-0-
							493 3				
12	589	N	508	-0-	-81	-0-	508 3		N	-0-	-0-
01	558	N	514	-0-	-44	-0-	514 3		N	-0-	-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 4-L		RRCID -> 144208		COMPL. DATE 02/08/1993			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7840 - 7977		
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-	-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348 3		N	-0-	-0-
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	351 3		N	-0-	-0-
11	360	N	328	-0-	-32	-0-	328 3		N	-0-	-0-
12	372	N	316	-0-	-56	-0-	316 3		N	-0-	-0-
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	313 3		N	-0-	-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 7		RRCID -> 144224		COMPL. DATE 06/07/2003			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7687 - 7725		
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 3		N	-0-	-0-
09	2190	N	1688	-0-	-502	-0-	1688 3		N	-0-	-0-
10	1922	N	1708	-0-	-214	-0-	1708 3		N	-0-	-0-
11	1770	N	1364	-0-	-406	-0-	1364 3		N	-0-	-0-
12	1736	N	1288	-0-	-448	-0-	1288 3		N	-0-	-0-
01	1705	N	1191	-0-	-514	-0-	1191 3		N	-0-	-0-

MCMULLAN		WELL #: 2		RRCID -> 145629		COMPL. DATE 05/26/1993			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8110 - 8242		
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	125 1	3025 2	N	-0-	-0-
09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	122 1	2907 2	N	-0-	-0-
10	3193	X	2459	-0-	-734	-0-	103 1	2356 2	N	-0-	-0-
11	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	81 1	2511 2	N	-0-	-0-
							1958 3				
12	3193	X	2406	-0-	-787	-0-	2406 3		N	-0-	-0-
*01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 3		N	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3403		RRCID -> 146392		COMPL. DATE 07/26/1993			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8113 - 8162		
08	558	N	403	-0-	-155	-0-	16 1	387 2	N	-0-	-0-
09	510	N	389	-0-	-121	-0-	16 1	373 2	N	-0-	-0-
10	403	N	315	-0-	-88	-0-	13 1	302 2	N	-0-	-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	16 1	495 2	N	-0-	-0-
							386 3				
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	388 3		N	-0-	-0-
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-	-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 3		RRCID -> 146542		COMPL. DATE 08/22/2001			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7806 - 8290		
08	2914	N	2556	-0-	-358	-0-	101 1	2455 2	N	-0-	-0-
09	3030	X	2173	-0-	-857	-0-	88 1	2085 2	N	-0-	-0-
10	3131	X	1877	-0-	-1254	-0-	79 1	1798 2	N	-0-	-0-
11	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	73 1	2239 2	N	-0-	-0-
							1746 3				
12	3100	X	2466	-0-	-634	-0-	2466 3		N	-0-	-0-
01	2542	X	2299	-0-	-243	-0-	2299 3		N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MEYBIN "4"		WELL #: 8		RRCID -> 147323		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7674 - 8242				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1643 N	1189	-0-	-454	-0-	47	1	1142	2	N	-0-	-0-
09	1470 N	1280	-0-	-190	-0-	52	1	1228	2	N	-0-	-0-
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	56	1	1274	2	N	-0-	-0-
11	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	52	1	1594	2	N	-0-	-0-
						1243	3					
12	1333 N	1321	-0-	-12	-0-	1321	3			N	-0-	-0-
01	1333 N	1296	-0-	-37	-0-	1296	3			N	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 7		RRCID -> 147540		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7664 - 8187				
08	2139 N	2128	-0-	-11	-0-	84	1	2044	2	N	-0-	-0-
09	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	84	1	2012	2	N	-0-	-0-
10	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	89	1	2044	2	N	-0-	-0-
11	3000 N	4385	-0-	1385	1385	78	1	2420	2	N	-0-	-0-
						1887	3					
12	3100 N	1963	-0-	-1137	248	1963	3			N	-0-	-0-
*01	2197 N	1949	-0-	-248	-0-	1949	3			N	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 1		RRCID -> 148329		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 8946				
08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-	-0-
09	1830 N	1778	-0-	-52	-0-	1778	2			N	-0-	-0-
10	1860 N	1840	-0-	-20	-0-	1840	2			N	-0-	-0-
11	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	112	2	1742	3	N	-0-	-0-
12	1829 N	1775	-0-	-54	-0-	1775	3			N	-0-	-0-
01	1829 N	1792	-0-	-37	-0-	1792	3			N	-0-	-0-

MCMULLAN "F1"		WELL #: 1		RRCID -> 148671		COMPL. DATE 01/27/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8098 - 8123				
08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-	-0-
09	1230 N	1225	-0-	-5	-0-	1225	2			N	-0-	-0-
10	1271 N	1266	-0-	-5	-0-	1266	2			N	-0-	-0-
11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	78	2	1217	3	N	-0-	-0-
12	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263	3			N	-0-	-0-
01	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	1265	3			N	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 2		RRCID -> 148673		COMPL. DATE 02/02/1994		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 7866				
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-	-0-
09	570 N	523	-0-	-47	-0-	523	2			N	-0-	-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-	-0-
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	34	2	525	3	N	-0-	-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-	-0-
01	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-	-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 9		RRCID -> 149138		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7691 - 7758				
08	2356 X	2352	-0-	-4	-0-	2352	3			N	-0-	-0-
09	2820 X	2229	-0-	-591	-0-	2229	3			N	-0-	-0-
10	2914 X	2253	-0-	-661	-0-	2253	3			N	-0-	-0-
11	2820 X	2177	-0-	-643	-0-	2177	3			N	-0-	-0-
12	2418 X	2214	-0-	-204	-0-	2214	3			N	-0-	-0-
01	2356 X	2222	-0-	-134	-0-	2222	3			N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
MCDONALD "9"		WELL #: 5		RRCID -> 149496		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6202 - 7975					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-			-0-
09		720 N	622	-0-	-98	-0-	622	3			N	-0-			-0-
10		713 N	607	-0-	-106	-0-	607	3			N	-0-			-0-
11		660 N	576	-0-	-84	-0-	576	3			N	-0-			-0-
12		651 N	566	-0-	-85	-0-	566	3			N	-0-			-0-
01		620 N	545	-0-	-75	-0-	545	3			N	-0-			-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 10		RRCID -> 149994		COMPL. DATE 05/26/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7696 - 7760					
08		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-			-0-
09		600 N	594	-0-	-6	-0-	594	3			N	-0-			-0-
10		620 N	545	-0-	-75	-0-	545	3			N	-0-			-0-
11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			-0-
12		620 N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-			-0-
01		558 N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-			-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 6		RRCID -> 150258		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7742 - 7781					
08		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-			-0-
09		1560 N	1145	-0-	-415	-0-	1145	3			N	-0-			-0-
10		1395 N	1101	-0-	-294	-0-	1101	3			N	-0-			-0-
11		1230 N	1193	-0-	-37	-0-	1193	3			N	-0-			-0-
12		1178 N	1161	-0-	-17	-0-	1161	3			N	-0-			-0-
*01		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-			-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 7		RRCID -> 150263		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 6178 - 7948					
08		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-			-0-
09		1320 X	972	-0-	-348	-0-	972	3			N	-0-			-0-
10		1147 X	998	-0-	-149	-0-	998	3			N	-0-			-0-
11		1110 X	876	-0-	-234	-0-	876	3			N	-0-			-0-
12		1147 X	785	-0-	-362	-0-	785	3			N	-0-			-0-
01		1085 X	795	-0-	-290	-0-	795	3			N	-0-			-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 5		RRCID -> 150439		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 8038		PERF. 7842 - 7880					
08		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-
09		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-			-0-
10		310 N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-			-0-
11		420 N	190	-0-	-230	-0-	190	3			N	-0-			-0-
12		434 N	189	-0-	-245	-0-	189	3			N	-0-			-0-
01		248 N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-			-0-

MEYBIN B		WELL #: 3		RRCID -> 150441		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 8080 - 8112					
08		453 N	453	-0-	-0-	-0-	18	1	435	2	N	-0-			-0-
09		615 N	615	-0-	-0-	-0-	25	1	590	2	N	-0-			-0-
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-	18	1	420	2	N	-0-			-0-
11		813 N	813	-0-	-0-	-0-	15	1	448	2	N	-0-			-0-
							350	3							
12		589 N	339	-0-	-250	-0-	339	3			N	-0-			-0-
01		434 N	326	-0-	-108	-0-	326	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DAVIDSON		WELL #: 1707 F		RRCID -> 150885		COMPL. DATE 06/29/1994			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7761 - 7798		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 2		RRCID -> 151299		COMPL. DATE 10/30/2001			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7784 - 8242		
08	1798 X	1585	-0-	-213	-0-	1585	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1680 N	1592	-0-	-88	-0-	1592	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1674 N	1625	-0-	-49	-0-	1625	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 9		RRCID -> 151504		COMPL. DATE 08/15/1994			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7670 - 8070		
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-	-0-	-0-
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-	-0-	-0-
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-	-0-	-0-
11	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-	-0-	-0-
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1026	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1050	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 151510		COMPL. DATE 08/04/1994			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7860 - 8250		
08	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-	-0-	-0-
09	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	85	1	N	-0-	-0-	-0-
10	2170 N	2083	-0-	-87	-0-	87	1	N	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	4413	-0-	1413	1413	79	1	N	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	1864	-0-	-1236	177	1899	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2166 N	1989	-0-	-177	-0-	1864	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 4		RRCID -> 151511		COMPL. DATE 08/09/1994			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7720 - 7870		
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-	-0-	-0-
09	690 N	501	-0-	-189	-0-	20	1	N	-0-	-0-	-0-
10	651 N	485	-0-	-166	-0-	20	1	N	-0-	-0-	-0-
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	439	-0-	-88	-0-	440	3	N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	419	-0-	-77	-0-	439	3	N	-0-	-0-	-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 3		RRCID -> 151512		COMPL. DATE 08/26/1994			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7873 - 8075		
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-	-0-	-0-
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-	-0-	-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-	-0-	-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
DAVIDSON		WELL #: 3501 D		RRCID -> 151779		COMPL. DATE 08/06/1994			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7755 - 7785					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	217 N	173	-0-	-44	-0-	7 1	166 2	N	-0-		-0-			-0-
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	7 1	161 2	N	-0-		-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7 1	160 2	N	-0-		-0-			-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	7 1	207 2	N	-0-		-0-			-0-
						162 3								
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3		N	-0-		-0-			-0-
*01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-		-0-			-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 151824		COMPL. DATE 08/24/1994			TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7814 - 9152					
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	22 1	521 2	N	-0-		-0-			-0-
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	21 1	490 2	N	-0-		-0-			-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	25 1	577 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	19 1	575 2	N	-0-		-0-			-0-
						449 3								
12	527 N	478	-0-	-49	-0-	478 3		N	-0-		-0-			-0-
01	589 N	579	-0-	-10	-0-	579 3		N	-0-		-0-			-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 10		RRCID -> 151826		COMPL. DATE 09/22/1994			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7598 - 8130					
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	38 1	910 2	N	-0-		-0-			-0-
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	38 1	899 2	N	-0-		-0-			-0-
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	39 1	881 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	35 1	1092 2	N	-0-		-0-			-0-
						851 3								
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-		-0-			-0-
*01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3		N	-0-		-0-			-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 2		RRCID -> 151828		COMPL. DATE 09/28/1994			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8076					
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	15 1	362 2	N	-0-		-0-			-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	15 1	353 2	N	-0-		-0-			-0-
10	434 N	390	-0-	-44	-0-	16 1	374 2	N	-0-		-0-			-0-
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	14 1	434 2	N	-0-		-0-			-0-
						338 3								
12	372 N	334	-0-	-38	-0-	334 3		N	-0-		-0-			-0-
01	403 N	331	-0-	-72	-0-	331 3		N	-0-		-0-			-0-

SCHEUBER		WELL #: 4		RRCID -> 151829		COMPL. DATE 09/01/1994			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7846 - 8060					
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	46 1	1108 2	N	-0-		-0-			-0-
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	61 1	1454 2	N	-0-		-0-			-0-
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	63 1	1435 2	N	-0-		-0-			-0-
11	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	45 1	1389 2	N	-0-		-0-			-0-
						1083 3								
12	1426 N	1300	-0-	-126	-0-	1300 3		N	-0-		-0-			-0-
01	1426 N	1300	-0-	-126	-0-	1300 3		N	-0-		-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCMULLAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 152215		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7764 - 8362			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	74 1	1791 2	N	-0-	-0-
09	1860	X	1801	-0-	-59	-0-	73 1	1728 2	N	-0-	-0-
10	1922	X	1814	-0-	-108	-0-	76 1	1738 2	N	-0-	-0-
11	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	70 1	2169 2	N	-0-	-0-
							1691 3				
12	1860	X	1750	-0-	-110	-0-	1750 3		N	-0-	-0-
01	1860	X	1739	-0-	-121	-0-	1739 3		N	-0-	-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 11		RRCID -> 152578		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7702 - 7774			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 5		RRCID -> 152580		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7815 - 7841			
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-	-0-
09	750	N	555	-0-	-195	-0-	555 3		N	-0-	-0-
10	589	N	573	-0-	-16	-0-	573 3		N	-0-	-0-
11	570	N	561	-0-	-9	-0-	561 3		N	-0-	-0-
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	555 3		N	-0-	-0-
*01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-	-0-

MEYBIN B		WELL #: 4		RRCID -> 152614		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8082			
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	55 1	1328 2	N	-0-	-0-
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	81 1	1939 2	N	-0-	-0-
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	76 1	1746 2	N	-0-	-0-
11	3000	N	3730	-0-	730	730	67 1	2058 2	N	-0-	-0-
							1605 3				
12	2258	N	1528	-0-	-730	-0-	1528 3		N	-0-	-0-
*01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 3		N	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 2		RRCID -> 153029		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7581 - 8344			
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	53 1	1278 2	N	-0-	-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	52 1	1238 2	N	-0-	-0-
10	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	50 1	1148 2	N	-0-	-0-
11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	42 1	1303 2	N	-0-	-0-
							1016 3				
12	1333	N	1032	-0-	-301	-0-	1032 3		N	-0-	-0-
01	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	1015 3		N	-0-	-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 3		RRCID -> 153142		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6288 - 8376			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DAVIDSON 14		WELL #: 2		RRCID -> 153143		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 9235 PERF. 7559 - 8029			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	36	1	865	2	N	-0-
09	960 N	850	-0-	-110	-0-	34	1	816	2	N	-0-
10	930 N	864	-0-	-66	-0-	36	1	828	2	N	-0-
11	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	32	1	982	2	N	-0-
						766	3				
12	868 N	795	-0-	-73	-0-	795	3			N	-0-
01	868 N	806	-0-	-62	-0-	806	3			N	-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 4		RRCID -> 153178		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7871 - 8030			
08	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-
11	420 N	409	-0-	-11	-0-	25	2	384	3	N	-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 153565		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7722 - 8334			
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	403	2	N	-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	394	2	N	-0-
10	434 N	247	-0-	-187	-0-	10	1	237	2	N	-0-
11	420 N	86	-0-	-334	-0-	2	1	47	2	N	-0-
						37	3				
12	434 N	37	-0-	-397	-0-	37	3			N	-0-
01	248 N	11	-0-	-237	-0-	11	3			N	-0-

MCMULLAN		WELL #: 3		RRCID -> 153732		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 8240			
08	1457 N	1436	-0-	-21	-0-	57	1	1379	2	N	-0-
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	56	1	1333	2	N	-0-
10	1426 N	1108	-0-	-318	-0-	47	1	1061	2	N	-0-
11	3000 N	3077	-0-	77	77	55	1	1698	2	N	-0-
						1324	3				
12	1472 N	1395	-0-	-77	-0-	1395	3			N	-0-
*01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 3		RRCID -> 153734		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7736 - 8140			
08	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	64	1	1544	2	N	-0-
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	56	1	1329	2	N	-0-
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	57	1	1311	2	N	-0-
11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	39	1	1190	2	N	-0-
						928	3				
12	1085 N	810	-0-	-275	-0-	810	3			N	-0-
01	1085 N	700	-0-	-385	-0-	700	3			N	-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 5		RRCID -> 154292		COMPL. DATE 05/12/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7620 - 8918			
08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-
09	1470 N	1440	-0-	-30	-0-	1440	2			N	-0-
10	1519 N	1452	-0-	-67	-0-	1452	2			N	-0-
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	91	2	1414	3	N	-0-
12	1488 N	1485	-0-	-3	-0-	1485	3			N	-0-
*01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MCMULLAN 2		WELL #: 6		RRCID -> 154464		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7697 - 8997				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2		N	-0-	-0-	
09	2130 N	1962	-0-	-168	-0-	1962	2		N	-0-	-0-	
10	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2		N	-0-	-0-	
11	2190 N	2120	-0-	-70	-0-	128	2	1992	3	N	-0-	
12	2015 N	1579	-0-	-436	-0-	1579	3		N	-0-	-0-	
*01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3		N	-0-	-0-	

PERRY 21 LEASE		WELL #: 5		RRCID -> 154571		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8094				
08	744 N	725	-0-	-19	-0-	725	2		N	-0-	-0-	
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-	-0-	
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-	-0-	
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	45	2	701	3	N	-0-	
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-	-0-	
01	713 N	708	-0-	-5	-0-	708	3		N	-0-	-0-	

MCMULLAN 2		WELL #: 4		RRCID -> 154966		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7737 - 9050				
08	1395 X	1244	-0-	-151	-0-	1244	2		N	-0-	-0-	
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-	-0-	
10	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	1305	2		N	-0-	-0-	
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	84	2	1304	3	N	-0-	
12	1333 N	1238	-0-	-95	-0-	1238	3		N	-0-	-0-	
01	1302 N	1195	-0-	-107	-0-	1195	3		N	-0-	-0-	

MCMULLAN "17"		WELL #: 2		RRCID -> 154988		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 7666 - 8029				
08	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	1144	2		N	-0-	-0-	
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-	-0-	
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-	-0-	
11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	71	2	1097	3	N	-0-	
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-	-0-	
*01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3		N	-0-	-0-	

MCMULLAN "17"		WELL #: 3		RRCID -> 155228		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7678 - 7969				
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-	-0-	
09	450 N	377	-0-	-73	-0-	377	2		N	-0-	-0-	
10	403 N	315	-0-	-88	-0-	315	2		N	-0-	-0-	
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	21	2	324	3	N	-0-	
12	403 N	283	-0-	-120	-0-	283	3		N	-0-	-0-	
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3		N	-0-	-0-	

MCMULLAN "17"		WELL #: 4		RRCID -> 155507		COMPL. DATE 06/28/1995		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7671 - 8125				
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-	-0-	
09	750 N	681	-0-	-69	-0-	681	2		N	-0-	-0-	
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-	-0-	
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	46	2	722	3	N	-0-	
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-	-0-	
*01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
MCMULLAN		WELL #: 4		RRCID -> 155552		COMPL. DATE 10/03/2001			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7752 - 8282				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	58	1	1396	2	N	-0-		-0-
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	58	1	1391	2	N	-0-		-0-
10	1488 N	1455	-0-	-33	-0-	61	1	1394	2	N	-0-		-0-
11	3000 N	3061	-0-	61	61	55	1	1689	2	N	-0-		-0-
						1317	3						
12	1488 N	1365	-0-	-123	-0-	1365	3			N	-0-		-0-
01	1457 N	1223	-0-	-234	-0-	1223	3			N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3404		RRCID -> 155554		COMPL. DATE 07/27/1995			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7888 - 8303				
08	403 N	263	-0-	-140	-0-	10	1	253	2	N	-0-		-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	320	2	N	-0-		-0-
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	14	1	314	2	N	-0-		-0-
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	14	1	434	2	N	-0-		-0-
						338	3						
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-		-0-
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-		-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 155557		COMPL. DATE 07/05/1995			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7946 - 8162				
08	1736 N	1509	-0-	-227	-0-	60	1	1449	2	N	-0-		-0-
09	1530 N	1469	-0-	-61	-0-	59	1	1410	2	N	-0-		-0-
10	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	87	1	1985	2	N	-0-		-0-
11	3000 N	5633	-0-	2633	2633	101	1	3108	2	N	-0-		-0-
						2424	3						
12	3100 N	2555	-0-	-545	2088	2555	3			N	-0-		-0-
*01	3100 N	2552	-0-	-548	1540	2552	3			N	-0-		-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 3		RRCID -> 156574		COMPL. DATE 09/12/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7609 - 8122				
08	806 N	781	-0-	-25	-0-	31	1	750	2	N	-0-		-0-
09	810 N	771	-0-	-39	-0-	31	1	740	2	N	-0-		-0-
10	837 N	765	-0-	-72	-0-	32	1	733	2	N	-0-		-0-
11	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	28	1	855	2	N	-0-		-0-
						667	3						
12	806 N	723	-0-	-83	-0-	723	3			N	-0-		-0-
01	775 N	711	-0-	-64	-0-	711	3			N	-0-		-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 4		RRCID -> 156576		COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7934 - 8171				
08	465 N	416	-0-	-49	-0-	16	1	400	2	N	-0-		-0-
09	420 N	400	-0-	-20	-0-	16	1	384	2	N	-0-		-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	18	1	415	2	N	-0-		-0-
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	16	1	484	2	N	-0-		-0-
						378	3						
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-		-0-
01	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DAVIDSON 14		WELL #: 3		RRCID -> 156578		COMPL. DATE 01/30/2003			TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7647 - 8227		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	46	1	1115	2	N	-0-
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	46	1	1096	2	N	-0-
10	1209 N	1142	-0-	-67	-0-	48	1	1094	2	N	-0-
11	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	44	1	1363	2	N	-0-
						1063	3				
12	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	1093	3			N	-0-
01	1147 N	1091	-0-	-56	-0-	1091	3			N	-0-

DAVIDSON 14		WELL #: 4		RRCID -> 156579		COMPL. DATE 09/26/2001			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7566 - 8090		
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	36	1	877	2	N	-0-
09	870 N	814	-0-	-56	-0-	33	1	781	2	N	-0-
10	992 N	727	-0-	-265	-0-	31	1	696	2	N	-0-
11	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	28	1	855	2	N	-0-
						667	3				
12	837 N	686	-0-	-151	-0-	686	3			N	-0-
01	713 N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 5		RRCID -> 156580		COMPL. DATE 06/25/1995			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7867 - 8068		
08	806 N	707	-0-	-99	-0-	28	1	679	2	N	-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	28	1	666	2	N	-0-
10	713 N	699	-0-	-14	-0-	29	1	670	2	N	-0-
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	26	1	807	2	N	-0-
						629	3				
12	713 N	660	-0-	-53	-0-	660	3			N	-0-
01	713 N	660	-0-	-53	-0-	660	3			N	-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 156862		COMPL. DATE 06/28/2002			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 6		RRCID -> 156935		COMPL. DATE 07/07/1995			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7839 - 7952		
08	744 N	606	-0-	-138	-0-	606	2			N	-0-
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	41	2	640	3	N	-0-
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-
*01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-

PERRY GU 21		WELL #: 8		RRCID -> 156936		COMPL. DATE 07/07/1995			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7863		
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-
09	510 N	466	-0-	-44	-0-	466	2			N	-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	32	2	495	3	N	-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-
01	558 N	507	-0-	-51	-0-	507	3			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MCMULLAN 6		WELL #: 4		RRCID -> 157032		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8092 - 8110				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCMULLAN 6		WELL #: 5		RRCID -> 157034		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7762 - 8143				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MEYBIN B		WELL #: 5		RRCID -> 157203		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7631 - 8119				
08	1085	N	910	-0-	-175	-0-	36 1	874 2	N	-0-		-0-
09	990	N	881	-0-	-109	-0-	36 1	845 2	N	-0-		-0-
10	930	N	890	-0-	-40	-0-	37 1	853 2	N	-0-		-0-
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	34 1	1064 2	N	-0-		-0-
							829 3					
12	899	N	857	-0-	-42	-0-	857 3		N	-0-		-0-
01	899	N	877	-0-	-22	-0-	877 3		N	-0-		-0-
MCMULLAN "F1"		WELL #: 3		RRCID -> 157314		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8054 - 8077				
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-		-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-		-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-		-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	43 2	673 3	N	-0-		-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		N	-0-		-0-
*01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688 3		N	-0-		-0-
PERRY 21 LEASE		WELL #: 7		RRCID -> 158389		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8047				
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-		-0-
09	450	N	402	-0-	-48	-0-	402 2		N	-0-		-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-		-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	34 2	529 3	N	-0-		-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-		-0-
*01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-		-0-
MCMULLAN "18" GU		WELL #: 3-D		RRCID -> 158737		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7750 - 7888				
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-		-0-
09	330	N	281	-0-	-49	-0-	281 3		N	-0-		-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-		-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-		-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-		-0-
*01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SCHEUBER		WELL #: 5		RRCID -> 158741		COMPL. DATE 04/07/1996			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7831 - 8097					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	36	1	861	2	N	-0-			-0-
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	35	1	824	2	N	-0-			-0-
10	899 N	814	-0-	-85	-0-	34	1	780	2	N	-0-			-0-
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	31	1	965	2	N	-0-			-0-
						752	3							
12	899 N	731	-0-	-168	-0-	731	3			N	-0-			-0-
*01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-			-0-

SCHEUBER		WELL #: 6		RRCID -> 158742		COMPL. DATE 04/07/1996			TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7777 - 8031					
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	38	1	920	2	N	-0-			-0-
09	930 N	922	-0-	-8	-0-	37	1	885	2	N	-0-			-0-
10	961 N	928	-0-	-33	-0-	39	1	889	2	N	-0-			-0-
11	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	36	1	1099	2	N	-0-			-0-
						857	3							
12	961 N	891	-0-	-70	-0-	891	3			N	-0-			-0-
01	930 N	884	-0-	-46	-0-	884	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 6		RRCID -> 158760		COMPL. DATE 11/11/1995			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7929 - 8176					
08	961 N	890	-0-	-71	-0-	35	1	855	2	N	-0-			-0-
09	930 N	874	-0-	-56	-0-	35	1	839	2	N	-0-			-0-
10	899 N	841	-0-	-58	-0-	35	1	806	2	N	-0-			-0-
11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	29	1	886	2	N	-0-			-0-
						691	3							
12	899 N	739	-0-	-160	-0-	739	3			N	-0-			-0-
01	837 N	797	-0-	-40	-0-	797	3			N	-0-			-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 7		RRCID -> 159274		COMPL. DATE 06/12/1996			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7842 - 8074					
08	1178 N	983	-0-	-195	-0-	39	1	944	2	N	-0-			-0-
09	990 N	871	-0-	-119	-0-	35	1	836	2	N	-0-			-0-
10	992 N	699	-0-	-293	-0-	29	1	670	2	N	-0-			-0-
11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	37	1	1128	2	N	-0-			-0-
						880	3							
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-			-0-
*01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON A		WELL #: 5		RRCID -> 159327		COMPL. DATE 06/10/1996			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7862 - 8022					
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	44	1	1072	2	N	-0-			-0-
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	45	1	1068	2	N	-0-			-0-
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	48	1	1087	2	N	-0-			-0-
11	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	41	1	1261	2	N	-0-			-0-
						983	3							
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-			-0-
*01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.//		23365 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
SCHEUBER "A"		WELL #:		7	RRCID ->	159328	COMPL. DATE	06/12/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7866 - 8086
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	44 1	1070 2	N	-0-	-0-
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	43 1	1033 2	N	-0-	-0-
10	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	45 1	1031 2	N	-0-	-0-
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	39 1	1207 2	N	-0-	-0-
							941 3				
12	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013 3		N	-0-	-0-
01	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	1008 3		N	-0-	-0-

WILKINS "A"		WELL #:		6	RRCID ->	159330	COMPL. DATE	06/02/1996	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7896 - 8068
08	2077	X	1824	-0-	-253	-0-	72 1	1752 2	N	-0-	-0-
09	2010	X	1724	-0-	-286	-0-	69 1	1655 2	N	-0-	-0-
10	2077	X	1688	-0-	-389	-0-	71 1	1617 2	N	-0-	-0-
11	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	67 1	2070 2	N	-0-	-0-
							1614 3				
12	1829	X	1648	-0-	-181	-0-	1648 3		N	-0-	-0-
01	1829	X	1624	-0-	-205	-0-	1624 3		N	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #:		3405	RRCID ->	159500	COMPL. DATE	06/30/1996	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7724 - 8194
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	53 1	1294 2	N	-0-	-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	54 1	1275 2	N	-0-	-0-
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	56 1	1279 2	N	-0-	-0-
11	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	50 1	1548 2	N	-0-	-0-
							1207 3				
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3		N	-0-	-0-
*01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3		N	-0-	-0-

DAVIDSON A		WELL #:		6	RRCID ->	159785	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7770 - 7966
08	744	N	659	-0-	-85	-0-	26 1	633 2	N	-0-	-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	27 1	638 2	N	-0-	-0-
10	744	N	656	-0-	-88	-0-	28 1	628 2	N	-0-	-0-
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	25 1	771 2	N	-0-	-0-
							601 3				
12	682	N	621	-0-	-61	-0-	621 3		N	-0-	-0-
01	651	N	611	-0-	-40	-0-	611 3		N	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #:		1506	RRCID ->	159792	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7870 - 8078
08	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	53 1	1280 2	N	-0-	-0-
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	60 1	1417 2	N	-0-	-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	59 1	1347 2	N	-0-	-0-
11	3000	N	3017	-0-	17	17	54 1	1665 2	N	-0-	-0-
							1298 3				
12	1457	N	1357	-0-	-100	-0-	1357 3		N	-0-	-0-
01	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1330 3		N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DAVIDSON 15		WELL #: 7		RRCID -> 160091		COMPL. DATE 06/27/1996			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7734 - 7984		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	744 N	657	-0-	-87	-0-	26	1	631	2	N	-0-
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	25	1	607	2	N	-0-
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	28	1	637	2	N	-0-
11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	24	1	748	2	N	-0-
						583	3				
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-
*01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-

PERRY GU 21		WELL #: 10		RRCID -> 160260		COMPL. DATE 07/21/1996			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7856 - 8060		
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	44	2	686	3	N	-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-
*01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-

MCMULLAN		WELL #: 5		RRCID -> 160402		COMPL. DATE 10/17/2001			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7770 - 8220		
08	1457 N	1445	-0-	-12	-0-	57	1	1388	2	N	-0-
09	1530 N	1419	-0-	-111	-0-	57	1	1362	2	N	-0-
10	1457 N	1433	-0-	-24	-0-	60	1	1373	2	N	-0-
11	3000 N	3105	-0-	105	105	56	1	1713	2	N	-0-
						1336	3				
12	1495 N	1390	-0-	-105	-0-	1390	3			N	-0-
01	1426 N	1373	-0-	-53	-0-	1373	3			N	-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 5		RRCID -> 160405		COMPL. DATE 09/07/1996			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7808 - 8028		
08	1364 N	1277	-0-	-87	-0-	51	1	1226	2	N	-0-
09	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	51	1	1212	2	N	-0-
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	53	1	1203	2	N	-0-
11	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	49	1	1523	2	N	-0-
						1187	3				
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-
*01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 8		RRCID -> 160451		COMPL. DATE 07/05/1996			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7932 - 8168		
08	1147 N	991	-0-	-156	-0-	39	1	952	2	N	-0-
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	38	1	915	2	N	-0-
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	40	1	923	2	N	-0-
11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	36	1	1123	2	N	-0-
						875	3				
12	961 N	913	-0-	-48	-0-	913	3			N	-0-
01	961 N	906	-0-	-55	-0-	906	3			N	-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 6		RRCID -> 160848		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7750 - 8324		
08	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	94	1	2275	2	N	-0-
09	2670 N	2264	-0-	-406	-0-	91	1	2173	2	N	-0-
10	2511 N	2260	-0-	-251	-0-	95	1	2165	2	N	-0-
11	3000 N	4506	-0-	1506	1506	81	1	2486	2	N	-0-
						1939	3				
12	3100 N	1678	-0-	-1422	-0-	1678	3			N	-0-
01	2263 N	1531	-0-	-732	-0-	1531	3			N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
DAVIDSON A		WELL #: 7		RRCID -> 160876		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7862 - 8030				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	13 1	315 2	N	-0-			-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	21 1	500 2	N	-0-			-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	18 1	413 2	N	-0-			-0-
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	17 1	523 2	N	-0-			-0-
						408 3						
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-			-0-
*01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 2		RRCID -> 160877		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7798 - 7972				
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			-0-
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-			-0-
10	620 N	560	-0-	-60	-0-	560 2		N	-0-			-0-
11	570 N	563	-0-	-7	-0-	34 2	529 3	N	-0-			-0-
12	589 N	583	-0-	-6	-0-	583 3		N	-0-			-0-
01	558 N	549	-0-	-9	-0-	549 3		N	-0-			-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 6		RRCID -> 160878		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7838 - 8280				
08	1116 N	666	-0-	-450	-0-	26 1	640 2	N	-0-			-0-
09	1800 N	570	-0-	-1230	-0-	23 1	547 2	N	-0-			-0-
10	1147 N	304	-0-	-843	-0-	13 1	291 2	N	-0-			-0-
11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	33 1	1021 2	N	-0-			-0-
						796 3						
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		N	-0-			-0-
*01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-			-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1505		RRCID -> 160883		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7840 - 8052				
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	27 1	664 2	N	-0-			-0-
09	690 N	688	-0-	-2	-0-	28 1	660 2	N	-0-			-0-
10	713 N	691	-0-	-22	-0-	29 1	662 2	N	-0-			-0-
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	25 1	781 2	N	-0-			-0-
						609 3						
12	713 N	669	-0-	-44	-0-	669 3		N	-0-			-0-
01	682 N	654	-0-	-28	-0-	654 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #: 1709		RRCID -> 161012		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON		WELL #: 1710		RRCID -> 161013		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 7980				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SCHEUBER "B"		WELL #: 8		RRCID -> 161024		COMPL. DATE 10/22/1996			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7836 - 8056					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-		31	1	759	2	N	-0-		-0-
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-		31	1	741	2	N	-0-		-0-
10	775 N	724	-0-	-51	-0-		30	1	694	2	N	-0-		-0-
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-		27	1	827	2	N	-0-		-0-
							645	3						
12	775 N	692	-0-	-83	-0-		692	3			N	-0-		-0-
01	713 N	690	-0-	-23	-0-		690	3			N	-0-		-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 13		RRCID -> 161027		COMPL. DATE 04/05/2002			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732					
08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-		2021	3			N	-0-		-0-
09	1680 N	1661	-0-	-19	-0-		1661	3			N	-0-		-0-
10	1705 N	1042	-0-	-663	-0-		1042	3			N	-0-		-0-
11	1950 N	1842	-0-	-108	-0-		1842	3			N	-0-		-0-
12	1705 N	1643	-0-	-62	-0-		1643	3			N	-0-		-0-
*01	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-		1790	3			N	-0-		-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 7		RRCID -> 161363		COMPL. DATE 05/11/2004			TOTAL DEPTH 9178 PERF. 7700 - 9026					
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-		1090	2			N	-0-		-0-
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-		1015	2			N	-0-		-0-
10	1147 N	1042	-0-	-105	-0-		1042	2			N	-0-		-0-
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		65	2	1018	3	N	-0-		-0-
12	1054 N	991	-0-	-63	-0-		991	3			N	-0-		-0-
01	1054 N	967	-0-	-87	-0-		967	3			N	-0-		-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 5		RRCID -> 161454		COMPL. DATE 08/15/2001			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7626 - 8136					
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-		39	1	940	2	N	-0-		-0-
09	990 N	955	-0-	-35	-0-		38	1	917	2	N	-0-		-0-
10	1023 N	931	-0-	-92	-0-		39	1	892	2	N	-0-		-0-
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-		31	1	966	2	N	-0-		-0-
							753	3						
12	992 N	847	-0-	-145	-0-		847	3			N	-0-		-0-
01	930 N	838	-0-	-92	-0-		838	3			N	-0-		-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 6		RRCID -> 161455		COMPL. DATE 10/26/2001			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7624 - 8128					
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-		40	1	976	2	N	-0-		-0-
09	1110 N	968	-0-	-142	-0-		39	1	929	2	N	-0-		-0-
10	1085 N	961	-0-	-124	-0-		40	1	921	2	N	-0-		-0-
11	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-		36	1	1105	2	N	-0-		-0-
							862	3						
12	992 N	904	-0-	-88	-0-		904	3			N	-0-		-0-
01	961 N	878	-0-	-83	-0-		878	3			N	-0-		-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 12		RRCID -> 161456		COMPL. DATE 06/09/2003			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 7758					
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-		1566	3			N	-0-		-0-
09	2040 N	1469	-0-	-571	-0-		1469	3			N	-0-		-0-
10	1643 N	1471	-0-	-172	-0-		1471	3			N	-0-		-0-
11	1530 N	1396	-0-	-134	-0-		1396	3			N	-0-		-0-
12	1519 N	1085	-0-	-434	-0-		1085	3			N	-0-		-0-
01	1457 N	1320	-0-	-137	-0-		1320	3			N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MEYBIN "4"		WELL #: 11		RRCID -> 161457		COMPL. DATE 08/08/2001			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7636 - 8142		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1364 N	1254	-0-	-110	-0-	50	1	1204	2	N	-0-
09	1320 N	1212	-0-	-108	-0-	49	1	1163	2	N	-0-
10	1240 N	1109	-0-	-131	-0-	47	1	1062	2	N	-0-
11	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	39	1	1219	2	N	-0-
						950	3				
12	1240 N	944	-0-	-296	-0-	944	3			N	-0-
01	1116 N	923	-0-	-193	-0-	923	3			N	-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 161459		COMPL. DATE 09/26/1996			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7824 - 8312		
08	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	56	1	1368	2	N	-0-
09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	56	1	1341	2	N	-0-
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	60	1	1359	2	N	-0-
11	3000 N	3047	-0-	47	47	54	1	1682	2	N	-0-
						1311	3				
12	1439 N	1392	-0-	-47	-0-	1392	3			N	-0-
*01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-

PERRY GU 21		WELL #: 9		RRCID -> 161461		COMPL. DATE 01/21/2014			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7856 - 8060		
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-
09	480 N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	31	2	479	3	N	-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-
01	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 9		RRCID -> 161728		COMPL. DATE 06/27/1996			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7828 - 8066		
08	620 N	549	-0-	-71	-0-	22	1	527	2	N	-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	465	2	N	-0-
10	496 N	473	-0-	-23	-0-	20	1	453	2	N	-0-
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	19	1	585	2	N	-0-
						456	3				
12	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1507		RRCID -> 161730		COMPL. DATE 07/10/1996			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7904 - 8099		
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	20	1	484	2	N	-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	19	1	457	2	N	-0-
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	19	1	445	2	N	-0-
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	18	1	542	2	N	-0-
						423	3				
12	496 N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1508		RRCID -> 161731		COMPL. DATE 07/14/1996			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7990 - 8184		
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	38	1	912	2	N	-0-
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	37	1	893	2	N	-0-
10	868 N	862	-0-	-6	-0-	36	1	826	2	N	-0-
11	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	37	1	1132	2	N	-0-
						883	3				
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-
*01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
MCMULLAN 6		WELL #: 6		RRCID -> 161733		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7889 - 8210						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 8		RRCID -> 161736		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 9239 PERF. 7642 - 9000						
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		N	-0-			-0-
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		N	-0-			-0-
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		N	-0-			-0-
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	134	2	2078	3	N	-0-		-0-
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3		N	-0-			-0-
*01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON 14		WELL #: 5		RRCID -> 161805		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7579 - 8066						
08	713	N	615	-0-	-98	-0-	24	1	591	2	N	-0-		-0-
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	28	1	672	2	N	-0-		-0-
10	744	N	687	-0-	-57	-0-	29	1	658	2	N	-0-		-0-
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	26	1	815	2	N	-0-		-0-
							635	3						
12	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3		N	-0-			-0-
01	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3		N	-0-			-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 12		RRCID -> 161923		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 9462 PERF. 7698 - 8280						
08	1085	N	745	-0-	-340	-0-	30	1	715	2	N	-0-		-0-
09	750	N	675	-0-	-75	-0-	27	1	648	2	N	-0-		-0-
10	775	N	648	-0-	-127	-0-	27	1	621	2	N	-0-		-0-
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	28	1	852	2	N	-0-		-0-
							665	3						
12	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3		N	-0-			-0-
*01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 161929		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7962 - 8156						
08	1364	N	1047	-0-	-317	-0-	41	1	1006	2	N	-0-		-0-
09	1200	N	1063	-0-	-137	-0-	43	1	1020	2	N	-0-		-0-
10	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	44	1	997	2	N	-0-		-0-
11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	44	1	1354	2	N	-0-		-0-
							1056	3						
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
*01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON 14		WELL #: 6		RRCID -> 162028		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009						
08	713	N	687	-0-	-26	-0-	27	1	660	2	N	-0-		-0-
09	690	N	661	-0-	-29	-0-	27	1	634	2	N	-0-		-0-
10	713	N	656	-0-	-57	-0-	28	1	628	2	N	-0-		-0-
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	24	1	747	2	N	-0-		-0-
							582	3						
12	682	N	573	-0-	-109	-0-	573	3		N	-0-			-0-
*01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
MCMULLAN 6		WELL #: 7		RRCID -> 162099		COMPL. DATE 10/12/2001			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 162399		COMPL. DATE 11/13/2001			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7696 - 8050					
08	1736 N	1626	-0-	-110	-0-	64	1	1562	2	N	-0-			-0-
09	1620 N	1574	-0-	-46	-0-	63	1	1511	2	N	-0-			-0-
10	1674 N	1611	-0-	-63	-0-	68	1	1543	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	3230	-0-	230	230	58	1	1782	2	N	-0-			-0-
						1390	3							
12	1682 N	1452	-0-	-230	-0-	1452	3			N	-0-			-0-
01	1612 N	1434	-0-	-178	-0-	1434	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #: 3502		RRCID -> 162460		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 4		RRCID -> 164052		COMPL. DATE 04/22/1997			TOTAL DEPTH 8398 PERF. 7758 - 7950					
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	18	1	434	2	N	-0-			-0-
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	18	1	417	2	N	-0-			-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	18	1	415	2	N	-0-			-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	8	1	253	2	N	-0-			-0-
						197	3							
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
*01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-			-0-

MCMULLAN		WELL #: 6		RRCID -> 164374		COMPL. DATE 04/08/2003			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7896 - 8328					
08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	78	1	1898	2	N	-0-			-0-
09	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	79	1	1889	2	N	-0-			-0-
10	2015 N	1975	-0-	-40	-0-	83	1	1892	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	4193	-0-	1193	1193	75	1	2314	2	N	-0-			-0-
						1804	3							
12	2943 N	1750	-0-	-1193	-0-	1750	3			N	-0-			-0-
01	1984 N	1741	-0-	-243	-0-	1741	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON A		WELL #: 8		RRCID -> 164751		COMPL. DATE 09/17/2002			TOTAL DEPTH 8338 PERF. 5822 - 8288					
08	1147 N	1074	-0-	-73	-0-	43	1	1031	2	N	-0-			-0-
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	43	1	1017	2	N	-0-			-0-
10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	44	1	1016	2	N	-0-			-0-
11	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	41	1	1270	2	N	-0-			-0-
						990	3							
12	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	1009	3			N	-0-			-0-
01	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	1008	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
PERRY GU 21		WELL #: 13		RRCID -> 165346		COMPL. DATE 04/21/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8026				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		744 N	715	-0-	-29	-0-	715 2		N	-0-		-0-
09		720 N	625	-0-	-95	-0-	625 2		N	-0-		-0-
10		713 N	610	-0-	-103	-0-	610 2		N	-0-		-0-
11		746 N	746	-0-	-0-	-0-	45 2	701 3	N	-0-		-0-
12		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-		-0-
*01		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-		-0-

SCHEUBER		WELL #: 7		RRCID -> 165352		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7858 - 8108				
08		958 N	958	-0-	-0-	-0-	38 1	920 2	N	-0-		-0-
09		900 N	882	-0-	-18	-0-	36 1	846 2	N	-0-		-0-
10		918 N	918	-0-	-0-	-0-	39 1	879 2	N	-0-		-0-
11		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	34 1	1065 2	N	-0-		-0-
12		899 N	814	-0-	-85	-0-	830 3					-0-
01		930 N	866	-0-	-64	-0-	814 3		N	-0-		-0-
							866 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1712		RRCID -> 165812		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6158 - 7945				
08		977 X	977	-0-	-0-	-0-	977 3		N	-0-		-0-
09		1350 X	959	-0-	-391	-0-	959 3		N	-0-		-0-
10		1395 X	880	-0-	-515	-0-	880 3		N	-0-		-0-
11		1350 X	477	-0-	-873	-0-	477 3		N	-0-		-0-
12		1023 X	1004	-0-	-19	-0-	1004 3		N	-0-		-0-
01		992 X	659	-0-	-333	-0-	659 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 3504		RRCID -> 165813		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 7882				
08		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3		N	-0-		-0-
09		1170 N	935	-0-	-235	-0-	935 3		N	-0-		-0-
10		1023 N	891	-0-	-132	-0-	891 3		N	-0-		-0-
11		930 N	859	-0-	-71	-0-	859 3		N	-0-		-0-
12		961 N	891	-0-	-70	-0-	891 3		N	-0-		-0-
01		899 N	872	-0-	-27	-0-	872 3		N	-0-		-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 165814		COMPL. DATE 09/02/1997		TOTAL DEPTH 8567 PERF. 7798 - 7972				
08		465 N	401	-0-	-64	-0-	16 1	385 2	N	-0-		-0-
09		390 N	387	-0-	-3	-0-	16 1	371 2	N	-0-		-0-
10		403 N	383	-0-	-20	-0-	16 1	367 2	N	-0-		-0-
11		811 N	811	-0-	-0-	-0-	15 1	447 2	N	-0-		-0-
12		421 N	421	-0-	-0-	-0-	349 3					-0-
*01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-		-0-
							407 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 3		RRCID -> 165815		COMPL. DATE 09/02/1997		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7866 - 8016				
08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-		-0-
09		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-		-0-
10		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-		-0-
11		642 N	642	-0-	-0-	-0-	39 2	603 3	N	-0-		-0-
12		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-		-0-
*01		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		WELL #: 3406		RRCID -> 165816		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7710 - 8262	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1304	N	1304	-0-	-0-	52	1	1252	2	N	-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-	50	1	1196	2	N	-0-
10	1302	N	1257	-0-	-45	53	1	1204	2	N	-0-
11	2698	N	2698	-0-	-0-	48	1	1489	2	N	-0-
						1161	3				
12	1302	N	1196	-0-	-106	1196	3			N	-0-
01	1271	N	1177	-0-	-94	1177	3			N	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3407		RRCID -> 165913		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 8421 PERF. 7742 - 7955			
08	1209	N	1131	-0-	-78	45	1	1086	2	N	-0-
09	1200	N	1086	-0-	-114	44	1	1042	2	N	-0-
10	1147	N	1098	-0-	-49	46	1	1052	2	N	-0-
11	2324	N	2324	-0-	-0-	42	1	1282	2	N	-0-
						1000	3				
12	1116	N	1050	-0-	-66	1050	3			N	-0-
01	1085	N	1026	-0-	-59	1026	3			N	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 13		RRCID -> 165963		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7769 - 9008			
08	388	N	388	-0-	-0-	15	1	373	2	N	-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	16	1	376	2	N	-0-
10	403	N	387	-0-	-16	16	1	371	2	N	-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	15	1	470	2	N	-0-
						366	3				
12	403	N	380	-0-	-23	380	3			N	-0-
*01	379	N	379	-0-	-0-	379	3			N	-0-

PERRY GU 21		WELL #: 12		RRCID -> 166033		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7866 - 8016			
08	568	N	568	-0-	-0-	568	2			N	-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	500	2			N	-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	561	2			N	-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	35	2	540	3	N	-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	605	3			N	-0-
*01	570	N	570	-0-	-0-	570	3			N	-0-

DAVIDSON		WELL #: 3503		RRCID -> 167158		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996			
08	1545	N	1545	-0-	-0-	1545	3			N	-0-
09	1650	N	1512	-0-	-138	1512	3			N	-0-
10	1705	N	1414	-0-	-291	1414	3			N	-0-
11	1500	N	1483	-0-	-17	1483	3			N	-0-
12	1550	N	1495	-0-	-55	1495	3			N	-0-
*01	1462	N	1462	-0-	-0-	1462	3			N	-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 11		RRCID -> 167672		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7872 - 8004			
08	304	N	304	-0-	-0-	304	2			N	-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	312	2			N	-0-
10	310	N	295	-0-	-15	295	2			N	-0-
11	300	N	276	-0-	-24	17	2	259	3	N	-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	345	3			N	-0-
*01	375	N	375	-0-	-0-	375	3			N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HENNDERSON P1		WELL #: 3		RRCID -> 168616		COMPL. DATE 01/26/1998			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8026		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-		-0-
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-		-0-
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-		-0-
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	865 3	-0-
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3	N	-0-		-0-
*01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3	N	-0-		-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 168627		COMPL. DATE 01/03/1998			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8174		
08	868 N	569	-0-	-299	-0-	23	1	N	-0-		-0-
09	900 N	384	-0-	-516	-0-	15	1	N	-0-		-0-
10	899 N	713	-0-	-186	-0-	30	1	N	-0-		-0-
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		-0-
						711	3				
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-		-0-
*01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-		-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 168919		COMPL. DATE 01/25/1998			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7869 - 8105		
08	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	48	1	N	-0-		-0-
09	1200 N	1198	-0-	-2	-0-	48	1	N	-0-		-0-
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-		-0-
11	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-		-0-
						1152	3				
12	1240 N	1191	-0-	-49	-0-	1191	3	N	-0-		-0-
01	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	1179	3	N	-0-		-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 6		RRCID -> 169232		COMPL. DATE 01/03/1998			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7868 - 8137		
08	1612 N	1511	-0-	-101	-0-	60	1	N	-0-		-0-
09	1470 N	1450	-0-	-20	-0-	58	1	N	-0-		-0-
10	1550 N	1440	-0-	-110	-0-	60	1	N	-0-		-0-
11	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-		-0-
						1277	3				
12	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	1426	3	N	-0-		-0-
01	1426 N	1349	-0-	-77	-0-	1349	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 5		RRCID -> 170617		COMPL. DATE 05/14/1997			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7782 - 7972		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 6		RRCID -> 174246		COMPL. DATE 07/29/1997			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7794 - 9008		
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-		-0-
09	1110 N	1095	-0-	-15	-0-	44	1	N	-0-		-0-
10	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	48	1	N	-0-		-0-
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		-0-
						727	3				
12	1147 N	1077	-0-	-70	-0-	1077	3	N	-0-		-0-
01	1147 N	954	-0-	-193	-0-	954	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MCMULLAN 2		WELL #: 3		RRCID -> 174334		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7668 - 8105				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4061 X	3828	-0-	-233	-0-	3828 2		N	-0-			-0-
09	3720 X	3618	-0-	-102	-0-	3618 2		N	-0-			-0-
10	3844 X	3701	-0-	-143	-0-	3701 2		N	-0-			-0-
11	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	235 2	3663 3	N	-0-			-0-
12	3813 X	3793	-0-	-20	-0-	3793 3		N	-0-			-0-
01	3813 X	3764	-0-	-49	-0-	3764 3		N	-0-			-0-

MCMULLAN "F1"		WELL #: 2		RRCID -> 175483		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8106 - 9080				
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		N	-0-			-0-
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-			-0-
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-			-0-
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	69 2	1081 3	N	-0-			-0-
12	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	1114 3		N	-0-			-0-
01	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	1112 3		N	-0-			-0-

HENDERSON "20"		WELL #: 2		RRCID -> 176195		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7722 - 7778				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 9		RRCID -> 177848		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7858 - 8140				
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	51 1	1248 2	N	-0-			-0-
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	51 1	1215 2	N	-0-			-0-
10	1302 N	1248	-0-	-54	-0-	52 1	1196 2	N	-0-			-0-
11	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	46 1	1425 2	N	-0-			-0-
						1111 3						
12	1302 N	1229	-0-	-73	-0-	1229 3		N	-0-			-0-
01	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	1225 3		N	-0-			-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 14		RRCID -> 177850		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7762 - 7896				
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-			-0-
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-			-0-
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-			-0-
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	39 2	610 3	N	-0-			-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-			-0-
*01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-			-0-

HENDERSON P1		WELL #: 4		RRCID -> 177854		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7812 - 8002				
08	341 N	210	-0-	-131	-0-	210 2		N	-0-			-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	16 2	245 3	N	-0-			-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-
*01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HENNDERSON P1		WELL #: 5		RRCID -> 177855		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7692 - 7884			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-	-0-	-0-
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2	N	-0-	-0-	-0-
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-	-0-	-0-
11	930 N	913	-0-	-17	-0-	55	2	N	-0-	-0-	-0-
12	961 N	930	-0-	-31	-0-	930	3	N	-0-	-0-	-0-
01	930 N	914	-0-	-16	-0-	914	3	N	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER		WELL #: 8		RRCID -> 178377		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7876 - 8120			
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	16	1	N	-0-	-0-	-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-	-0-	-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-	-0-	-0-
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	364	-0-	-39	-0-	361	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3408		RRCID -> 178381		COMPL. DATE 07/09/2000		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7810 - 8246			
08	558 N	478	-0-	-80	-0-	19	1	N	-0-	-0-	-0-
09	540 N	466	-0-	-74	-0-	19	1	N	-0-	-0-	-0-
10	496 N	478	-0-	-18	-0-	20	1	N	-0-	-0-	-0-
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-	-0-	-0-
12	496 N	445	-0-	-51	-0-	437	3	N	-0-	-0-	-0-
01	465 N	440	-0-	-25	-0-	445	3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3409		RRCID -> 178382		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7750 - 8114			
08	682 N	671	-0-	-11	-0-	27	1	N	-0-	-0-	-0-
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-	-0-	-0-
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-	-0-	-0-
11	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-	-0-	-0-
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	643	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 178384		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7794 - 8294			
08	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	82	1	N	-0-	-0-	-0-
09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-	-0-	-0-
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	3430	-0-	430	430	61	1	N	-0-	-0-	-0-
12	1853 N	1423	-0-	-430	-0-	1476	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1423	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 4		RRCID -> 179156		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7860 - 8071			
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1364 N	1006	-0-	-358	-0-	1006	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1260 N	1256	-0-	-4	-0-	76	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1364 N	1267	-0-	-97	-0-	1267	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MCMULLAN P-2		WELL #: 5		RRCID -> 179157		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7846 - 8052				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-			-0-
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-			-0-
10	775 N	611	-0-	-164	-0-	611 2		N	-0-			-0-
11	750 N	684	-0-	-66	-0-	41 2	643 3	N	-0-			-0-
12	744 N	677	-0-	-67	-0-	677 3		N	-0-			-0-
*01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-			-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 6		RRCID -> 179158		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7722 - 7922				
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			-0-
09	360 N	334	-0-	-26	-0-	334 2		N	-0-			-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-			-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	20 2	318 3	N	-0-			-0-
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	312 3		N	-0-			-0-
01	372 N	293	-0-	-79	-0-	293 3		N	-0-			-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 10		RRCID -> 179270		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7760 - 7906				
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-			-0-
09	690 N	633	-0-	-57	-0-	633 2		N	-0-			-0-
10	682 N	638	-0-	-44	-0-	638 2		N	-0-			-0-
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	40 2	626 3	N	-0-			-0-
12	651 N	635	-0-	-16	-0-	635 3		N	-0-			-0-
01	651 N	629	-0-	-22	-0-	629 3		N	-0-			-0-

HENDERSON P1		WELL #: 6		RRCID -> 181401		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7680 - 8946				
08	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	1050 2		N	-0-			-0-
09	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	1000 2		N	-0-			-0-
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-			-0-
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	64 2	1000 3	N	-0-			-0-
12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3		N	-0-			-0-
01	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017 3		N	-0-			-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 7		RRCID -> 181859		COMPL. DATE 12/03/2000		TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7696 - 8895				
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			-0-
09	330 N	271	-0-	-59	-0-	271 2		N	-0-			-0-
10	434 N	239	-0-	-195	-0-	239 2		N	-0-			-0-
11	390 N	208	-0-	-182	-0-	13 2	195 3	N	-0-			-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-			-0-
*01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-			-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 9		RRCID -> 181879		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 9167 PERF. 7656 - 9048				
08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		N	-0-			-0-
09	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		N	-0-			-0-
10	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2		N	-0-			-0-
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	98 2	1527 3	N	-0-			-0-
12	1550 N	1546	-0-	-4	-0-	1546 3		N	-0-			-0-
01	1550 N	1534	-0-	-16	-0-	1534 3		N	-0-			-0-

HENDERSON P1		WELL #: 8		RRCID -> 183061		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7674 - 7858				
08	589 N	548	-0-	-41	-0-	548 2		N	-0-			-0-
09	540 N	513	-0-	-27	-0-	513 2		N	-0-			-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	33 2	507 3	N	-0-			-0-
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	517 3		N	-0-			-0-
01	558 N	510	-0-	-48	-0-	510 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HENNDERSON 2		WELL #: 4		RRCID -> 183063		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7745 - 9017	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1380 N	1359	-0-	-21	-0-	1359	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1426 N	1404	-0-	-22	-0-	1404	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1380 N	1378	-0-	-2	-0-	83	2	1295 3	N	-0-	-0-
12	1395 N	1336	-0-	-59	-0-	1336	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1329	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN "F1"		WELL #: 6		RRCID -> 183069		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7664 - 7831	
08	682 N	622	-0-	-60	-0-	622	2	N	-0-	-0-	-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-	-0-	-0-
10	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	2	N	-0-	-0-	-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	37	2	572 3	N	-0-	-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-	-0-	-0-
01	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 8		RRCID -> 183072		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 7774 - 8988	
08	589 N	473	-0-	-116	-0-	473	2	N	-0-	-0-	-0-
09	600 N	454	-0-	-146	-0-	454	2	N	-0-	-0-	-0-
10	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	2	N	-0-	-0-	-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	31	2	483 3	N	-0-	-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-	-0-	-0-

WILKINS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 183073		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7917 - 8013	
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	21	1	519 2	N	-0-	-0-
09	540 N	511	-0-	-29	-0-	21	1	490 2	N	-0-	-0-
10	558 N	528	-0-	-30	-0-	22	1	506 2	N	-0-	-0-
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	20	1	627 2	N	-0-	-0-
						489	3				
12	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	3	N	-0-	-0-	-0-
01	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3	N	-0-	-0-	-0-

WILKINS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 183394		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7911 - 8126	
08	1023 N	965	-0-	-58	-0-	38	1	927 2	N	-0-	-0-
09	960 N	927	-0-	-33	-0-	37	1	890 2	N	-0-	-0-
10	992 N	948	-0-	-44	-0-	40	1	908 2	N	-0-	-0-
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	34	1	1057 2	N	-0-	-0-
						824	3				
12	961 N	834	-0-	-127	-0-	834	3	N	-0-	-0-	-0-
01	961 N	798	-0-	-163	-0-	798	3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN B		WELL #: 6		RRCID -> 183400		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7664 - 8092	
08	1023 N	920	-0-	-103	-0-	36	1	884 2	N	-0-	-0-
09	1050 N	920	-0-	-130	-0-	37	1	883 2	N	-0-	-0-
10	961 N	935	-0-	-26	-0-	39	1	896 2	N	-0-	-0-
11	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	36	1	1124 2	N	-0-	-0-
						876	3				
12	961 N	883	-0-	-78	-0-	883	3	N	-0-	-0-	-0-
01	930 N	897	-0-	-33	-0-	897	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HENNDERSON 2		WELL #: 3		RRCID -> 183415		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7620 - 8854				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1812 2	N	-0-			-0-
09	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	1743 2	N	-0-			-0-
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2	N	-0-			-0-
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-	1855 3		-0-
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3	N	-0-			-0-
01	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	1793 3	N	-0-			-0-

WILKINS		WELL #: 5		RRCID -> 183501		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 7941				
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	11 1	272 2	N	-0-		-0-
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	9 1	209 2	N	-0-		-0-
10	310	N	228	-0-	-82	-0-	10 1	218 2	N	-0-		-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	9 1	286 2	N	-0-		-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	223 3					-0-
*01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-		-0-
							278 3		N	-0-		-0-

WILKINS		WELL #: 6		RRCID -> 183510		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7907 - 8116				
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	58 1	1409 2	N	-0-		-0-
09	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	58 1	1379 2	N	-0-		-0-
10	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	60 1	1380 2	N	-0-		-0-
11	3000	N	3284	-0-	284	284	59 1	1812 2	N	-0-		-0-
12	1722	N	1438	-0-	-284	-0-	1413 3					-0-
01	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1438 3		N	-0-		-0-
							1391 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "F1"		WELL #: 7		RRCID -> 183575		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7622 - 7678				
08	713	N	698	-0-	-15	-0-	698 2		N	-0-		-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-		-0-
10	682	N	671	-0-	-11	-0-	671 2		N	-0-		-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	43 2	664 3	N	-0-		-0-
12	682	N	675	-0-	-7	-0-	675 3		N	-0-		-0-
01	682	N	671	-0-	-11	-0-	671 3		N	-0-		-0-

HENNDERSON P1		WELL #: 12		RRCID -> 183725		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7640 - 9046				
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-		-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-		-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-		-0-
11	510	N	423	-0-	-87	-0-	26 2	397 3	N	-0-		-0-
12	496	N	429	-0-	-67	-0-	429 3		N	-0-		-0-
01	496	N	423	-0-	-73	-0-	423 3		N	-0-		-0-

HENNDERSON P1		WELL #: 9		RRCID -> 183732		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7700 - 7888				
08	992	N	879	-0-	-113	-0-	879 2		N	-0-		-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-		-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-		-0-
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	54 2	834 3	N	-0-		-0-
12	868	N	855	-0-	-13	-0-	855 3		N	-0-		-0-
01	899	N	847	-0-	-52	-0-	847 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
HENDERSON P1		WELL #: 7		RRCID -> 183738		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7704 - 7894					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		425 N	425	-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-
09		393 N	393	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
10		419 N	419	-0-	-0-	419	2			N	-0-			-0-
11		416 N	416	-0-	-0-	25	2	391	3	N	-0-			-0-
12		408 N	408	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
01		372 N	243	-0-	-129	243	3			N	-0-			-0-

HENDERSON P1		WELL #: 11		RRCID -> 183739		COMPL. DATE 05/11/2001			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7676 - 8949					
08		651 N	632	-0-	-19	632	2			N	-0-			-0-
09		605 N	605	-0-	-0-	605	2			N	-0-			-0-
10		621 N	621	-0-	-0-	621	2			N	-0-			-0-
11		655 N	655	-0-	-0-	40	2	615	3	N	-0-			-0-
12		624 N	624	-0-	-0-	624	3			N	-0-			-0-
01		620 N	619	-0-	-1	619	3			N	-0-			-0-

WILKINS		WELL #: 7		RRCID -> 184206		COMPL. DATE 06/15/2001			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7891 - 8076					
08		1396 N	1396	-0-	-0-	55	1	1341	2	N	-0-			-0-
09		1295 N	1295	-0-	-0-	52	1	1243	2	N	-0-			-0-
10		1267 N	1267	-0-	-0-	53	1	1214	2	N	-0-			-0-
11		2766 N	2766	-0-	-0-	49	1	1527	2	N	-0-			-0-
						1190	3							
12		1240 N	1219	-0-	-21	1219	3			N	-0-			-0-
01		1240 N	1203	-0-	-37	1203	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #: 3505		RRCID -> 184851		COMPL. DATE 03/15/2002			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912					
08		233 N	233	-0-	-0-	9	1	224	2	N	-0-			-0-
09		510 N	468	-0-	-42	19	1	449	2	N	-0-			-0-
10		413 N	413	-0-	-0-	17	1	396	2	N	-0-			-0-
11		823 N	823	-0-	-0-	15	1	454	2	N	-0-			-0-
						354	3							
12		496 N	359	-0-	-137	359	3			N	-0-			-0-
01		403 N	344	-0-	-59	344	3			N	-0-			-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 184860		COMPL. DATE 04/27/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7894 - 8307					
08		651 N	403	-0-	-248	16	1	387	2	N	-0-			-0-
09		630 N	598	-0-	-32	24	1	574	2	N	-0-			-0-
10		558 N	556	-0-	-2	23	1	533	2	N	-0-			-0-
11		1102 N	1102	-0-	-0-	20	1	608	2	N	-0-			-0-
						474	3							
12		620 N	523	-0-	-97	523	3			N	-0-			-0-
01		558 N	462	-0-	-96	462	3			N	-0-			-0-

HENDERSON P1		WELL #: 13		RRCID -> 184866		COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7654 - 8950					
08		720 N	720	-0-	-0-	720	2			N	-0-			-0-
09		683 N	683	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-
10		651 N	650	-0-	-1	650	2			N	-0-			-0-
11		690 N	615	-0-	-75	37	2	578	3	N	-0-			-0-
12		713 N	632	-0-	-81	632	3			N	-0-			-0-
*01		675 N	675	-0-	-0-	675	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
PERRY GU 21		WELL #: 15		RRCID -> 184899		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7846 - 8054			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-	-0-	-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-	-0-	-0-
10	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2	N	-0-	-0-	-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	33	2	513 3 N	-0-	-0-	-0-
12	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	3	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 7		RRCID -> 184900		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7603 - 8182			
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	25	1	608 2 N	-0-	-0-	-0-
09	630 N	612	-0-	-18	-0-	25	1	587 2 N	-0-	-0-	-0-
10	651 N	543	-0-	-108	-0-	23	1	520 2 N	-0-	-0-	-0-
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	23	1	714 2 N	-0-	-0-	-0-
12	620 N	587	-0-	-33	-0-	557	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 10		RRCID -> 184901		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7883 - 8139			
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	726 2 N	-0-	-0-	-0-
09	780 N	720	-0-	-60	-0-	29	1	691 2 N	-0-	-0-	-0-
10	775 N	692	-0-	-83	-0-	29	1	663 2 N	-0-	-0-	-0-
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	27	1	840 2 N	-0-	-0-	-0-
12	744 N	680	-0-	-64	-0-	655	3	N	-0-	-0-	-0-
01	682 N	648	-0-	-34	-0-	680	3	N	-0-	-0-	-0-
01	682 N	648	-0-	-34	-0-	648	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN "F1"		WELL #: 5		RRCID -> 184902		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7778 - 7959			
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-	-0-	-0-
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-	-0-	-0-
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-	-0-	-0-
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	46	2	717 3 N	-0-	-0-	-0-
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 8		RRCID -> 185213		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7744 - 7934			
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	28	1	667 2 N	-0-	-0-	-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	25	1	606 2 N	-0-	-0-	-0-
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	25	1	569 2 N	-0-	-0-	-0-
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	22	1	690 2 N	-0-	-0-	-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 14		RRCID -> 185414		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7672 - 8916			
08	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	2	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	223	-0-	-47	-0-	223	2	N	-0-	-0-	-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-	-0-	-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	2	207 3 N	-0-	-0-	-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
MCMULLAN 2		WELL #: 11		RRCID -> 185423		COMPL. DATE 07/16/2001			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7635 - 9050					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-			-0-
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-			-0-
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
11	1470	N	1356	-0-	-114	-0-	82	2	1274	3	N	-0-		-0-
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3		N	-0-			-0-
01	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	1373	3		N	-0-			-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 12		RRCID -> 185428		COMPL. DATE 08/03/2001			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7618 - 9005					
08	1364	X	1271	-0-	-93	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	83	2	1296	3	N	-0-		-0-
12	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1263	3		N	-0-			-0-
01	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	1235	3		N	-0-			-0-

MCMULLAN "17"		WELL #: 5		RRCID -> 185433		COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 9264 PERF. 7694 - 9132					
08	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2		N	-0-			-0-
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		N	-0-			-0-
10	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	1673	2		N	-0-			-0-
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	116	2	1799	3	N	-0-		-0-
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3		N	-0-			-0-
*01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 8		RRCID -> 185623		COMPL. DATE 07/16/2001			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7993 - 8222					
08	1674	X	1606	-0-	-68	-0-	64	1	1542	2	N	-0-		-0-
09	1650	N	1565	-0-	-85	-0-	63	1	1502	2	N	-0-		-0-
10	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	67	1	1522	2	N	-0-		-0-
11	3000	N	3370	-0-	370	370	60	1	1860	2	N	-0-		-0-
							1450	3						
12	1878	N	1508	-0-	-370	-0-	1508	3		N	-0-			-0-
01	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	1497	3		N	-0-			-0-

HENDERSON P1		WELL #: 15		RRCID -> 185646		COMPL. DATE 06/12/2001			TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7686 - 7842					
08	961	N	754	-0-	-207	-0-	754	2		N	-0-			-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	44	2	691	3	N	-0-		-0-
12	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	3		N	-0-			-0-
01	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON A		WELL #: 9		RRCID -> 186308		COMPL. DATE 06/09/2001			TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7871 - 8069					
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	2	N	-0-		-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	N	-0-		-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	N	-0-		-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	10	1	299	2	N	-0-		-0-
							233	3						
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3		N	-0-			-0-
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-			-0-

 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 DAVIDSON WELL #: 3506 RRCID -> 186452 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
09		1890 N	1474	-0-	-416	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
10		1426 N	1415	-0-	-11	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
11		1380 N	1306	-0-	-74	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
12		1519 N	1381	-0-	-138	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
01		1426 N	1401	-0-	-25	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-

 MEYBIN "4" WELL #: 14 RRCID -> 186465 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7597 - 8117

08		1178 N	899	-0-	-279	-0-	-0-	36	1	863	2	N	-0-					-0-
09		1290 X	825	-0-	-465	-0-	-0-	33	1	792	2	N	-0-					-0-
10		1178 X	842	-0-	-336	-0-	-0-	35	1	807	2	N	-0-					-0-
11		1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1004	2	N	-0-					-0-
								783	3									
12		930 X	786	-0-	-144	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
01		899 X	760	-0-	-139	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-

 MCDONALD "9" WELL #: 10 RRCID -> 186478 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 7960

08		1302 X	1200	-0-	-102	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
09		1470 X	1124	-0-	-346	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
10		1519 X	1206	-0-	-313	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
11		1470 X	1117	-0-	-353	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
12		1209 X	1019	-0-	-190	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
01		1209 X	402	-0-	-807	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

 DAVIDSON WELL #: 1713 RRCID -> 186914 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888

08		837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
09		990 N	810	-0-	-180	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
10		868 N	771	-0-	-97	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
11		810 N	568	-0-	-242	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12		837 N	483	-0-	-354	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
01		775 N	584	-0-	-191	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-

 DAVIDSON WELL #: 1714 RRCID -> 186917 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883

08		837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
09		1020 N	760	-0-	-260	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10		855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
11		810 N	565	-0-	-245	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12		775 N	620	-0-	-155	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
01		868 N	566	-0-	-302	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-

 DAVIDSON WELL #: 1715 RRCID -> 186921 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896

08		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
09		1350 X	1036	-0-	-314	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
10		1395 X	1003	-0-	-392	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
11		1350 X	770	-0-	-580	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
12		1085 X	902	-0-	-183	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
01		1085 X	936	-0-	-149	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
DAVIDSON		WELL #: 1716		RRCID -> 186930		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-		-0-
09	630 N	499	-0-	-131	-0-	499	3		N	-0-		-0-
10	527 N	370	-0-	-157	-0-	370	3		N	-0-		-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-		-0-
12	527 N	324	-0-	-203	-0-	324	3		N	-0-		-0-
*01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1717		RRCID -> 186934		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860				
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-		-0-
09	1050 X	978	-0-	-72	-0-	978	3		N	-0-		-0-
10	1085 X	920	-0-	-165	-0-	920	3		N	-0-		-0-
11	1050 X	776	-0-	-274	-0-	776	3		N	-0-		-0-
12	1054 X	740	-0-	-314	-0-	740	3		N	-0-		-0-
01	1023 X	691	-0-	-332	-0-	691	3		N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1718		RRCID -> 186937		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870				
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-		-0-
09	900 X	753	-0-	-147	-0-	753	3		N	-0-		-0-
10	930 X	682	-0-	-248	-0-	682	3		N	-0-		-0-
11	900 X	518	-0-	-382	-0-	518	3		N	-0-		-0-
12	775 X	462	-0-	-313	-0-	462	3		N	-0-		-0-
01	775 X	431	-0-	-344	-0-	431	3		N	-0-		-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 5		RRCID -> 187013		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6245 - 8049				
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3		N	-0-		-0-
09	1500 N	1169	-0-	-331	-0-	1169	3		N	-0-		-0-
10	1302 N	979	-0-	-323	-0-	979	3		N	-0-		-0-
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-		-0-
12	1209 N	955	-0-	-254	-0-	955	3		N	-0-		-0-
*01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-		-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 7		RRCID -> 187018		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 7980				
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		N	-0-		-0-
09	1830 N	1059	-0-	-771	-0-	1059	3		N	-0-		-0-
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-		-0-
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-		-0-
12	1085 N	965	-0-	-120	-0-	965	3		N	-0-		-0-
01	1054 N	977	-0-	-77	-0-	977	3		N	-0-		-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 6		RRCID -> 187021		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902				
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-		-0-
09	1170 N	1087	-0-	-83	-0-	1087	3		N	-0-		-0-
10	1054 N	815	-0-	-239	-0-	815	3		N	-0-		-0-
11	720 N	602	-0-	-118	-0-	602	3		N	-0-		-0-
12	1116 N	575	-0-	-541	-0-	575	3		N	-0-		-0-
*01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-		-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 187030		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 7997				
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-		-0-
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-		-0-
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-		-0-
11	540 N	342	-0-	-198	-0-	342	3		N	-0-		-0-
12	1302 N	197	-0-	-1105	-0-	197	3		N	-0-		-0-
01	992 N	446	-0-	-546	-0-	446	3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MCMULLAN 18 GU		WELL #:		6LT	RRCID ->	187415	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7747 - 7870	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97 3		N	-0-		-0-
09	270 N	76	-0-	-194	-0-		76 3		N	-0-		-0-
10	124 N	71	-0-	-53	-0-		71 3		N	-0-		-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-		67 3		N	-0-		-0-
12	93 N	60	-0-	-33	-0-		60 3		N	-0-		-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-		61 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #:		7LT	RRCID ->	187421	COMPL. DATE	09/30/2001	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7756 - 7866	
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-		601 3		N	-0-		-0-
09	630 N	571	-0-	-59	-0-		571 3		N	-0-		-0-
10	620 N	590	-0-	-30	-0-		590 3		N	-0-		-0-
11	570 N	562	-0-	-8	-0-		562 3		N	-0-		-0-
12	589 N	570	-0-	-19	-0-		570 3		N	-0-		-0-
01	589 N	563	-0-	-26	-0-		563 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	187905	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 7722 - 9140	
08	1705 N	1659	-0-	-46	-0-		66 1	1593 2	N	-0-		-0-
09	1650 N	1540	-0-	-110	-0-		62 1	1478 2	N	-0-		-0-
10	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-		93 1	2127 2	N	-0-		-0-
11	3000 N	4588	-0-	1588	1588		82 1	2532 2	N	-0-		-0-
12	3100 N	1586	-0-	-1514	74		1974 3			-0-		-0-
01	2232 N	1748	-0-	-484	-0-		1586 3		N	-0-		-0-
							1748 3		N	-0-		-0-

MCDONALD "18"		WELL #:		6	RRCID ->	187961	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6207 - 7980	
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-		967 3		N	-0-		-0-
09	960 N	820	-0-	-140	-0-		820 3		N	-0-		-0-
10	620 N	469	-0-	-151	-0-		469 3		N	-0-		-0-
11	930 N	779	-0-	-151	-0-		779 3		N	-0-		-0-
12	837 N	424	-0-	-413	-0-		424 3		N	-0-		-0-
*01	588 N	588	-0-	-0-	-0-		588 3		N	-0-		-0-

MCDONALD "18"		WELL #:		7	RRCID ->	187968	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6150 - 7951	
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-		649 3		N	-0-		-0-
09	900 N	565	-0-	-335	-0-		565 3		N	-0-		-0-
10	713 N	559	-0-	-154	-0-		559 3		N	-0-		-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-		725 3		N	-0-		-0-
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-		643 3		N	-0-		-0-
*01	678 N	678	-0-	-0-	-0-		678 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN		WELL #:		8	RRCID ->	189778	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7819 - 8276	
08	4867 X	4574	-0-	-293	-0-		181 1	4393 2	N	-0-		-0-
09	4740 X	4441	-0-	-299	-0-		179 1	4262 2	N	-0-		-0-
10	4929 X	4635	-0-	-294	-0-		195 1	4440 2	N	-0-		-0-
11	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-		176 1	5430 2	N	-0-		-0-
12	4929 X	4375	-0-	-554	-0-		4234 3			-0-		-0-
01	4650 X	4377	-0-	-273	-0-		4375 3		N	-0-		-0-
							4377 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCMULLAN "3"		WELL #: 7		RRCID -> 189782		COMPL. DATE 04/19/2002			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7752 - 8199		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	115	1	2775	2	N	-0-
09	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	114	1	2718	2	N	-0-
10	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	120	1	2746	2	N	-0-
11	3000 N	6126	-0-	3126	3126	110	1	3380	2	N	-0-
						2636	3				
12	3100 N	2751	-0-	-349	2777	2751	3		N	-0-	-0-
*01	3100 N	2726	-0-	-374	2403	2726	3		N	-0-	-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 6		RRCID -> 189783		COMPL. DATE 04/04/2002			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7861 - 8338		
08	2728 X	2136	-0-	-592	-0-	85	1	2051	2	N	-0-
09	2220 N	1995	-0-	-225	-0-	80	1	1915	2	N	-0-
10	2201 N	2026	-0-	-175	-0-	85	1	1941	2	N	-0-
11	3000 N	4383	-0-	1383	1383	78	1	2419	2	N	-0-
						1886	3				
12	3100 N	1883	-0-	-1217	166	1883	3		N	-0-	-0-
*01	2067 N	1901	-0-	-166	-0-	1901	3		N	-0-	-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 189787		COMPL. DATE 02/10/2002			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7672 - 8237		
08	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	88	1	2135	2	N	-0-
09	2160 N	1965	-0-	-195	-0-	79	1	1886	2	N	-0-
10	2294 N	2084	-0-	-210	-0-	87	1	1997	2	N	-0-
11	3000 N	4506	-0-	1506	1506	81	1	2486	2	N	-0-
						1939	3				
12	3100 N	2005	-0-	-1095	411	2005	3		N	-0-	-0-
*01	2411 N	2000	-0-	-411	-0-	2000	3		N	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 15		RRCID -> 189793		COMPL. DATE 03/06/2002			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7677 - 8265		
08	1240 N	977	-0-	-263	-0-	39	1	938	2	N	-0-
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	39	1	933	2	N	-0-
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	43	1	978	2	N	-0-
11	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	39	1	1196	2	N	-0-
						933	3				
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-	-0-
*01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-	-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 7		RRCID -> 190316		COMPL. DATE 11/04/2001			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 9024		
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	50	1	1222	2	N	-0-
09	1350 N	1244	-0-	-106	-0-	50	1	1194	2	N	-0-
10	1333 N	1000	-0-	-333	-0-	42	1	958	2	N	-0-
11	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	41	1	1257	2	N	-0-
						980	3				
12	1271 N	1069	-0-	-202	-0-	1069	3		N	-0-	-0-
01	992 N	845	-0-	-147	-0-	845	3		N	-0-	-0-

MC DONALD "14"		WELL #: 7		RRCID -> 191131		COMPL. DATE 03/29/2002			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784		
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3		N	-0-	-0-
09	1320 N	1104	-0-	-216	-0-	1104	3		N	-0-	-0-
10	1240 N	1129	-0-	-111	-0-	1129	3		N	-0-	-0-
11	1140 N	1064	-0-	-76	-0-	1064	3		N	-0-	-0-
12	1147 N	1009	-0-	-138	-0-	1009	3		N	-0-	-0-
01	1116 N	987	-0-	-129	-0-	987	3		N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
HENDERSON P1		WELL #: 10		RRCID -> 191132		COMPL. DATE 09/04/2002			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7759 - 7929						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	713 N	613	-0-	-100	-0-		613	2		N	-0-				-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-		571	2		N	-0-				-0-
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-		594	2		N	-0-				-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-		37	2	572	3	N	-0-			-0-
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-		593	3		N	-0-				-0-
01	589 N	575	-0-	-14	-0-		575	3		N	-0-				-0-

HENDERSON 2		WELL #: 1		RRCID -> 191154		COMPL. DATE 07/19/2002			TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7742 - 8934						
08	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-		2379	2		N	-0-				-0-
09	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-		2264	2		N	-0-				-0-
10	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-		2296	2		N	-0-				-0-
11	2310 N	1908	-0-	-402	-0-		115	2	1793	3	N	-0-			-0-
12	2325 N	2003	-0-	-322	-0-		2003	3		N	-0-				-0-
01	2294 N	2199	-0-	-95	-0-		2199	3		N	-0-				-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 8		RRCID -> 191167		COMPL. DATE 02/10/2002			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440						
08	2170 X	2000	-0-	-170	-0-		2000	3		N	-0-				-0-
09	2430 X	1900	-0-	-530	-0-		1900	3		N	-0-				-0-
10	2511 X	1953	-0-	-558	-0-		1953	3		N	-0-				-0-
11	2430 X	1825	-0-	-605	-0-		1825	3		N	-0-				-0-
12	2046 X	1863	-0-	-183	-0-		1863	3		N	-0-				-0-
01	2015 X	1859	-0-	-156	-0-		1859	3		N	-0-				-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 1R		RRCID -> 191528		COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7616 - 8105						
08	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-		2997	2		N	-0-				-0-
09	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-		2893	2		N	-0-				-0-
10	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-		2540	2		N	-0-				-0-
11	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-		189	2	2943	3	N	-0-			-0-
12	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-		2826	3		N	-0-				-0-
*01	3100 N	3102	-0-	2	2		3102	3		N	-0-				-0-

MCMULLAN		WELL #: 7H		RRCID -> 191531		COMPL. DATE 05/07/2002			TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810						
08	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-		101	1	2458	2	N	-0-			-0-
09	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-		119	1	2845	2	N	-0-			-0-
10	2418 N	2397	-0-	-21	-0-		101	1	2296	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	5761	-0-	2761	2761		103	1	3179	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	2465	-0-	-635	2126		2465	3		N	-0-				-0-
*01	3100 N	2307	-0-	-793	1333		2307	3		N	-0-				-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 7		RRCID -> 193720		COMPL. DATE 01/12/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7832 - 8036						
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-		42	1	1009	2	N	-0-			-0-
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-		38	1	895	2	N	-0-			-0-
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-		35	1	799	2	N	-0-			-0-
11	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-		31	1	945	2	N	-0-			-0-
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-		737	3							-0-
*01	703 N	703	-0-	-0-	-0-		722	3		N	-0-				-0-
							703	3		N	-0-				-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		WELL #: 6		RRCID -> 193893	COMPL. DATE 01/17/2003	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7903	- 8065	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	N	-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	2	N	-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	N	-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-
						46	3				
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-

RIGGS 20		WELL #: 3		RRCID -> 194844		COMPL. DATE 02/22/2003			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8040 - 9172		
08	1271 N	1227	-0-	-44	-0-	49	1	1178	2	N	-0-
09	1230 N	1174	-0-	-56	-0-	47	1	1127	2	N	-0-
10	1302 N	1040	-0-	-262	-0-	44	1	996	2	N	-0-
11	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	50	1	1544	2	N	-0-
						1204	3				
12	1209 N	1147	-0-	-62	-0-	1147	3			N	-0-
*01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 13		RRCID -> 200871		COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7753 - 7934		
08	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-
09	1800 N	1681	-0-	-119	-0-	1681	2			N	-0-
10	1829 N	1257	-0-	-572	-0-	1257	2			N	-0-
11	1770 N	1502	-0-	-268	-0-	91	2	1411	3	N	-0-
12	1736 N	1486	-0-	-250	-0-	1486	3			N	-0-
*01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-

MCMULLAN 'A'		WELL #: 8		RRCID -> 205851		COMPL. DATE 05/18/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7751 - 8230		
08	1798 N	1773	-0-	-25	-0-	70	1	1703	2	N	-0-
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	71	1	1698	2	N	-0-
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	70	1	1593	2	N	-0-
11	3000 N	3395	-0-	395	395	61	1	1873	2	N	-0-
						1461	3				
12	2042 N	1647	-0-	-395	-0-	1647	3			N	-0-
*01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-

MCMULLAN 'B'		WELL #: 8		RRCID -> 205917		COMPL. DATE 05/24/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7795 - 8241		
08	3596 X	3213	-0-	-383	-0-	127	1	3086	2	N	-0-
09	3450 X	3055	-0-	-395	-0-	123	1	2932	2	N	-0-
10	3410 X	2981	-0-	-429	-0-	125	1	2856	2	N	-0-
11	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	90	1	2791	2	N	-0-
						2176	3				
12	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-
01	3224 X	3131	-0-	-93	-0-	3131	3			N	-0-

MCMULLAN 'C'		WELL #: 8		RRCID -> 206015		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7786 - 8181		
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	27	1	656	2	N	-0-
09	660 N	588	-0-	-72	-0-	24	1	564	2	N	-0-
10	682 N	568	-0-	-114	-0-	24	1	544	2	N	-0-
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	20	1	626	2	N	-0-
						488	3				
12	620 N	494	-0-	-126	-0-	494	3			N	-0-
*01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCMULLAN 'C'		WELL #: 9		RRCID -> 206131		COMPL. DATE 06/02/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7818 - 8027		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	68	1	1657	2	N	-0-
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	67	1	1587	2	N	-0-
10	1705 N	1457	-0-	-248	-0-	61	1	1396	2	N	-0-
11	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	54	1	1655	2	N	-0-
						1291	3				
12	1705 N	1303	-0-	-402	-0-	1303	3			N	-0-
01	1457 N	1301	-0-	-156	-0-	1301	3			N	-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 14		RRCID -> 206395		COMPL. DATE 06/17/2004			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7677 - 9058		
08	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-
09	2100 N	1822	-0-	-278	-0-	1822	2			N	-0-
10	2077 N	1891	-0-	-186	-0-	1891	2			N	-0-
11	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	125	2	1951	3	N	-0-
12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-
*01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-

WILKINS		WELL #: 8		RRCID -> 206505		COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7925 - 8071		
08	1767 N	1575	-0-	-192	-0-	62	1	1513	2	N	-0-
09	1560 N	1524	-0-	-36	-0-	61	1	1463	2	N	-0-
10	1612 N	1549	-0-	-63	-0-	65	1	1484	2	N	-0-
11	3000 N	3302	-0-	302	-0-	59	1	1822	2	N	-0-
						1421	3				
12	1767 N	1465	-0-	-302	-0-	1465	3			N	-0-
01	1550 N	1432	-0-	-118	-0-	1432	3			N	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 11		RRCID -> 206508		COMPL. DATE 07/03/2004			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7886 - 8241		
08	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	42	1	1016	2	N	-0-
09	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	42	1	988	2	N	-0-
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	44	1	1015	2	N	-0-
11	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	43	1	1317	2	N	-0-
						1027	3				
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-
*01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-

MCMULLEN 17		WELL #: 6		RRCID -> 206563		COMPL. DATE 06/21/2004			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7664 - 8234		
08	1798 X	1769	-0-	-29	-0-	1769	2			N	-0-
09	1830 N	1676	-0-	-154	-0-	1676	2			N	-0-
10	1829 N	1603	-0-	-226	-0-	1603	2			N	-0-
11	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	108	2	1687	3	N	-0-
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-
*01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-

SCHEUBER 'A'		WELL #: 9		RRCID -> 206565		COMPL. DATE 07/03/2004			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8171		
08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	64	1	1544	2	N	-0-
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	63	1	1498	2	N	-0-
10	1612 N	1598	-0-	-14	-0-	67	1	1531	2	N	-0-
11	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	30	1	918	2	N	-0-
						716	3				
12	1612 N	930	-0-	-682	-0-	930	3			N	-0-
*01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MEYBIN 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 206594		COMPL. DATE 07/27/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7986 - 8180		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	49	1	1199	2	N	-0-
09	1260 N	1201	-0-	-59	-0-	48	1	1153	2	N	-0-
10	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	52	1	1197	2	N	-0-
11	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	41	1	1271	2	N	-0-
						991	3				
12	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	1164	3		N	-0-	-0-
01	1240 N	1101	-0-	-139	-0-	1101	3		N	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 17		RRCID -> 206595		COMPL. DATE 08/08/2004			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7763 - 8214		
08	1519 N	1346	-0-	-173	-0-	53	1	1293	2	N	-0-
09	1440 N	1303	-0-	-137	-0-	53	1	1250	2	N	-0-
10	1457 N	1314	-0-	-143	-0-	55	1	1259	2	N	-0-
11	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	44	1	1366	2	N	-0-
						1065	3				
12	1333 N	1064	-0-	-269	-0-	1064	3		N	-0-	-0-
01	1302 N	1025	-0-	-277	-0-	1025	3		N	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 16		RRCID -> 206596		COMPL. DATE 07/31/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7720 - 8193		
08	1085 N	913	-0-	-172	-0-	36	1	877	2	N	-0-
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	36	1	855	2	N	-0-
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	38	1	877	2	N	-0-
11	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	38	1	1184	2	N	-0-
						923	3				
12	899 N	824	-0-	-75	-0-	824	3		N	-0-	-0-
01	899 N	798	-0-	-101	-0-	798	3		N	-0-	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 12		RRCID -> 207249		COMPL. DATE 08/27/2004			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7939 - 8158		
08	558 N	433	-0-	-125	-0-	17	1	416	2	N	-0-
09	510 N	404	-0-	-106	-0-	16	1	388	2	N	-0-
10	527 N	432	-0-	-95	-0-	18	1	414	2	N	-0-
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	15	1	450	2	N	-0-
						351	3				
12	403 N	318	-0-	-85	-0-	318	3		N	-0-	-0-
01	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	3		N	-0-	-0-

DAVIDSON A		WELL #: 11		RRCID -> 207269		COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7927 - 8151		
08	775 N	455	-0-	-320	-0-	18	1	437	2	N	-0-
09	570 N	467	-0-	-103	-0-	19	1	448	2	N	-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	460	2	N	-0-
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	17	1	526	2	N	-0-
						410	3				
12	496 N	439	-0-	-57	-0-	439	3		N	-0-	-0-
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3		N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MEYBIN "C"		WELL #: 1509		RRCID -> 207271		COMPL. DATE 09/03/2004			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7986 - 8180		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	744 N	722	-0-	-22	-0-	29	1	693	2	N	-0-
09	750 N	704	-0-	-46	-0-	28	1	676	2	N	-0-
10	744 N	681	-0-	-63	-0-	29	1	652	2	N	-0-
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	28	1	852	2	N	-0-
						665	3				
12	713 N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-
01	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-

DAVIDSON A		WELL #: 10		RRCID -> 207272		COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7848 - 8186		
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	63	1	1524	2	N	-0-
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	66	1	1582	2	N	-0-
10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	74	1	1683	2	N	-0-
11	3000 N	3707	-0-	707	707	66	1	2046	2	N	-0-
						1595	3				
12	2166 N	1459	-0-	-707	-0-	1459	3			N	-0-
*01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-

MEYBIN B		WELL #: 7		RRCID -> 207358		COMPL. DATE 09/29/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8129		
08	2170 X	2142	-0-	-28	-0-	85	1	2057	2	N	-0-
09	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	82	1	1957	2	N	-0-
10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	89	1	2030	2	N	-0-
11	3000 N	4516	-0-	1516	1516	81	1	2492	2	N	-0-
						1943	3				
12	3100 N	1989	-0-	-1111	405	1989	3			N	-0-
*01	2369 N	1964	-0-	-405	-0-	1964	3			N	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 17		RRCID -> 207734		COMPL. DATE 10/17/2004			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7745 - 7820		
08	372 N	243	-0-	-129	-0-	243	2			N	-0-
09	330 N	196	-0-	-134	-0-	196	2			N	-0-
10	341 N	141	-0-	-200	-0-	141	2			N	-0-
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	13	2	202	3	N	-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-
*01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-

SCHEUBER		WELL #: 10		RRCID -> 207735		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7927		
08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	68	1	1652	2	N	-0-
09	1680 N	1657	-0-	-23	-0-	67	1	1590	2	N	-0-
10	1767 N	1495	-0-	-272	-0-	63	1	1432	2	N	-0-
11	3000 N	3196	-0-	196	196	57	1	1764	2	N	-0-
						1375	3				
12	1810 N	1614	-0-	-196	-0-	1614	3			N	-0-
*01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-

SCHEUBER		WELL #: 11		RRCID -> 207739		COMPL. DATE 11/03/2004			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8052		
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	48	1	1166	2	N	-0-
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	47	1	1110	2	N	-0-
10	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	49	1	1124	2	N	-0-
11	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	47	1	1443	2	N	-0-
						1125	3				
12	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	1144	3			N	-0-
01	1178 N	1130	-0-	-48	-0-	1130	3			N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HENNDERSON P1		WELL #: 18		RRCID -> 207750		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 7997			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-	-0-	-0-
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-	-0-	-0-
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-	-0-	-0-
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	46	2	717 3 N	-0-	-0-	-0-
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-	-0-	-0-

HENNDERSON P1		WELL #: 16		RRCID -> 207751		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7764 - 7933			
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-	-0-	-0-
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-	-0-	-0-
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	61	2	942 3 N	-0-	-0-	-0-
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 15		RRCID -> 207919		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7706 - 7865			
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-	-0-	-0-
09	390 N	337	-0-	-53	-0-	337	2	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	325	-0-	-35	-0-	20	2	305 3 N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	3	N	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER B		WELL #: 11		RRCID -> 207920		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7798 - 8053			
08	961 N	941	-0-	-20	-0-	37	1	904 2 N	-0-	-0-	-0-
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	37	1	891 2 N	-0-	-0-	-0-
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	40	1	905 2 N	-0-	-0-	-0-
11	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	26	1	794 2 N	-0-	-0-	-0-
						619	3				
12	930 N	759	-0-	-171	-0-	759	3	N	-0-	-0-	-0-
01	930 N	777	-0-	-153	-0-	777	3	N	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER		WELL #: 12		RRCID -> 207921		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7822 - 8036			
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	38	1	909 2 N	-0-	-0-	-0-
09	960 N	886	-0-	-74	-0-	36	1	850 2 N	-0-	-0-	-0-
10	961 N	909	-0-	-52	-0-	38	1	871 2 N	-0-	-0-	-0-
11	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	35	1	1089 2 N	-0-	-0-	-0-
						849	3				
12	930 N	881	-0-	-49	-0-	881	3	N	-0-	-0-	-0-
01	899 N	875	-0-	-24	-0-	875	3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 18R		RRCID -> 207930		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7768 - 8271			
08	1953 N	1818	-0-	-135	-0-	72	1	1746 2 N	-0-	-0-	-0-
09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	72	1	1708 2 N	-0-	-0-	-0-
10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	75	1	1723 2 N	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	3876	-0-	876	876	69	1	2139 2 N	-0-	-0-	-0-
						1668	3				
12	2597 N	1721	-0-	-876	-0-	1721	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 2		RRCID -> 208494		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7760 - 7885					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 8		RRCID -> 209026		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 7868					
08	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	-0-	3005 3		N	-0-			-0-
09	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	-0-	2873 3		N	-0-			-0-
10	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	-0-	2965 3		N	-0-			-0-
11	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	-0-	2663 3		N	-0-			-0-
12	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	-0-	2486 3		N	-0-			-0-
*01	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	-0-	2689 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #: 3507		RRCID -> 209329		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 7954					
08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	-0-	1648 3		N	-0-			-0-
09	1560 N	1513	-0-	-47	-0-	-0-	1513 3		N	-0-			-0-
10	1519 N	1439	-0-	-80	-0-	-0-	1439 3		N	-0-			-0-
11	1590 N	1389	-0-	-201	-0-	-0-	1389 3		N	-0-			-0-
12	1550 N	1444	-0-	-106	-0-	-0-	1444 3		N	-0-			-0-
*01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	1441 3		N	-0-			-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 13		RRCID -> 209601		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7765 - 7970					
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	244 2	N	-0-			-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	239 2	N	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	241 2	N	-0-			-0-
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	293 2	N	-0-			-0-
							228 3						
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-			-0-
*01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-

SCHEUBER		WELL #: 14		RRCID -> 210146		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7889 - 8083					
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	839 2	N	-0-			-0-
09	870 N	846	-0-	-24	-0-	-0-	34 1	812 2	N	-0-			-0-
10	868 N	857	-0-	-11	-0-	-0-	36 1	821 2	N	-0-			-0-
11	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	985 2	N	-0-			-0-
							768 3						
12	868 N	809	-0-	-59	-0-	-0-	809 3		N	-0-			-0-
01	868 N	795	-0-	-73	-0-	-0-	795 3		N	-0-			-0-

SCHEUBER		WELL #: 15		RRCID -> 210157		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7835 - 8079					
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	44 1	1057 2	N	-0-			-0-
09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	1021 2	N	-0-			-0-
10	1116 N	821	-0-	-295	-0-	-0-	34 1	787 2	N	-0-			-0-
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	-0-	33 1	1024 2	N	-0-			-0-
							798 3						
12	1085 N	846	-0-	-239	-0-	-0-	846 3		N	-0-			-0-
*01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	880 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
SCHEUBER		WELL #: 13		RRCID -> 210160		COMPL. DATE 03/26/2005			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7808 - 8032		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	35	1	847	2	N	-0-
09	780 N	647	-0-	-133	-0-	26	1	621	2	N	-0-
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	38	1	873	2	N	-0-
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	30	1	921	2	N	-0-
						718	3				
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-
01	899 N	731	-0-	-168	-0-	731	3			N	-0-

SCHEUBER B		WELL #: 10		RRCID -> 210161		COMPL. DATE 11/30/2004			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7818 - 8067		
08	1209 N	1039	-0-	-170	-0-	41	1	998	2	N	-0-
09	1020 N	972	-0-	-48	-0-	39	1	933	2	N	-0-
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	43	1	980	2	N	-0-
11	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	38	1	1181	2	N	-0-
						921	3				
12	992 N	955	-0-	-37	-0-	955	3			N	-0-
01	1023 N	946	-0-	-77	-0-	946	3			N	-0-

PERRY GU 21		WELL #: 17		RRCID -> 210162		COMPL. DATE 03/12/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7894 - 8097		
08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	77	2	1202	3	N	-0-
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-
*01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-

PERRY GU 21		WELL #: 18		RRCID -> 210167		COMPL. DATE 03/14/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7901 - 8105		
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-
10	651 N	552	-0-	-99	-0-	552	2			N	-0-
11	720 N	676	-0-	-44	-0-	41	2	635	3	N	-0-
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-
*01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 210703		COMPL. DATE 05/03/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7965 - 8235		
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	38	1	919	2	N	-0-
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	32	1	773	2	N	-0-
10	620 N	437	-0-	-183	-0-	18	1	419	2	N	-0-
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	24	1	725	2	N	-0-
						566	3				
12	837 N	719	-0-	-118	-0-	719	3			N	-0-
*01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 17		RRCID -> 210816		COMPL. DATE 04/26/2005			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7945 - 8080		
08	930 N	880	-0-	-50	-0-	35	1	845	2	N	-0-
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	36	1	845	2	N	-0-
10	899 N	889	-0-	-10	-0-	37	1	852	2	N	-0-
11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	34	1	1038	2	N	-0-
						810	3				
12	899 N	843	-0-	-56	-0-	843	3			N	-0-
01	899 N	838	-0-	-61	-0-	838	3			N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
MCMULLAN "B"		WELL #: 11		RRCID -> 211271		COMPL. DATE 05/08/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7719 - 8307					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1916 N	1916	-0-	-0-		76 1	1840	2	N	-0-			-0-
09		1830 X	1818	-0-	-12		73 1	1745	2	N	-0-			-0-
10		2015 X	1818	-0-	-197		76 1	1742	2	N	-0-			-0-
11		3851 X	3851	-0-	-0-		69 1	2125	2	N	-0-			-0-
							1657 3							
12		2015 X	1724	-0-	-291		1724 3			N	-0-			-0-
01		1922 X	1657	-0-	-265		1657 3			N	-0-			-0-

MCMULLAN B		WELL #: 10		RRCID -> 211296		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7816 - 8271					
08		1968 N	1968	-0-	-0-		78 1	1890	2	N	-0-			-0-
09		1950 N	1834	-0-	-116		74 1	1760	2	N	-0-			-0-
10		2015 N	1900	-0-	-115		80 1	1820	2	N	-0-			-0-
11		3000 N	4325	-0-	1325		77 1	2387	2	N	-0-			-0-
							1861 3							
12		3100 N	1828	-0-	-1272	53	1828 3			N	-0-			-0-
*01		1908 N	1855	-0-	-53		1855 3			N	-0-			-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 211298		COMPL. DATE 05/27/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8228					
08		743 N	743	-0-	-0-		29 1	714	2	N	-0-			-0-
09		726 N	726	-0-	-0-		29 1	697	2	N	-0-			-0-
10		744 N	740	-0-	-4		31 1	709	2	N	-0-			-0-
11		1518 N	1518	-0-	-0-		27 1	838	2	N	-0-			-0-
							653 3							
12		744 N	571	-0-	-173		571 3			N	-0-			-0-
01		744 N	543	-0-	-201		543 3			N	-0-			-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 211301		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7776 - 8365					
08		1395 N	1260	-0-	-135		50 1	1210	2	N	-0-			-0-
09		1380 N	1224	-0-	-156		49 1	1175	2	N	-0-			-0-
10		1271 N	1036	-0-	-235		44 1	992	2	N	-0-			-0-
11		1697 N	1697	-0-	-0-		30 1	937	2	N	-0-			-0-
							730 3							
12		1271 N	701	-0-	-570		701 3			N	-0-			-0-
01		1023 N	525	-0-	-498		525 3			N	-0-			-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 13		RRCID -> 211524		COMPL. DATE 06/14/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7714 - 8274					
08		1175 N	1175	-0-	-0-		47 1	1128	2	N	-0-			-0-
09		1119 N	1119	-0-	-0-		45 1	1074	2	N	-0-			-0-
10		1209 N	1026	-0-	-183		43 1	983	2	N	-0-			-0-
11		2508 N	2508	-0-	-0-		45 1	1384	2	N	-0-			-0-
							1079 3							
12		1147 N	955	-0-	-192		955 3			N	-0-			-0-
01		1023 N	905	-0-	-118		905 3			N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
MCMULLAN A		WELL #: 10		RRCID -> 211876		COMPL. DATE 06/21/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7755 - 8325				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	63	1	1530	2	N	-0-	-0-
09	1590	X	1555	-0-	-35	-0-	63	1	1492	2	N	-0-	-0-
10	1643	X	1555	-0-	-88	-0-	65	1	1490	2	N	-0-	-0-
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	55	1	1710	2	N	-0-	-0-
							1333	3					
12	1643	X	1323	-0-	-320	-0-	1323	3			N	-0-	-0-
01	1612	X	1472	-0-	-140	-0-	1472	3			N	-0-	-0-

MCMULLAN D		WELL #: 9		RRCID -> 212122		COMPL. DATE 08/18/2005			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7855 - 8059				
08	899	N	808	-0-	-91	-0-	32	1	776	2	N	-0-	-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	34	1	801	2	N	-0-	-0-
10	961	N	804	-0-	-157	-0-	34	1	770	2	N	-0-	-0-
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	25	1	773	2	N	-0-	-0-
							603	3					
12	868	N	640	-0-	-228	-0-	640	3			N	-0-	-0-
01	806	N	369	-0-	-437	-0-	369	3			N	-0-	-0-

MCMULLAN C		WELL #: 11		RRCID -> 213205		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7805 - 8005				
08	310	N	251	-0-	-59	-0-	10	1	241	2	N	-0-	-0-
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	10	1	240	2	N	-0-	-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	10	1	231	2	N	-0-	-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	9	1	281	2	N	-0-	-0-
							219	3					
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-	-0-
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-	-0-

MCMULLAN D		WELL #: 10		RRCID -> 213208		COMPL. DATE 08/18/2005			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7984				
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	21	1	514	2	N	-0-	-0-
09	660	N	517	-0-	-143	-0-	21	1	496	2	N	-0-	-0-
10	558	N	508	-0-	-50	-0-	21	1	487	2	N	-0-	-0-
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	18	1	562	2	N	-0-	-0-
							438	3					
12	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-	-0-
01	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-	-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 14R		RRCID -> 213234		COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 8323				
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	49	1	1178	2	N	-0-	-0-
09	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	48	1	1153	2	N	-0-	-0-
10	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	49	1	1116	2	N	-0-	-0-
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	43	1	1341	2	N	-0-	-0-
							1045	3					
12	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1158	3			N	-0-	-0-
01	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	3			N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.//		23365 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
MCMULLAN		WELL #:		11	RRCID ->	213282	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7795 - 8334
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		1860 X	1837	-0-	-23	-0-	73 1	1764 2	N	-0-		-0-
09		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	72 1	1724 2	N	-0-		-0-
10		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	61 1	1399 2	N	-0-		-0-
11		3000 N	3372	-0-	372	372	60 1	1861 2	N	-0-		-0-
							1451 3					
12		1666 N	1294	-0-	-372	-0-	1294 3		N	-0-		-0-
*01		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "B"		WELL #:		9	RRCID ->	213387	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7778 - 8314
08		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	105 1	2535 2	N	-0-		-0-
09		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	104 1	2466 2	N	-0-		-0-
10		2666 N	2606	-0-	-60	-0-	109 1	2497 2	N	-0-		-0-
11		3000 N	5506	-0-	2506	2506	98 1	3039 2	N	-0-		-0-
							2369 3					
12		3100 N	2468	-0-	-632	1874	2468 3		N	-0-		-0-
*01		3100 N	2457	-0-	-643	1231	2457 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN		WELL #:		9	RRCID ->	214327	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8176 - 8231
08		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	92 1	2223 2	N	-0-		-0-
09		2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	88 1	2091 2	N	-0-		-0-
10		2232 X	1930	-0-	-302	-0-	81 1	1849 2	N	-0-		-0-
11		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	86 1	2639 2	N	-0-		-0-
							2058 3					
12		2325 X	2094	-0-	-231	-0-	2094 3		N	-0-		-0-
01		2325 X	2050	-0-	-275	-0-	2050 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "B"		WELL #:		12	RRCID ->	214339	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7772 - 8331
08		3751 X	3636	-0-	-115	-0-	144 1	3492 2	N	-0-		-0-
09		3630 X	3623	-0-	-7	-0-	146 1	3477 2	N	-0-		-0-
10		3689 X	3664	-0-	-25	-0-	154 1	3510 2	N	-0-		-0-
11		8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	145 1	4463 2	N	-0-		-0-
							3480 3					
12		3751 X	3400	-0-	-351	-0-	3400 3		N	-0-		-0-
01		3751 X	3439	-0-	-312	-0-	3439 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "3"		WELL #:		10	RRCID ->	214412	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7760 - 8247
08		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	118 1	2849 2	N	-0-		-0-
09		2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	115 1	2727 2	N	-0-		-0-
10		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	119 1	2714 2	N	-0-		-0-
11		3000 N	6121	-0-	3121	3121	109 1	3378 2	N	-0-		-0-
							2634 3					
12		3100 N	2731	-0-	-369	2752	2731 3		N	-0-		-0-
*01		3100 N	2689	-0-	-411	2341	2689 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
DAVIDSON 5		WELL #: 15		RRCID -> 218232		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7626 - 8128			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	45	1	1089	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1110 N	1096	-0-	-14	-0-	44	1	1052	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1178 N	1073	-0-	-105	-0-	45	1	1028	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	43	1	1326	2	N	-0-	-0-	-0-
						1034	3						
12	1147 N	915	-0-	-232	-0-	915	3			N	-0-	-0-	-0-
01	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1081	3			N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 13		RRCID -> 218385		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7637 - 8147			
08	992 X	956	-0-	-36	-0-	38	1	918	2	N	-0-	-0-	-0-
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	38	1	895	2	N	-0-	-0-	-0-
10	992 N	931	-0-	-61	-0-	39	1	892	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	36	1	1100	2	N	-0-	-0-	-0-
						858	3						
12	961 N	903	-0-	-58	-0-	903	3			N	-0-	-0-	-0-
01	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 11		RRCID -> 218414		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7596 - 8096			
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	38	1	926	2	N	-0-	-0-	-0-
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	37	1	886	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1023 N	940	-0-	-83	-0-	39	1	901	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	35	1	1078	2	N	-0-	-0-	-0-
						841	3						
12	961 N	878	-0-	-83	-0-	878	3			N	-0-	-0-	-0-
*01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 14		RRCID -> 219789		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7632 - 8196			
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	45	1	1091	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	45	1	1081	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	47	1	1074	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	42	1	1311	2	N	-0-	-0-	-0-
						1022	3						
12	1178 N	1084	-0-	-94	-0-	1084	3			N	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	1062	3			N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 9		RRCID -> 219791		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7605 - 8164			
08	1395 X	1327	-0-	-68	-0-	53	1	1274	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	54	1	1276	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1395 N	1333	-0-	-62	-0-	56	1	1277	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	50	1	1530	2	N	-0-	-0-	-0-
						1193	3						
12	1364 N	1203	-0-	-161	-0-	1203	3			N	-0-	-0-	-0-
01	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	1319	3			N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
DAVIDSON 5		WELL #: 10		RRCID -> 219815		COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7650 - 8192						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	31	1	745	2	N	-0-				-0-
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	33	1	773	2	N	-0-				-0-
10	837 N	795	-0-	-42	-0-	33	1	762	2	N	-0-				-0-
11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	32	1	972	2	N	-0-				-0-
						758	3								
12	837 N	773	-0-	-64	-0-	773	3			N	-0-				-0-
01	806 N	773	-0-	-33	-0-	773	3			N	-0-				-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 12		RRCID -> 220664		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7655 - 8241						
08	496 N	481	-0-	-15	-0-	19	1	462	2	N	-0-				-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	25	1	589	2	N	-0-				-0-
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	22	1	511	2	N	-0-				-0-
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	20	1	629	2	N	-0-				-0-
						490	3								
12	620 N	505	-0-	-115	-0-	505	3			N	-0-				-0-
01	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-				-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 26		RRCID -> 222800		COMPL. DATE 10/12/2006			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8128						
08	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	40	1	972	2	N	-0-				-0-
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	39	1	931	2	N	-0-				-0-
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	42	1	953	2	N	-0-				-0-
11	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	38	1	1168	2	N	-0-				-0-
						911	3								
12	961 N	917	-0-	-44	-0-	917	3			N	-0-				-0-
01	961 N	920	-0-	-41	-0-	920	3			N	-0-				-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 20		RRCID -> 223791		COMPL. DATE 10/20/2006			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7641 - 8152						
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	48	1	1163	2	N	-0-				-0-
09	1200 N	1185	-0-	-15	-0-	48	1	1137	2	N	-0-				-0-
10	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	50	1	1152	2	N	-0-				-0-
11	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	46	1	1432	2	N	-0-				-0-
						1116	3								
12	1240 N	1146	-0-	-94	-0-	1146	3			N	-0-				-0-
01	1209 N	1126	-0-	-83	-0-	1126	3			N	-0-				-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 25		RRCID -> 223798		COMPL. DATE 11/10/2006			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8194						
08	1488 N	1291	-0-	-197	-0-	51	1	1240	2	N	-0-				-0-
09	1500 N	1260	-0-	-240	-0-	51	1	1209	2	N	-0-				-0-
10	1333 N	1274	-0-	-59	-0-	54	1	1220	2	N	-0-				-0-
11	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	48	1	1477	2	N	-0-				-0-
						1152	3								
12	1302 N	1202	-0-	-100	-0-	1202	3			N	-0-				-0-
01	1271 N	1191	-0-	-80	-0-	1191	3			N	-0-				-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
MEYBIN "4"		WELL #: 19		RRCID -> 224332		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7616 - 8076			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	69	1	1681	2	N	-0-		-0-
09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	69	1	1637	2	N	-0-		-0-
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	72	1	1648	2	N	-0-		-0-
11	3000 N	3484	-0-	484	484	62	1	1923	2	N	-0-		-0-
						1499	3						
12	2154 N	1670	-0-	-484	-0-	1670	3			N	-0-		-0-
*01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 21		RRCID -> 224345		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7690 - 8143			
08	1364 N	1227	-0-	-137	-0-	49	1	1178	2	N	-0-		-0-
09	1320 N	1099	-0-	-221	-0-	44	1	1055	2	N	-0-		-0-
10	1333 N	1090	-0-	-243	-0-	46	1	1044	2	N	-0-		-0-
11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	41	1	1279	2	N	-0-		-0-
						997	3						
12	1147 N	1014	-0-	-133	-0-	1014	3			N	-0-		-0-
01	1085 N	1015	-0-	-70	-0-	1015	3			N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 23		RRCID -> 224571		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 8399		PERF. 7710 - 8114			
08	1488 N	1403	-0-	-85	-0-	56	1	1347	2	N	-0-		-0-
09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	55	1	1310	2	N	-0-		-0-
10	1364 N	1344	-0-	-20	-0-	56	1	1288	2	N	-0-		-0-
11	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	53	1	1642	2	N	-0-		-0-
						1280	3						
12	1364 N	1325	-0-	-39	-0-	1325	3			N	-0-		-0-
01	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	1303	3			N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 22		RRCID -> 224925		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7666 - 8208			
08	868 N	789	-0-	-79	-0-	31	1	758	2	N	-0-		-0-
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	30	1	724	2	N	-0-		-0-
10	775 N	751	-0-	-24	-0-	32	1	719	2	N	-0-		-0-
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	29	1	885	2	N	-0-		-0-
						690	3						
12	775 N	698	-0-	-77	-0-	698	3			N	-0-		-0-
01	744 N	680	-0-	-64	-0-	680	3			N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 24		RRCID -> 224937		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7754 - 8184			
08	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	49	1	1198	2	N	-0-		-0-
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	49	1	1160	2	N	-0-		-0-
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	51	1	1171	2	N	-0-		-0-
11	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	47	1	1435	2	N	-0-		-0-
						1119	3						
12	1209 N	1123	-0-	-86	-0-	1123	3			N	-0-		-0-
01	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	1163	3			N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
SCHEUBER "B"		WELL #: 12		RRCID -> 225446		COMPL. DATE 01/09/2007			TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7855 - 8095		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	24	1	581	2	N	-0-
09	600 N	574	-0-	-26	-0-	23	1	551	2	N	-0-
10	620 N	568	-0-	-52	-0-	24	1	544	2	N	-0-
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	23	1	697	2	N	-0-
						544	3				
12	589 N	542	-0-	-47	-0-	542	3			N	-0-
01	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 226932		COMPL. DATE 01/16/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8172		
08	1736 N	1112	-0-	-624	-0-	44	1	1068	2	N	-0-
09	1590 N	1391	-0-	-199	-0-	56	1	1335	2	N	-0-
10	1519 N	1507	-0-	-12	-0-	63	1	1444	2	N	-0-
11	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	51	1	1574	2	N	-0-
						1227	3				
12	1426 N	1414	-0-	-12	-0-	1414	3			N	-0-
01	1519 N	1381	-0-	-138	-0-	1381	3			N	-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 14		RRCID -> 227117		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7838 - 8042		
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	45	1	1087	2	N	-0-
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	45	1	1065	2	N	-0-
10	1178 N	1096	-0-	-82	-0-	46	1	1050	2	N	-0-
11	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	42	1	1291	2	N	-0-
						1007	3				
12	1147 N	1040	-0-	-107	-0-	1040	3			N	-0-
*01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 15		RRCID -> 227121		COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7855 - 8126		
08	1581 N	1493	-0-	-88	-0-	59	1	1434	2	N	-0-
09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	56	1	1320	2	N	-0-
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	57	1	1311	2	N	-0-
11	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	51	1	1572	2	N	-0-
						1226	3				
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-
*01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-

WILKINS		WELL #: 10		RRCID -> 227568		COMPL. DATE 01/29/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7880 - 8056		
08	930 N	871	-0-	-59	-0-	34	1	837	2	N	-0-
09	840 N	819	-0-	-21	-0-	33	1	786	2	N	-0-
10	868 N	819	-0-	-49	-0-	34	1	785	2	N	-0-
11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	30	1	939	2	N	-0-
						732	3				
12	837 N	769	-0-	-68	-0-	769	3			N	-0-
01	806 N	759	-0-	-47	-0-	759	3			N	-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 19		RRCID -> 227680		COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7916 - 8062		
08	806 N	685	-0-	-121	-0-	685	2			N	-0-
09	690 N	669	-0-	-21	-0-	669	2			N	-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	41	2	632	3	N	-0-
12	682 N	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-
01	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
PERRY 21 LEASE		WELL #: 22		RRCID -> 227746		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7830 - 7957				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2				N	-0-			-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2				N	-0-			-0-
10	496 N	467	-0-	-29	-0-	467 2				N	-0-			-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	29 2	451	3		N	-0-			-0-
12	496 N	480	-0-	-16	-0-	480 3				N	-0-			-0-
*01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3				N	-0-			-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 23		RRCID -> 227747		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 8215		PERF. 7916 - 8049				
08	651 N	621	-0-	-30	-0-	621 2				N	-0-			-0-
09	600 N	581	-0-	-19	-0-	581 2				N	-0-			-0-
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2				N	-0-			-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	39 2	601	3		N	-0-			-0-
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3				N	-0-			-0-
01	620 N	606	-0-	-14	-0-	606 3				N	-0-			-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 27		RRCID -> 227897		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 8087		PERF. 7877 - 7962				
08	651 N	599	-0-	-52	-0-	599 2				N	-0-			-0-
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2				N	-0-			-0-
10	651 N	602	-0-	-49	-0-	602 2				N	-0-			-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	37 2	572	3		N	-0-			-0-
12	620 N	585	-0-	-35	-0-	585 3				N	-0-			-0-
*01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3				N	-0-			-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 25R		RRCID -> 228092		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 8156		PERF. 7850 - 7997				
08	992 N	796	-0-	-196	-0-	796 2				N	-0-			-0-
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2				N	-0-			-0-
10	837 N	813	-0-	-24	-0-	813 2				N	-0-			-0-
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	51 2	803	3		N	-0-			-0-
12	837 N	821	-0-	-16	-0-	821 3				N	-0-			-0-
*01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3				N	-0-			-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 26		RRCID -> 228398		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 8198		PERF. 7870 - 7997				
08	527 N	504	-0-	-23	-0-	504 2				N	-0-			-0-
09	510 N	453	-0-	-57	-0-	453 2				N	-0-			-0-
10	496 N	463	-0-	-33	-0-	463 2				N	-0-			-0-
11	480 N	458	-0-	-22	-0-	28 2	430	3		N	-0-			-0-
12	465 N	390	-0-	-75	-0-	390 3				N	-0-			-0-
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	447 3				N	-0-			-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 20		RRCID -> 228559		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7872 - 8063				
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2				N	-0-			-0-
09	720 N	684	-0-	-36	-0-	684 2				N	-0-			-0-
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2				N	-0-			-0-
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	44 2	688	3		N	-0-			-0-
12	713 N	707	-0-	-6	-0-	707 3				N	-0-			-0-
01	713 N	699	-0-	-14	-0-	699 3				N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MEYBIN "4"		WELL #: 29		RRCID -> 228578		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7670 - 8200			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1395 N	1188	-0-	-207	-0-	47	1	1141	2	N	-0-
09	1320 N	1160	-0-	-160	-0-	47	1	1113	2	N	-0-
10	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	48	1	1101	2	N	-0-
11	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	42	1	1308	2	N	-0-
						1020	3				
12	1209 N	1107	-0-	-102	-0-	1107	3			N	-0-
01	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	1081	3			N	-0-

PERRY GU 21		WELL #: 21		RRCID -> 228587		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7846 - 7961			
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-
09	750 N	517	-0-	-233	-0-	517	2			N	-0-
10	682 N	472	-0-	-210	-0-	472	2			N	-0-
11	750 N	519	-0-	-231	-0-	31	2	488	3	N	-0-
12	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-
*01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-

PERRY GU 21		WELL #: 24		RRCID -> 228727		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8012			
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	58	2	906	3	N	-0-
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-
*01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 30		RRCID -> 228967		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7727 - 8178			
08	1829 N	1520	-0-	-309	-0-	60	1	1460	2	N	-0-
09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	64	1	1529	2	N	-0-
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	65	1	1488	2	N	-0-
11	3000 N	3453	-0-	453	453	62	1	1905	2	N	-0-
						1486	3				
12	1982 N	1529	-0-	-453	-0-	1529	3			N	-0-
*01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-

SCHEUBER		WELL #: 9		RRCID -> 229239		COMPL. DATE 05/06/2007		TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7828 - 8054			
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	50	1	1221	2	N	-0-
09	1170 N	823	-0-	-347	-0-	33	1	790	2	N	-0-
10	1209 N	861	-0-	-348	-0-	36	1	825	2	N	-0-
11	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	33	1	1018	2	N	-0-
						794	3				
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-
*01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-

DAVIDSON AB LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 229294		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7870 - 8010			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	14B2 EXT	832	-0-	832	832	832	3			Y	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
MCMULLAN		WELL #: 10		RRCID -> 229331		COMPL. DATE 05/20/2007			TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7774 - 8194				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	47	1	1127	2	N	-0-		-0-
09	1140 N	1134	-0-	-6	-0-	46	1	1088	2	N	-0-		-0-
10	1209 N	1154	-0-	-55	-0-	49	1	1105	2	N	-0-		-0-
11	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	44	1	1362	2	N	-0-		-0-
						1062	3						
12	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1103	3			N	-0-		-0-
01	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	1093	3			N	-0-		-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 10		RRCID -> 230171		COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7855 - 8068				
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	29	1	706	2	N	-0-		-0-
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	28	1	670	2	N	-0-		-0-
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	686	2	N	-0-		-0-
11	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	28	1	855	2	N	-0-		-0-
						667	3						
12	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-		-0-
01	713 N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-		-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 8		RRCID -> 230172		COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7690 - 8150				
08	3565 X	2794	-0-	-771	-0-	111	1	2683	2	N	-0-		-0-
09	2400 X	2290	-0-	-110	-0-	92	1	2198	2	N	-0-		-0-
10	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	134	1	3050	2	N	-0-		-0-
11	8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	158	1	4872	2	N	-0-		-0-
						3799	3						
12	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-		-0-
*01	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1722		RRCID -> 230217		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7802 - 7895				
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-		-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-		-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-		-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-		-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-		-0-
*01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1719		RRCID -> 230358		COMPL. DATE 06/05/2007			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7886 - 7963				
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-		-0-
09	1170 N	914	-0-	-256	-0-	914	3			N	-0-		-0-
10	992 N	893	-0-	-99	-0-	893	3			N	-0-		-0-
11	930 N	845	-0-	-85	-0-	845	3			N	-0-		-0-
12	930 N	870	-0-	-60	-0-	870	3			N	-0-		-0-
01	899 N	867	-0-	-32	-0-	867	3			N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1721		RRCID -> 230360		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7742 - 7884				
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-		-0-
09	540 N	295	-0-	-245	-0-	295	3			N	-0-		-0-
10	403 N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-		-0-
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-		-0-
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-		-0-
*01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DAVIDSON		WELL #: 1728		RRCID -> 230365		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7896			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	3	N	-0-	-0-	-0-
09	960 X	559	-0-	-401	-0-	559	3	N	-0-	-0-	-0-
10	992 X	245	-0-	-747	-0-	245	3	N	-0-	-0-	-0-
11	960 X	610	-0-	-350	-0-	610	3	N	-0-	-0-	-0-
12	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3411		RRCID -> 230379		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7804 - 8218			
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-	-0-	-0-
09	960 N	885	-0-	-75	-0-	36	1	N	-0-	-0-	-0-
10	899 N	854	-0-	-45	-0-	36	1	N	-0-	-0-	-0-
11	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-	-0-	-0-
12	930 N	745	-0-	-185	-0-	766	3	N	-0-	-0-	-0-
01	868 N	784	-0-	-84	-0-	745	3	N	-0-	-0-	-0-
01	868 N	784	-0-	-84	-0-	784	3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3412		RRCID -> 230495		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7738 - 8188			
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	-0-	-0-
09	780 N	777	-0-	-3	-0-	31	1	N	-0-	-0-	-0-
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-	-0-	-0-
11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	-0-	-0-
12	806 N	755	-0-	-51	-0-	736	3	N	-0-	-0-	-0-
01	806 N	743	-0-	-63	-0-	755	3	N	-0-	-0-	-0-
01	806 N	743	-0-	-63	-0-	743	3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3413		RRCID -> 230496		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7692 - 8230			
08	651 N	625	-0-	-26	-0-	25	1	N	-0-	-0-	-0-
09	630 N	601	-0-	-29	-0-	24	1	N	-0-	-0-	-0-
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-	-0-	-0-
11	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-	-0-	-0-
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	1100	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	939	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-	-0-	-0-

PERRY GU 21		WELL #: 16		RRCID -> 230498		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7924			
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-	-0-	-0-
09	840 N	531	-0-	-309	-0-	531	2	N	-0-	-0-	-0-
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-	-0-	-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1723		RRCID -> 231036		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7775 - 7914			
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	-0-	-0-
09	570 X	317	-0-	-253	-0-	317	3	N	-0-	-0-	-0-
10	589 X	100	-0-	-489	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3	N	-0-	-0-	-0-

 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 DAVIDSON WELL #: 1720 RRCID -> 231041 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7710 - 7858

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
08		396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-		-0-
09		510 N	381	-0-	-129	-0-	381 3		N	-0-		-0-
10		434 N	297	-0-	-137	-0-	297 3		N	-0-		-0-
11		390 N	326	-0-	-64	-0-	326 3		N	-0-		-0-
12		403 N	312	-0-	-91	-0-	312 3		N	-0-		-0-
01		310 N	283	-0-	-27	-0-	283 3		N	-0-		-0-

 DAVIDSON WELL #: 1724 RRCID -> 231043 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7760 - 7910

08		1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		N	-0-		-0-
09		1020 X	727	-0-	-293	-0-	727 3		N	-0-		-0-
10		1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286 3		N	-0-		-0-
11		2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007 3		N	-0-		-0-
12		2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163 3		N	-0-		-0-
*01		2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2049 3		N	-0-		-0-

 DAVIDSON WELL #: 1726 RRCID -> 231045 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7702 - 7846

08		507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-		-0-
09		630 N	344	-0-	-286	-0-	344 3		N	-0-		-0-
10		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-		-0-
11		2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919 3		N	-0-		-0-
12		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652 3		N	-0-		-0-
*01		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426 3		N	-0-		-0-

 DAVIDSON WELL #: 1725 RRCID -> 231049 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7720 - 7862

08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-		-0-
09		630 N	586	-0-	-44	-0-	586 3		N	-0-		-0-
10		713 N	545	-0-	-168	-0-	545 3		N	-0-		-0-
11		600 N	366	-0-	-234	-0-	366 3		N	-0-		-0-
12		620 N	284	-0-	-336	-0-	284 3		N	-0-		-0-
01		558 N	292	-0-	-266	-0-	292 3		N	-0-		-0-

 MEYBIN "C" WELL #: 3415 RRCID -> 231065 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7756 - 7940

08		868 N	832	-0-	-36	-0-	33 1	799 2	N	-0-		-0-
09		900 N	853	-0-	-47	-0-	34 1	819 2	N	-0-		-0-
10		966 N	966	-0-	-0-	-0-	41 1	925 2	N	-0-		-0-
11		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	37 1	1129 2	N	-0-		-0-
							881 3					
12		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-		-0-
01		961 N	881	-0-	-80	-0-	881 3		N	-0-		-0-

 DAVIDSON WELL #: 3509 RRCID -> 231066 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7856 - 7982

08		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-		-0-
09		750 N	615	-0-	-135	-0-	615 3		N	-0-		-0-
10		744 N	6	-0-	-738	-0-	6 3		N	-0-		-0-
11		3000 N	4514	-0-	1514	1514	4514 3		N	-0-		-0-
12		3100 N	5883	-0-	2783	4297	5883 3		N	-0-		-0-
*01		3100 N	5114	-0-	2014	6311	5114 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		WELL #: 3414		RRCID ->	231068	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7860	- 8015
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	775 N	749	-0-	-26	-0-	30	1	719	2	N	-0-	-0-	
09	750 N	730	-0-	-20	-0-	29	1	701	2	N	-0-	-0-	
10	775 N	729	-0-	-46	-0-	31	1	698	2	N	-0-	-0-	
11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	28	1	866	2	N	-0-	-0-	
						675	3						
12	744 N	686	-0-	-58	-0-	686	3			N	-0-	-0-	
01	744 N	681	-0-	-63	-0-	681	3			N	-0-	-0-	

MEYBIN "C"		WELL #: 3410		RRCID ->		231069	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	8196	PERF. 7826	- 8018	
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	31	1	753	2	N	-0-	-0-	
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	30	1	721	2	N	-0-	-0-	
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	34	1	766	2	N	-0-	-0-	
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	30	1	933	2	N	-0-	-0-	
						727	3						
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-	-0-	
*01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-	-0-	

DAVIDSON		WELL #: 1727		RRCID ->		231070	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7834	- 7972	
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-	-0-	
09	1050 N	786	-0-	-264	-0-	786	3			N	-0-	-0-	
10	837 N	769	-0-	-68	-0-	769	3			N	-0-	-0-	
11	780 N	722	-0-	-58	-0-	722	3			N	-0-	-0-	
12	806 N	764	-0-	-42	-0-	764	3			N	-0-	-0-	
01	775 N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-	-0-	

MEYBIN B		WELL #: 10		RRCID ->		232521	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	8397	PERF. 7712	- 8111	
08	1488 N	797	-0-	-691	-0-	32	1	765	2	N	-0-	-0-	
09	1200 N	755	-0-	-445	-0-	30	1	725	2	N	-0-	-0-	
10	899 N	679	-0-	-220	-0-	29	1	650	2	N	-0-	-0-	
11	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	53	1	1642	2	N	-0-	-0-	
						1280	3						
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-	-0-	
*01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-	-0-	

MEYBIN B		WELL #: 11		RRCID ->		232524	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	8394	PERF. 7756	- 7857	
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	16	1	383	2	N	-0-	-0-	
09	510 N	380	-0-	-130	-0-	15	1	365	2	N	-0-	-0-	
10	434 N	375	-0-	-59	-0-	16	1	359	2	N	-0-	-0-	
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	14	1	435	2	N	-0-	-0-	
						339	3						
12	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-	-0-	
01	372 N	295	-0-	-77	-0-	295	3			N	-0-	-0-	

MEYBIN "C"		WELL #: 1513		RRCID ->		232525	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	8247	PERF. 7880	- 8070	
08	744 N	713	-0-	-31	-0-	28	1	685	2	N	-0-	-0-	
09	720 N	718	-0-	-2	-0-	29	1	689	2	N	-0-	-0-	
10	744 N	722	-0-	-22	-0-	30	1	692	2	N	-0-	-0-	
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	28	1	850	2	N	-0-	-0-	
						663	3						
12	744 N	646	-0-	-98	-0-	646	3			N	-0-	-0-	
01	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	3			N	-0-	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DAVIDSON 15		WELL #: 15		RRCID -> 232527		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8030 - 8150			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08	713 N	630	-0-	-83	-0-	25	1	605	2	N	-0-
09	720 N	685	-0-	-35	-0-	28	1	657	2	N	-0-
10	713 N	680	-0-	-33	-0-	29	1	651	2	N	-0-
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	27	1	834	2	N	-0-
						650	3				
12	713 N	665	-0-	-48	-0-	665	3			N	-0-
01	682 N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-

DAVIDSON		WELL #: 3508		RRCID -> 232582		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7747 - 7854			
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 12		RRCID -> 232585		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 8422 PERF. 7850 - 8300			
08	2945 X	2931	-0-	-14	-0-	116	1	2815	2	N	-0-
09	2940 N	2858	-0-	-82	-0-	115	1	2743	2	N	-0-
10	2945 N	2904	-0-	-41	-0-	122	1	2782	2	N	-0-
11	3000 N	6054	-0-	3054	3054	108	1	3341	2	N	-0-
						2605	3				
12	3100 N	2695	-0-	-405	-0-	2649	3			N	-0-
*01	3100 N	2772	-0-	-328	-0-	2321	3			N	-0-

MEYBIN B		WELL #: 8		RRCID -> 232586		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7646 - 8051			
08	1643 N	1320	-0-	-323	-0-	52	1	1268	2	N	-0-
09	1500 N	1266	-0-	-234	-0-	51	1	1215	2	N	-0-
10	1364 N	1289	-0-	-75	-0-	54	1	1235	2	N	-0-
11	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	49	1	1519	2	N	-0-
						1184	3				
12	1302 N	1204	-0-	-98	-0-	1204	3			N	-0-
01	1302 N	1189	-0-	-113	-0-	1189	3			N	-0-

MEYBIN B		WELL #: 9		RRCID -> 232589		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7670 - 8053			
08	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	69	1	1674	2	N	-0-
09	1530 N	1365	-0-	-165	-0-	55	1	1310	2	N	-0-
10	1581 N	1400	-0-	-181	-0-	59	1	1341	2	N	-0-
11	3000 N	3156	-0-	156	156	56	1	1742	2	N	-0-
						1358	3				
12	1580 N	1424	-0-	-156	-0-	1424	3			N	-0-
*01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1514		RRCID -> 232592		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7862 - 8078			
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	39	1	945	2	N	-0-
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	40	1	943	2	N	-0-
10	1023 N	973	-0-	-50	-0-	41	1	932	2	N	-0-
11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	35	1	1092	2	N	-0-
						851	3				
12	1023 N	873	-0-	-150	-0-	873	3			N	-0-
01	961 N	856	-0-	-105	-0-	856	3			N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
MCMULLAN D		WELL #: 11		RRCID -> 232595		COMPL. DATE 09/19/2007			TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7790 - 8006					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	744 N	697	-0-	-47	-0-	28	1	669	2	N	-0-			-0-
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	27	1	641	2	N	-0-			-0-
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	30	1	680	2	N	-0-			-0-
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	24	1	735	2	N	-0-			-0-
						573	3							
12	589 N	394	-0-	-195	-0-	394	3			N	-0-			-0-
01	589 N	406	-0-	-183	-0-	406	3			N	-0-			-0-

MCMULLAN D		WELL #: 12		RRCID -> 232616		COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7780 - 7950					
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	20	1	488	2	N	-0-			-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	20	1	470	2	N	-0-			-0-
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	22	1	491	2	N	-0-			-0-
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	19	1	590	2	N	-0-			-0-
						460	3							
12	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-			-0-
01	527 N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-			-0-

MCMULLAN D		WELL #: 13		RRCID -> 232617		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7734 - 7924					
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	2	N	-0-			-0-
09	660 N	310	-0-	-350	-0-	13	1	297	2	N	-0-			-0-
10	589 N	523	-0-	-66	-0-	22	1	501	2	N	-0-			-0-
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	19	1	574	2	N	-0-			-0-
						448	3							
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-
01	527 N	264	-0-	-263	-0-	264	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON A		WELL #: 12		RRCID -> 232619		COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7766 - 7941					
08	651 N	638	-0-	-13	-0-	25	1	613	2	N	-0-			-0-
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	27	1	651	2	N	-0-			-0-
10	682 N	586	-0-	-96	-0-	25	1	561	2	N	-0-			-0-
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	23	1	721	2	N	-0-			-0-
						562	3							
12	713 N	523	-0-	-190	-0-	523	3			N	-0-			-0-
01	589 N	521	-0-	-68	-0-	521	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON A		WELL #: 13		RRCID -> 232620		COMPL. DATE 09/26/2007			TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7770 - 7922					
08	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	51	1	1247	2	N	-0-			-0-
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	53	1	1254	2	N	-0-			-0-
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	55	1	1255	2	N	-0-			-0-
11	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	51	1	1579	2	N	-0-			-0-
						1231	3							
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-			-0-
*01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
DAVIDSON A		WELL #: 14		RRCID -> 232624		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7889 - 8072				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	620 N	615	-0-	-5	-0-	24	1	591	2	N	-0-			-0-
09	630 N	606	-0-	-24	-0-	24	1	582	2	N	-0-			-0-
10	651 N	622	-0-	-29	-0-	26	1	596	2	N	-0-			-0-
11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	24	1	739	2	N	-0-			-0-
						576	3							
12	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	3			N	-0-			-0-
01	620 N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON A		WELL #: 15		RRCID -> 232626		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 8246		PERF. 7892 - 8064				
08	1457 N	1342	-0-	-115	-0-	53	1	1289	2	N	-0-			-0-
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	54	1	1272	2	N	-0-			-0-
10	1364 N	1326	-0-	-38	-0-	56	1	1270	2	N	-0-			-0-
11	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	52	1	1606	2	N	-0-			-0-
						1252	3							
12	1364 N	1265	-0-	-99	-0-	1265	3			N	-0-			-0-
01	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	1256	3			N	-0-			-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 233296		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 8472		PERF. 7946 - 8365				
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	73	1	1776	2	N	-0-			-0-
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	73	1	1724	2	N	-0-			-0-
10	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	77	1	1751	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	3916	-0-	916	916	70	1	2161	2	N	-0-			-0-
						1685	3							
12	2634 N	1718	-0-	-916	-0-	1718	3			N	-0-			-0-
*01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-			-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 233297		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 8295		PERF. 7853 - 7998				
08	589 N	534	-0-	-55	-0-	21	1	513	2	N	-0-			-0-
09	540 N	513	-0-	-27	-0-	21	1	492	2	N	-0-			-0-
10	558 N	486	-0-	-72	-0-	20	1	466	2	N	-0-			-0-
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	18	1	566	2	N	-0-			-0-
						441	3							
12	527 N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-			-0-
01	496 N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-			-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 233298		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 8348		PERF. 7800 - 8172				
08	589 N	442	-0-	-147	-0-	18	1	424	2	N	-0-			-0-
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	39	1	930	2	N	-0-			-0-
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	43	1	982	2	N	-0-			-0-
11	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	38	1	1187	2	N	-0-			-0-
						925	3							
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-			-0-
01	806 N	759	-0-	-47	-0-	759	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MEYBIN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 233300		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7820 - 7974		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	527 N	526	-0-	-1	-0-	21	1	505	2	N	-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	21	1	507	2	N	-0-
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	23	1	514	2	N	-0-
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	20	1	629	2	N	-0-
						490	3				
12	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	3		N	-0-	-0-
01	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	3		N	-0-	-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 233302		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7826 - 8200		
08	465 N	462	-0-	-3	-0-	18	1	444	2	N	-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	20	1	467	2	N	-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	18	1	417	2	N	-0-
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	15	1	463	2	N	-0-
						361	3				
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-	-0-
*01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 13		RRCID -> 233303		COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7864 - 8070		
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	26	1	627	2	N	-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	26	1	608	2	N	-0-
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	26	1	589	2	N	-0-
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	26	1	799	2	N	-0-
						623	3				
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-	-0-
*01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1515		RRCID -> 233305		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7907 - 8066		
08	589 N	540	-0-	-49	-0-	21	1	519	2	N	-0-
09	600 N	541	-0-	-59	-0-	22	1	519	2	N	-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	22	1	508	2	N	-0-
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	21	1	640	2	N	-0-
						499	3				
12	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	3		N	-0-	-0-
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	3		N	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1511		RRCID -> 234906		COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7990 - 8194		
08	837 N	725	-0-	-112	-0-	29	1	696	2	N	-0-
09	840 N	701	-0-	-139	-0-	28	1	673	2	N	-0-
10	744 N	655	-0-	-89	-0-	27	1	628	2	N	-0-
11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	26	1	811	2	N	-0-
						632	3				
12	713 N	654	-0-	-59	-0-	654	3		N	-0-	-0-
01	651 N	535	-0-	-116	-0-	535	3		N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DAVIDSON 15		WELL #: 14		RRCID -> 234909		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7874 - 8105			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	527 N	429	-0-	-98	-0-	17	1	412	2	N	-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	18	1	434	2	N	-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	2	N	-0-
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	17	1	536	2	N	-0-
						418	3				
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-	-0-
*01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1512		RRCID -> 237215		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7900 - 8140			
08	775 N	669	-0-	-106	-0-	26	1	643	2	N	-0-
09	870 N	658	-0-	-212	-0-	27	1	631	2	N	-0-
10	713 N	613	-0-	-100	-0-	26	1	587	2	N	-0-
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	22	1	690	2	N	-0-
						538	3				
12	682 N	609	-0-	-73	-0-	609	3		N	-0-	-0-
01	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	3		N	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1510		RRCID -> 237217		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7976 - 8172			
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	47	1	1131	2	N	-0-
09	1200 N	1124	-0-	-76	-0-	45	1	1079	2	N	-0-
10	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	47	1	1082	2	N	-0-
11	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	42	1	1282	2	N	-0-
						1000	3				
12	1147 N	724	-0-	-423	-0-	724	3		N	-0-	-0-
01	1116 N	1025	-0-	-91	-0-	1025	3		N	-0-	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 16R		RRCID -> 237335		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7900 - 8054			
08	1054 N	976	-0-	-78	-0-	39	1	937	2	N	-0-
09	1110 N	1027	-0-	-83	-0-	41	1	986	2	N	-0-
10	1085 N	981	-0-	-104	-0-	41	1	940	2	N	-0-
11	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	39	1	1215	2	N	-0-
						947	3				
12	1054 N	993	-0-	-61	-0-	993	3		N	-0-	-0-
*01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		N	-0-	-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 238120		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 8319 PERF. 7890 - 8159			
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	34	1	837	2	N	-0-
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	37	1	881	2	N	-0-
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	37	1	845	2	N	-0-
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	31	1	955	2	N	-0-
						745	3				
12	868 N	809	-0-	-59	-0-	809	3		N	-0-	-0-
01	868 N	785	-0-	-83	-0-	785	3		N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
WILKINS		WELL #: 12		RRCID -> 239773		COMPL. DATE 04/02/2008			TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7848 - 7931		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	35	1	838	2	N	-0-
09	870 N	808	-0-	-62	-0-	33	1	775	2	N	-0-
10	899 N	803	-0-	-96	-0-	34	1	769	2	N	-0-
11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	29	1	902	2	N	-0-
						703	3				
12	837 N	712	-0-	-125	-0-	712	3		N	-0-	-0-
01	806 N	693	-0-	-113	-0-	693	3		N	-0-	-0-

WILKINS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 239775		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 8332 PERF. 7916 - 8202		
08	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	180	1	4373	2	N	-0-
09	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	178	1	4243	2	N	-0-
10	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	181	1	4143	2	N	-0-
11	8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	152	1	4687	2	N	-0-
						3655	3				
12	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3		N	-0-	-0-
*01	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3		N	-0-	-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 12		RRCID -> 239798		COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7894 - 8146		
08	2480 X	2193	-0-	-287	-0-	87	1	2106	2	N	-0-
09	2220 N	2111	-0-	-109	-0-	85	1	2026	2	N	-0-
10	2263 N	2098	-0-	-165	-0-	88	1	2010	2	N	-0-
11	3000 N	4213	-0-	1213	1213	76	1	2324	2	N	-0-
						1813	3				
12	3100 N	1987	-0-	-1113	100	1987	3		N	-0-	-0-
01	2108 N	1942	-0-	-166	-0-	1942	3		N	-0-	-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 13		RRCID -> 239799		COMPL. DATE 03/28/2005			TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7900 - 8171		
08	961 N	923	-0-	-38	-0-	36	1	887	2	N	-0-
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	36	1	849	2	N	-0-
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	39	1	881	2	N	-0-
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	32	1	1001	2	N	-0-
						780	3				
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-	-0-
01	744 N	733	-0-	-11	-0-	733	3		N	-0-	-0-

WILKINS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 240938		COMPL. DATE 04/22/2008			TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7873 - 8018		
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	39	1	951	2	N	-0-
09	990 N	944	-0-	-46	-0-	38	1	906	2	N	-0-
10	1023 N	990	-0-	-33	-0-	41	1	949	2	N	-0-
11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	35	1	1082	2	N	-0-
						844	3				
12	961 N	896	-0-	-65	-0-	896	3		N	-0-	-0-
01	992 N	879	-0-	-113	-0-	879	3		N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
WILKINS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 241483		COMPL. DATE 04/10/2008			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7926 - 8008		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1519 N	1500	-0-	-19	-0-	59	1	1441	2	N	-0-
09	1470 N	1441	-0-	-29	-0-	58	1	1383	2	N	-0-
10	1519 N	1434	-0-	-85	-0-	60	1	1374	2	N	-0-
11	3000 N	3047	-0-	47	47	55	1	1681	2	N	-0-
						1311	3				
12	1488 N	1368	-0-	-120	-0-	1368	3			N	-0-
01	1426 N	1331	-0-	-95	-0-	1331	3			N	-0-

MCMULLAN P2		WELL #: 11		RRCID -> 242316		COMPL. DATE 08/26/2008			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7776 - 7955		
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-
09	630 N	610	-0-	-20	-0-	610	2			N	-0-
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	42	2	660	3	N	-0-
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-
*01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-

MCMULLAN P2		WELL #: 13		RRCID -> 242329		COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7734 - 7914		
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	29	2	455	3	N	-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-
01	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-

MCDONALD 18		WELL #: 10		RRCID -> 244874		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7775 - 7906		
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-
09	1110 N	788	-0-	-322	-0-	788	3			N	-0-
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-
11	870 N	839	-0-	-31	-0-	839	3			N	-0-
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-
01	899 N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-

MCDONALD 18		WELL #: 11		RRCID -> 244899		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7803 - 7927		
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-
09	960 N	727	-0-	-233	-0-	727	3			N	-0-
10	744 N	591	-0-	-153	-0-	591	3			N	-0-
11	870 N	755	-0-	-115	-0-	755	3			N	-0-
12	744 N	655	-0-	-89	-0-	655	3			N	-0-
*01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-

WILKINS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 257774		COMPL. DATE 04/13/2010			TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7910 - 8042		
08	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	91	1	2199	2	N	-0-
09	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	89	1	2122	2	N	-0-
10	2232 N	2050	-0-	-182	-0-	86	1	1964	2	N	-0-
11	3000 N	4599	-0-	1599	1599	83	1	2537	2	N	-0-
						1979	3				
12	3100 N	2025	-0-	-1075	524	2025	3			N	-0-
*01	2537 N	2013	-0-	-524	-0-	2013	3			N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MCMULLAN 'A'		WELL #: 15		RRCID -> 273811		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7613 - 8218				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3317 X	3125	-0-	-192	-0-	124	1	3001	2	N	-0-	-0-
09	3210 X	2997	-0-	-213	-0-	121	1	2876	2	N	-0-	-0-
10	3317 X	2995	-0-	-322	-0-	126	1	2869	2	N	-0-	-0-
11	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	115	1	3522	2	N	-0-	-0-
						2747	3					
12	3193 X	2751	-0-	-442	-0-	2751	3			N	-0-	-0-
01	3131 X	2715	-0-	-416	-0-	2715	3			N	-0-	-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 039916		COMPL. DATE 08/05/1966		TOTAL DEPTH 8100		PERF. N/A		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 1		RRCID -> 040486		COMPL. DATE 10/21/1966		TOTAL DEPTH 9250		PERF. N/A		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KINCAID, A. R., TRUST -D-		WELL #: 1		RRCID -> 047761		COMPL. DATE 02/03/1970		TOTAL DEPTH 8100		PERF. N/A		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 2		RRCID -> 048609		COMPL. DATE 04/13/1970		TOTAL DEPTH 8100		PERF. N/A		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1		WELL #: 2		RRCID -> 048767		COMPL. DATE 08/20/1970		TOTAL DEPTH 8100		PERF. N/A		
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	9	1	356	3	Y	-0-	-0-
09	330 N	235	-0-	-95	-0-	5	1	230	3	Y	-0-	-0-
*10	403 N	329	-0-	-74	-0-	6	1	323	3	Y	-0-	-0-
*11	360 N	322	-0-	-38	-0-	7	1	315	3	Y	-0-	-0-
*12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	7	1	328	3	Y	-0-	-0-
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	7	1	329	3	Y	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
DAVIDSON, C. E., JR.-C-		WELL #: 1		RRCID -> 048768		COMPL. DATE 08/03/1970		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C. E., III		WELL #: 1		RRCID -> 049076		COMPL. DATE 10/05/1970		TOTAL DEPTH 8020 PERF. N/A					
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	9 1	354 3	Y	14	13 1			3
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	7 1	350 3	Y	12	12 1			3
*10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	13 9	372 3	Y	10	11 1			2
*11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	7 1	364 3	Y	7	8 1			1
*12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	11 9	398 3	Y	6	6 1			1
*01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	8 1	375 3	Y	6	6 1			1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 2		RRCID -> 049681		COMPL. DATE 02/17/1971		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A					
08	1364 N	1323	-0-	-41	-0-	31 1	1277 3	Y	14	14 1			3
09	1290 N	1260	-0-	-30	-0-	15 9	1221 3	Y	12	12 1			3
*10	1333 N	1236	-0-	-97	-0-	26 1	1201 3	Y	10	11 1			2
*11	1290 N	1265	-0-	-25	-0-	13 9	1224 3	Y	14	14 1			2
*12	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	24 1	1207 3	Y	13	12 1			3
01	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	11 9	1167 3	Y	11	11 1			3

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 4		RRCID -> 049883		COMPL. DATE 03/02/1971		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A					
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	26 1	1052 3	Y	14	14 1			3
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	15 9	1019 3	Y	12	12 1			3
*10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	22 1	1066 3	Y	10	11 1			2
*11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	13 9	1037 3	Y	14	14 1			2
*12	1023 N	717	-0-	-306	-0-	21 1	691 3	Y	10	10 1			2
01	1023 N	638	-0-	-385	-0-	11 9	612 3	Y	12	11 1			3

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 3		RRCID -> 049987		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A					
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	1 1	60 3	Y	-0-				-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	2 1	77 3	Y	-0-				-0-
*10	93 N	89	-0-	-4	-0-	2 1	87 3	Y	-0-				-0-
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	2 1	106 3	Y	-0-				-0-
*12	93 N	77	-0-	-16	-0-	2 1	75 3	Y	-0-				-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	1 1	61 3	Y	-0-				-0-

 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 050577 COMPL. DATE 06/16/1971 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
08	620 N	407	-0-	-213	-0-	10	1	397	3	Y	-0-	-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	10	1	474	3	Y	-0-	-0-
*10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	9	1	474	3	Y	-0-	-0-
*11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	10	1	452	3	Y	6	5 1
						7	9					
*12	496 N	479	-0-	-17	-0-	10	1	462	3	Y	6	6 1
						7	9					
01	496 N	479	-0-	-17	-0-	10	1	462	3	Y	6	6 1
						7	9					

 DAVIDSON, C. E. III WELL #: 2 RRCID -> 051116 COMPL. DATE 12/30/1970 TOTAL DEPTH 8055 PERF. N/A

08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	17	1	708	3	Y	5	4 1
						6	9					
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	15	1	716	3	Y	12	10 1
						13	9					
*10	651 N	552	-0-	-99	-0-	11	1	530	3	Y	10	11 1
						11	9					
*11	630 N	490	-0-	-140	-0-	10	1	466	3	Y	13	13 1
						14	9					
*12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	14	1	644	3	Y	13	12 1
						14	9					
*01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	14	1	658	3	Y	11	11 1
						12	9					

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 6 RRCID -> 051117 COMPL. DATE 07/27/1971 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

08	248 N	239	-0-	-9	-0-	6	1	233	3	Y	-0-	-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	5	1	225	3	Y	-0-	-0-
*10	248 N	228	-0-	-20	-0-	4	1	224	3	Y	-0-	-0-
*11	240 N	201	-0-	-39	-0-	4	1	197	3	Y	-0-	-0-
*12	248 N	161	-0-	-87	-0-	3	1	158	3	Y	-0-	-0-
*01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	6	1	277	3	Y	-0-	-0-

 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 052009 COMPL. DATE 02/15/1972 TOTAL DEPTH 7989 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

 DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1 WELL #: 2 J RRCID -> 053517 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	3	Y	-0-	-0-
09	210 N	111	-0-	-99	-0-	2	1	109	3	Y	-0-	-0-
*10	155 N	125	-0-	-30	-0-	2	1	120	3	Y	3	2 1
						3	9					
*11	120 N	113	-0-	-7	-0-	2	1	103	3	Y	7	7 1
						8	9					
*12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	116	3	Y	6	6 1
						7	9					
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	2	1	109	3	Y	8	7 1
						9	9					

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 4		RRCID -> 080314		COMPL. DATE 12/28/1978		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7885 - 7968								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	4	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	159	-0-	-51	-0-	3	1	156	3	Y	-0-					-0-
*10	186 N	156	-0-	-30	-0-	3	1	153	3	Y	-0-					-0-
*11	150 N	146	-0-	-4	-0-	3	1	143	3	Y	-0-					-0-
*12	155 N	145	-0-	-10	-0-	3	1	142	3	Y	-0-					-0-
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	3	1	129	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 3		RRCID -> 080315		COMPL. DATE 12/22/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7898 - 7975								
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	277	3	Y	14	13	1			3
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	15	9	7	1	Y	12	12	1			3
*10	372 N	354	-0-	-18	-0-	13	9	7	1	Y	10	11	1			2
*11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	11	9	7	1	Y	7	8	1			1
*12	372 N	319	-0-	-53	-0-	8	9	7	1	Y	6	6	1			1
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	7	9	6	1	Y	6	6	1			1
						7	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 080856		COMPL. DATE 02/15/1979		TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7810 - 8010								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINCAID, A.R. TRUST "D"		WELL #: 7		RRCID -> 081004		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7894 - 7942								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 081016		COMPL. DATE 02/26/1979		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7784 - 7921								
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	3	1	165	3	Y	-0-					-0-
*10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	3	1	170	3	Y	-0-					-0-
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	162	3	Y	-0-					-0-
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	3	Y	-0-					-0-
*01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	160	3	Y	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 8		RRCID -> 081624		COMPL. DATE 03/27/1979		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7820 - 7920								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 081625 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7952 - 8027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	7 1	291 3	Y	14	11 1		3
						15 9						
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	6 1	282 3	Y	12	12 1		3
						13 9						
*10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	5 1	258 3	Y	10	11 1		2
						11 9						
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	5 1	245 3	Y	7	8 1		1
						8 9						
*12	62 N	25	-0-	-37	-0-	21 3	4 9	Y	4	4 1		1
*01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	5 1	240 3	Y	-0-	1 1		-0-

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 082035 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7920 - 8035

08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	31 1	1286 3	Y	14	14 1		3
						15 9						
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	26 1	1242 3	Y	12	12 1		3
						13 9						
*10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	26 1	1324 3	Y	10	11 1		2
						11 9						
*11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	27 1	1288 3	Y	7	8 1		1
						8 9						
*12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	30 1	1412 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
*01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	30 1	1386 3	Y	6	6 1		1
						7 9						

 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 8 L RRCID -> 086332 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7890

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 086333 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7914 - 7988

08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	7 1	272 3	Y	-0-			-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	6 1	271 3	Y	-0-			-0-
*10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	6 1	279 3	Y	-0-			-0-
*11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	6 1	272 3	Y	-0-			-0-
*12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	6 1	272 3	Y	-0-			-0-
*01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	6 1	272 3	Y	-0-			-0-

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 087216 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 8012

08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	11 1	454 3	Y	8	6 1		2
						9 9						
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	9 1	426 3	Y	12	11 1		3
						13 9						
*10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	9 1	452 3	Y	10	11 1		2
						11 9						
*11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	9 1	430 3	Y	14	14 1		2
						15 9						
*12	465 N	422	-0-	-43	-0-	9 1	400 3	Y	12	11 1		3
						13 9						
01	465 N	454	-0-	-11	-0-	9 1	433 3	Y	11	11 1		3
						12 9						

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 118778		COMPL. DATE 10/22/1985		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7858 - 7990						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	16	1	641	3	Y	13	13	1	3
						14	9							
09	450 N	275	-0-	-175	-0-	5	1	258	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
*10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	10	1	492	3	Y	10	10	1	2
						11	9							
*11	450 N	112	-0-	-338	-0-	2	1	104	3	Y	5	6	1	1
						6	9							
*12	279 N	248	-0-	-31	-0-	5	1	239	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	18	1	819	3	Y	5	5	1	1
						6	9							

DAVIDSON, C. E. JR. 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 135023		COMPL. DATE 05/23/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7757 - 7832						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

KINCAID, A.R. TRUST -C-		WELL #: 4		RRCID -> 136767		COMPL. DATE 11/29/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7967						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

KINCAID, A. R. TRUST -D-		WELL #: 12-L		RRCID -> 136852		COMPL. DATE 11/14/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7860 - 7948						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 142179		COMPL. DATE 08/03/1992		TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7859 - 7995						
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	184	3	Y	-0-			-0-
09	210 N	168	-0-	-42	-0-	3	1	165	3	Y	-0-			-0-
*10	217 N	170	-0-	-47	-0-	3	1	167	3	Y	-0-			-0-
*11	180 N	164	-0-	-16	-0-	3	1	161	3	Y	-0-			-0-
*12	186 N	167	-0-	-19	-0-	4	1	163	3	Y	-0-			-0-
*01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	162	3	Y	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 15		RRCID -> 142350		COMPL. DATE 09/01/1992		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7915 - 8096	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	24 1	983 3	Y	8	6 1	2
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	9 9	935 3	Y	12	11 1	3
*10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	13 9	938 3	Y	10	11 1	2
*11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	19 1	916 3	Y	14	14 1	2
*12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	11 9	929 3	Y	13	12 1	3
*01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	20 1	906 3	Y	11	11 1	3
						14 9					
						20 1					
						12 9					

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 6		RRCID -> 142531		COMPL. DATE 09/14/1992		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7874 - 7976	
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	16 1	642 3	Y	-0-		-0-
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	11 1	526 3	Y	-0-		-0-
*10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	10 1	508 3	Y	-0-		-0-
*11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	11 1	520 3	Y	6	5 1	1
*12	372 N	357	-0-	-15	-0-	7 1	344 3	Y	5	5 1	1
*01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	6 9	498 3	Y	5	5 1	1
						11 1					
						6 9					

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 14		RRCID -> 142535		COMPL. DATE 09/09/1992		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7978 - 8155	
08	2015 N	1842	-0-	-173	-0-	43 1	1776 3	Y	21	20 1	4
09	1860 N	1708	-0-	-152	-0-	23 9	1647 3	Y	24	23 1	5
*10	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	35 1	2082 3	Y	21	22 1	4
*11	1770 N	1566	-0-	-204	-0-	26 9	1517 3	Y	15	17 1	2
*12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	42 1	1729 3	Y	13	12 1	3
01	1922 N	1416	-0-	-506	-0-	23 9	1374 3	Y	11	11 1	3
						32 1					
						17 9					
						37 1					
						14 9					
						30 1					
						12 9					

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 142581		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7849 - 8050	
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	17 1	693 3	Y	21	20 1	4
09	720 N	688	-0-	-32	-0-	23 9	648 3	Y	24	23 1	5
*10	744 N	709	-0-	-35	-0-	14 1	673 3	Y	21	22 1	4
*11	720 N	678	-0-	-42	-0-	26 9	647 3	Y	15	17 1	2
*12	713 N	690	-0-	-23	-0-	13 1	662 3	Y	13	12 1	3
01	713 N	668	-0-	-45	-0-	23 9	642 3	Y	11	11 1	3
						14 1					
						14 9					
						14 1					
						12 9					

 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 142586 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7978 - 8114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	26	1	1070	3	Y	14	14	1	3
						15	9							
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	27	1	1253	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
*10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	24	1	1219	3	Y	10	11	1	2
						11	9							
*11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	21	1	986	3	Y	14	14	1	2
						15	9							
*12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	21	1	964	3	Y	13	12	1	3
						14	9							
*01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	19	1	904	3	Y	11	11	1	3
						12	9							

 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 15 RRCID -> 142941 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7822 - 7960

08	403 N	350	-0-	-53	-0-	8	1	342	3	Y	-0-			-0-
09	390 N	322	-0-	-68	-0-	7	1	315	3	Y	-0-			-0-
*10	341 N	326	-0-	-15	-0-	6	1	320	3	Y	-0-			-0-
*11	330 N	315	-0-	-15	-0-	7	1	308	3	Y	-0-			-0-
*12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	9	1	397	3	Y	-0-			-0-
*01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	10	1	463	3	Y	-0-			-0-

 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 16 RRCID -> 142944 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7850 - 8032

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 9 RRCID -> 142953 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8044

08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	16	1	663	3	Y	8	6	1	2
						9	9							
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	13	1	606	3	Y	12	11	1	3
						13	9							
*10	620 N	606	-0-	-14	-0-	12	1	583	3	Y	10	11	1	2
						11	9							
*11	600 N	572	-0-	-28	-0-	12	1	545	3	Y	14	14	1	2
						15	9							
*12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	13	1	599	3	Y	13	12	1	3
						14	9							
01	620 N	607	-0-	-13	-0-	13	1	582	3	Y	11	11	1	3
						12	9							

 DAVIDSON, C. E. III WELL #: 7 RRCID -> 142954 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7892 - 7970

08	682 N	677	-0-	-5	-0-	16	1	646	3	Y	14	14	1	3
						15	9							
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	14	1	680	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
*10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	14	1	723	3	Y	18	18	1	3
						20	9							
*11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	15	1	718	3	Y	15	16	1	2
						17	9							
*12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	18	1	820	3	Y	13	12	1	3
						14	9							
*01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	16	1	760	3	Y	11	11	1	3
						12	9							

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 5		RRCID -> 142955		COMPL. DATE 09/26/1992		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7881 - 7960			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	17 1	711 3	Y	14	14 1	3
						15 9					
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	14 1	671 3	Y	12	12 1	3
						13 9					
*10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	14 1	712 3	Y	10	11 1	2
						11 9					
*11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	15 1	692 3	Y	7	8 1	1
						8 9					
*12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	14 1	661 3	Y	10	9 1	2
						11 9					
*01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	15 1	710 3	Y	12	11 1	3
						13 9					

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 7		RRCID -> 143295		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8082			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 19		RRCID -> 143306		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7956			
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	16 1	677 3	Y	-0-	-0-	
09	540 N	508	-0-	-32	-0-	11 1	497 3	Y	-0-	-0-	
*10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	13 1	646 3	Y	-0-	-0-	
*11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	16 1	764 3	Y	6	5 1	1
						7 9					
*12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	15 1	690 3	Y	6	6 1	1
						7 9					
*01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	14 1	663 3	Y	6	6 1	1
						7 9					

DAVIDSON, C. E. JR. 'C'		WELL #: 3		RRCID -> 143316		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7826			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 8 L		RRCID -> 143321		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7882 - 7956			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 12 L		RRCID -> 143326		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7792 - 8056			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 11 L RRCID -> 143340 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7838 - 8042

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

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 143344 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7812 - 8082

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 14 RRCID -> 143347 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7834 - 8070

08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	14	1	584	3	Y	-0-		-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	12	1	577	3	Y	-0-		-0-
*10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	12	1	606	3	Y	-0-		-0-
*11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	12	1	584	3	Y	-0-		-0-
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	13	1	615	3	Y	5	4 1	1
							6	9						
*01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	13	1	616	3	Y	5	5 1	1
							6	9						

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 4 L RRCID -> 143643 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7846

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 143645 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7906 - 7974

08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	18	1	736	3	Y	14	14 1	3
							15	9						
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	15	1	726	3	Y	12	12 1	3
							13	9						
*10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	15	1	744	3	Y	10	11 1	2
							11	9						
*11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	15	1	721	3	Y	7	8 1	1
							8	9						
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	16	1	740	3	Y	6	6 1	1
							7	9						
*01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	15	1	708	3	Y	6	6 1	1
							7	9						

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 17 RRCID -> 143647 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7831 - 7876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	7	1	285	3	Y	-0-					-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	6	1	271	3	Y	-0-					-0-
*10	279 N	277	-0-	-2	-0-	5	1	272	3	Y	-0-					-0-
*11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	6	1	275	3	Y	6	5	1			1
						7	9									
*12	279 N	226	-0-	-53	-0-	5	1	215	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
*01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	6	1	287	3	Y	5	5	1			1
						6	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 18 RRCID -> 143650 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7804 - 7894

08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	18	1	737	3	Y	-0-					-0-
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	14	1	643	3	Y	-0-					-0-
*10	589 N	536	-0-	-53	-0-	10	1	526	3	Y	-0-					-0-
*11	570 N	496	-0-	-74	-0-	10	1	479	3	Y	6	5	1			1
						7	9									
*12	589 N	494	-0-	-95	-0-	10	1	477	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
01	527 N	489	-0-	-38	-0-	10	1	472	3	Y	6	6	1			1
						7	9									

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143657 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7878 - 8036

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 20 RRCID -> 143666 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7946 - 7986

08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	277	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	6	1	261	3	Y	-0-					-0-
*10	279 N	271	-0-	-8	-0-	5	1	266	3	Y	-0-					-0-
*11	270 N	267	-0-	-3	-0-	6	1	261	3	Y	-0-					-0-
*12	279 N	274	-0-	-5	-0-	6	1	268	3	Y	-0-					-0-
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	6	1	270	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 16 RRCID -> 144117 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7956 - 8056

08	403 N	398	-0-	-5	-0-	9	1	389	3	Y	-0-					-0-
09	390 N	368	-0-	-22	-0-	8	1	360	3	Y	-0-					-0-
*10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	7	1	366	3	Y	-0-					-0-
*11	390 N	360	-0-	-30	-0-	7	1	346	3	Y	6	5	1			1
						7	9									
*12	372 N	365	-0-	-7	-0-	8	1	350	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
01	372 N	365	-0-	-7	-0-	8	1	350	3	Y	6	6	1			1
						7	9									

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 144120 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7826 - 8043

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT						
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																
KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 15 RRCID -> 144125 COMPL. DATE 01/20/1993										TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7827 - 8082				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 21 RRCID -> 145962 COMPL. DATE 07/05/1993										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8034 - 8112				
08	465 N	306	-0-	-159	-0-	7	1	299	3	Y	-0-					-0-
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	6	1	283	3	Y	-0-					-0-
*10	310 N	302	-0-	-8	-0-	6	1	296	3	Y	-0-					-0-
*11	300 N	288	-0-	-12	-0-	6	1	282	3	Y	-0-					-0-
*12	310 N	296	-0-	-14	-0-	6	1	290	3	Y	-0-					-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	6	1	298	3	Y	5	4	1			1
						6	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 22 RRCID -> 145964 COMPL. DATE 07/10/1993										TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7922 - 8050				
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	11	1	471	3	Y	14	11	1			3
						15	9									
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	9	1	447	3	Y	12	12	1			3
						13	9									
*10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	9	1	470	3	Y	10	11	1			2
						11	9									
*11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	9	1	444	3	Y	7	8	1			1
						8	9									
*12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	10	1	461	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
01	434 N	385	-0-	-49	-0-	8	1	368	3	Y	8	7	1			2
						9	9									

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 7 RRCID -> 150389 COMPL. DATE 06/25/1994										TOTAL DEPTH	8210	PERF. 7898 - 7988				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 158854 COMPL. DATE 04/19/1996										TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7870 - 7948				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 159838 COMPL. DATE 08/08/1996										TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6300 - 7934				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 17 RRCID -> 165442 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7864 - 8041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	17	1	681	3	Y	14	14	3
						15	9						
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	14	1	649	3	Y	12	12	3
						13	9						
*10	682 N	655	-0-	-27	-0-	13	1	629	3	Y	12	13	2
						13	9						
*11	660 N	624	-0-	-36	-0-	13	1	593	3	Y	16	16	2
						18	9						
*12	682 N	622	-0-	-60	-0-	13	1	595	3	Y	13	12	3
						14	9						
01	651 N	632	-0-	-19	-0-	13	1	607	3	Y	11	11	3
						12	9						

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 24 RRCID -> 167814 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7825 - 8110

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 168299 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 8050

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 23 RRCID -> 168355 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7822 - 8110

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 25 RRCID -> 168358 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7926

08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	15	1	616	3	Y	-0-		-0-
09	570 N	483	-0-	-87	-0-	10	1	473	3	Y	-0-		-0-
*10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	13	1	647	3	Y	-0-		-0-
*11	570 N	545	-0-	-25	-0-	11	1	527	3	Y	6	5	1
						7	9						
*12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	11	1	491	3	Y	5	5	1
						6	9						
*01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	12	1	572	3	Y	6	6	1
						7	9						

 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 19 RRCID -> 168496 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7828 - 8084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	27 1	1100 3	Y	19	18 1		4
						21 9						
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	22 1	1046 3	Y	23	22 1		5
						25 9						
*10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	21 1	1076 3	Y	21	22 1		4
						23 9						
*11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	21 1	979 3	Y	15	17 1		2
						17 9						
*12	1023 N	996	-0-	-27	-0-	21 1	961 3	Y	13	12 1		3
						14 9						
01	1023 N	936	-0-	-87	-0-	19 1	905 3	Y	11	11 1		3
						12 9						

 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 21 RRCID -> 168538 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 8031

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 18 RRCID -> 168753 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7809 - 8137

08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	11 1	462 3	Y	14	14 1		3
						15 9						
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	10 1	483 3	Y	12	12 1		3
						13 9						
*10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	10 1	526 3	Y	10	11 1		2
						11 9						
*11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	11 1	504 3	Y	7	8 1		1
						8 9						
*12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	11 1	525 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
*01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	11 1	524 3	Y	6	6 1		1
						7 9						

 DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 5 RRCID -> 173458 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7752 - 7870

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 26 RRCID -> 173459 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7810 - 7884

08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	14 1	575 3	Y	-0-			-0-
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	11 1	543 3	Y	-0-			-0-
*10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	10 1	490 3	Y	-0-			-0-
*11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	11 1	501 3	Y	6	5 1		1
						7 9						
*12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	11 1	488 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
*01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	10 1	464 3	Y	6	6 1		1
						7 9						

 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 32 RRCID -> 179578 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7976 - 8064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	41	1	1678	3	Y	14	15 1	3
						15	9						
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	34	1	1596	3	Y	12	12 1	3
						13	9						
*10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	32	1	1626	3	Y	10	11 1	2
						11	9						
*11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	32	1	1531	3	Y	7	8 1	1
						8	9						
*12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	43	1	1989	3	Y	6	6 1	1
						7	9						
*01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	38	1	1761	3	Y	11	10 1	2
						12	9						

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 33 RRCID -> 179579 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7832 - 7858

08	496 N	388	-0-	-108	-0-	9	1	379	3	Y	-0-		-0-
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	11	1	501	3	Y	-0-		-0-
*10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	10	1	515	3	Y	6	5 1	1
						7	9						
*11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	10	1	448	3	Y	7	7 1	1
						8	9						
*12	527 N	490	-0-	-37	-0-	10	1	473	3	Y	6	6 1	1
						7	9						
01	527 N	480	-0-	-47	-0-	10	1	463	3	Y	6	6 1	1
						7	9						

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 35 RRCID -> 179582 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 8060

08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	22	1	890	3	Y	14	14 1	3
						15	9						
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	17	1	818	3	Y	12	12 1	3
						13	9						
*10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	17	1	875	3	Y	10	11 1	2
						11	9						
*11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	18	1	841	3	Y	7	8 1	1
						8	9						
*12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	19	1	870	3	Y	6	6 1	1
						7	9						
*01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	19	1	864	3	Y	6	6 1	1
						7	9						

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 37 RRCID -> 180955 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100

08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	7	1	272	3	Y	-0-		-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	3	Y	-0-		-0-
*10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	143	3	Y	6	5 1	1
						7	9						
*11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	4	1	188	3	Y	8	8 1	1
						9	9						
*12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	144	3	Y	6	6 1	1
						7	9						
01	124 N	73	-0-	-51	-0-	2	1	70	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 40		RRCID -> 183883		COMPL. DATE 07/06/2001			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7830 - 7944			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	14	14	1	3
						15	9					
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	12	12	1	3
						13	9					
*10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	10	11	1	2
						11	9					
*11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	7	8	1	1
						8	9					
*12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	6	6	1	1
						7	9					
01	620 N	569	-0-	-51	-0-	12	1	Y	6	6	1	1
						7	9					

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 39		RRCID -> 184552		COMPL. DATE 07/11/2001			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7860 - 7938			
08	465 N	428	-0-	-37	-0-	10	1	Y	-0-			-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-			-0-
*10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-			-0-
*11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	6	5	1	1
						7	9					
*12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	6	6	1	1
						7	9					
*01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	6	6	1	1
						7	9					

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 38		RRCID -> 184554		COMPL. DATE 06/12/2001			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7787 - 9090			
08	217 N	195	-0-	-22	-0-	5	1	Y	-0-			-0-
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	4	1	Y	-0-			-0-
*10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-			-0-
*11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-			-0-
*12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-			-0-
*01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	5	4	1	1
						6	9					

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 26		RRCID -> 184843		COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 191034		COMPL. DATE 08/20/2002			TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7840 - 8048			
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-			-0-
09	600 N	566	-0-	-34	-0-	12	1	Y	-0-			-0-
*10	651 N	535	-0-	-116	-0-	10	1	Y	8	7	1	1
						9	9					
*11	630 N	405	-0-	-225	-0-	8	1	Y	7	7	1	1
						8	9					
*12	589 N	271	-0-	-318	-0-	6	1	Y	4	4	1	1
						4	9					
*01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	3	3	1	1
						3	9					

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 43		RRCID -> 191065		COMPL. DATE 06/14/2002			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8004 - 8024		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	38 1	1578 3	Y	14	14 1	3
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	15 9	1511 3	Y	12	12 1	3
*10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	32 1	1547 3	Y	10	11 1	2
*11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	13 9	1473 3	Y	14	14 1	2
*12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	31 1	1501 3	Y	13	12 1	3
*01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	11 9	1495 3	Y	11	11 1	3

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 46		RRCID -> 191066		COMPL. DATE 12/02/2002			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7944 - 8918		
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	20 1	804 3	Y	5	4 1	1
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	6 9	695 3	Y	12	10 1	3
*10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	15 1	663 3	Y	10	11 1	2
*11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	13 9	457 3	Y	9	10 1	1
*12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	13 1	737 3	Y	13	11 1	3
*01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	11 9	595 3	Y	10	11 1	2

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 42		RRCID -> 191067		COMPL. DATE 07/16/2002			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7732 - 7826		
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	22 1	924 3	Y	14	14 1	3
09	960 N	939	-0-	-21	-0-	15 9	907 3	Y	12	12 1	3
*10	992 N	972	-0-	-20	-0-	19 1	942 3	Y	10	11 1	2
*11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	13 9	905 3	Y	14	14 1	2
*12	961 N	956	-0-	-5	-0-	19 1	922 3	Y	13	12 1	3
01	961 N	947	-0-	-14	-0-	15 9	915 3	Y	11	11 1	3

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 45		RRCID -> 191068		COMPL. DATE 08/02/2002			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8070 - 8100		
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	20 1	805 3	Y	8	6 1	2
09	840 N	808	-0-	-32	-0-	9 9	779 3	Y	12	11 1	3
*10	868 N	830	-0-	-38	-0-	16 1	803 3	Y	10	11 1	2
*11	810 N	786	-0-	-24	-0-	13 9	755 3	Y	14	14 1	2
*12	837 N	804	-0-	-33	-0-	16 1	773 3	Y	13	12 1	3
01	837 N	811	-0-	-26	-0-	11 9	782 3	Y	11	11 1	3

 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 27 RRCID -> 191643 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	23	1	961	3	Y	-0-			-0-
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	19	1	883	3	Y	-0-			-0-
*10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	17	1	862	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	15	1	708	3	Y	7	6	1	1
						8	9							
*12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	18	1	830	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
*01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	17	1	795	3	Y	8	7	1	2
						9	9							

 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 32 RRCID -> 191650 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7860 - 8000

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 29 RRCID -> 192546 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 7870 - 8014

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 34 RRCID -> 195476 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7890 - 8074

08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	19	1	786	3	Y	14	14	1	3
						15	9							
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	16	1	736	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
*10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	14	1	717	3	Y	10	11	1	2
						11	9							
*11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	15	1	711	3	Y	7	8	1	1
						8	9							
*12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	13	1	584	3	Y	11	10	1	2
						12	9							
*01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	13	1	608	3	Y	12	11	1	3
						13	9							

 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 30 RRCID -> 195477 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 7880 - 8162

08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	25	1	1014	3	Y	14	14	1	3
						15	9							
09	1050 N	1007	-0-	-43	-0-	21	1	973	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
*10	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	20	1	1009	3	Y	13	14	1	2
						14	9							
*11	1020 N	996	-0-	-24	-0-	20	1	958	3	Y	16	16	1	2
						18	9							
*12	1054 N	996	-0-	-58	-0-	21	1	961	3	Y	13	12	1	3
						14	9							
01	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	21	1	973	3	Y	12	12	1	3
						13	9							

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 31		RRCID -> 195644		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 39		RRCID -> 195645		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7866 - 8014					
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	31 1	1289 3	Y	19	18 1			4
						21 9							
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	26 1	1220 3	Y	23	22 1			5
						25 9							
*10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	24 1	1221 3	Y	21	22 1			4
						23 9							
*11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	24 1	1116 3	Y	21	22 1			3
						23 9							
*12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	24 1	1120 3	Y	19	18 1			4
						21 9							
*01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	25 1	1149 3	Y	17	17 1			4
						19 9							

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 36		RRCID -> 195787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7854 - 8094					
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	16 1	668 3	Y	14	14 1			3
						15 9							
09	630 N	609	-0-	-21	-0-	12 1	584 3	Y	12	12 1			3
						13 9							
*10	651 N	639	-0-	-12	-0-	12 1	616 3	Y	10	11 1			2
						11 9							
*11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	13 1	634 3	Y	7	8 1			1
						8 9							
*12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	13 1	611 3	Y	6	6 1			1
						7 9							
01	651 N	625	-0-	-26	-0-	13 1	605 3	Y	6	6 1			1
						7 9							

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 37		RRCID -> 195822		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7840 - 8727					
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	17 1	715 3	Y	14	14 1			3
						15 9							
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	15 1	700 3	Y	12	12 1			3
						13 9							
*10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	14 1	707 3	Y	10	11 1			2
						11 9							
*11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	15 1	705 3	Y	7	8 1			1
						8 9							
*12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	15 1	699 3	Y	11	10 1			2
						12 9							
*01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	15 1	698 3	Y	12	11 1			3
						13 9							

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 50 RRCID -> 196805 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8026 - 8085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	17	1	718	3	Y	14	14	1	3
						15	9							
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	15	1	704	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
*10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	14	1	693	3	Y	10	11	1	2
						11	9							
*11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	14	1	670	3	Y	7	8	1	1
						8	9							
*12	713 N	684	-0-	-29	-0-	14	1	663	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
01	713 N	643	-0-	-70	-0-	13	1	623	3	Y	6	6	1	1
						7	9							

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 49 RRCID -> 198009 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7812 - 7870

08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	12	1	505	3	Y	-0-		-0-	
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	10	1	470	3	Y	-0-		-0-	
*10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	9	1	475	3	Y	-0-		-0-	
*11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	10	1	458	3	Y	-0-		-0-	
*12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	10	1	462	3	Y	-0-		-0-	
*01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	9	1	426	3	Y	5	4	1	1
						6	9							

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 48 RRCID -> 198552 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8015 - 8075

08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	14	1	595	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	12	1	546	3	Y	13	10	1	3
						14	9							
*10	589 N	587	-0-	-2	-0-	11	1	565	3	Y	10	11	1	2
						11	9							
*11	570 N	564	-0-	-6	-0-	12	1	544	3	Y	7	8	1	1
						8	9							
*12	589 N	581	-0-	-8	-0-	12	1	562	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
01	589 N	559	-0-	-30	-0-	12	1	540	3	Y	6	6	1	1
						7	9							

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 35 RRCID -> 200953 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7840 - 8770

08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	30	1	1217	3	Y	28	28	1	6
						31	9							
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	29	1	1354	3	Y	23	24	1	5
						25	9							
*10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	28	1	1386	3	Y	21	22	1	4
						23	9							
*11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	27	1	1297	3	Y	15	17	1	2
						17	9							
*12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	31	1	1450	3	Y	13	12	1	3
						14	9							
*01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	29	1	1353	3	Y	11	11	1	3
						12	9							

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 34		RRCID -> 201908		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7826 - 7970			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	18 1	745 3	Y	27	27 1	6
						30 9					
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	16 1	744 3	Y	23	24 1	5
						25 9					
*10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	15 1	751 3	Y	21	22 1	4
						23 9					
*11	750 N	747	-0-	-3	-0-	15 1	715 3	Y	15	17 1	2
						17 9					
*12	775 N	764	-0-	-11	-0-	16 1	734 3	Y	13	12 1	3
						14 9					
01	775 N	749	-0-	-26	-0-	16 1	721 3	Y	11	11 1	3
						12 9					

DAVIDSON, C. E., JR. "B"		WELL #: 43		RRCID -> 201963		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8080			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 42		RRCID -> 201980		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7850 - 8082			
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	22 1	909 3	Y	14	13 1	3
						15 9					
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	17 1	793 3	Y	12	12 1	3
						13 9					
*10	651 N	607	-0-	-44	-0-	11 1	576 3	Y	18	18 1	3
						20 9					
*11	630 N	613	-0-	-17	-0-	12 1	583 3	Y	16	17 1	2
						18 9					
*12	651 N	637	-0-	-14	-0-	13 1	610 3	Y	13	12 1	3
						14 9					
*01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	13 1	620 3	Y	16	15 1	4
						18 9					

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 26		RRCID -> 202001		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8046			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 27		RRCID -> 202002		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7840 - 7986			
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	29 1	1209 3	Y	-0-		-0-
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	22 1	1048 3	Y	12	9 1	3
						13 9					
*10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	22 1	1080 3	Y	10	11 1	2
						11 9					
*11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	21 1	1006 3	Y	14	14 1	2
						15 9					
*12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	22 1	1005 3	Y	13	12 1	3
						14 9					
*01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	22 1	1020 3	Y	11	11 1	3
						12 9					

 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DAVIDSON, C. E. III WELL #: 9 RRCID -> 204526 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7894 - 8034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	32 1	1314 3	Y	14	14 1	3
						15 9					
09	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	30 1	1434 3	Y	19	18 1	4
						21 9					
*10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	27 1	1371 3	Y	21	21 1	4
						23 9					
*11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	27 1	1276 3	Y	15	17 1	2
						17 9					
*12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	28 1	1315 3	Y	13	12 1	3
						14 9					
*01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	28 1	1283 3	Y	11	11 1	3
						12 9					

 DAVIDSON, C. E., NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 204531 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7862 - 7940

08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	30 1	1235 3	Y	14	14 1	3
						15 9					
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	25 1	1197 3	Y	19	18 1	4
						21 9					
*10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	24 1	1226 3	Y	21	21 1	4
						23 9					
*11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	24 1	1129 3	Y	15	17 1	2
						17 9					
*12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	25 1	1151 3	Y	13	12 1	3
						14 9					
*01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	25 1	1173 3	Y	11	11 1	3
						12 9					

 DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 11 RRCID -> 204981 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7850 - 8002

08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	14 1	568 3	Y	14	14 1	3
						15 9					
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	12 1	581 3	Y	12	12 1	3
						13 9					
*10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	12 1	604 3	Y	10	11 1	2
						11 9					
*11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	14 1	656 3	Y	7	8 1	1
						8 9					
*12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	15 1	704 3	Y	11	10 1	2
						12 9					
*01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	14 1	665 3	Y	12	11 1	3
						13 9					

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 64 RRCID -> 204985 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7966 - 8036

08	434 N	431	-0-	-3	-0-	10 1	421 3	Y	-0-		-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	8 1	399 3	Y	-0-		-0-
*10	434 N	419	-0-	-15	-0-	8 1	411 3	Y	-0-		-0-
*11	420 N	399	-0-	-21	-0-	8 1	384 3	Y	6	5 1	1
						7 9					
*12	434 N	408	-0-	-26	-0-	8 1	393 3	Y	6	6 1	1
						7 9					
01	434 N	410	-0-	-24	-0-	8 1	395 3	Y	6	6 1	1
						7 9					

 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 63 RRCID -> 205017 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7794 - 7912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-		14 1	595 3		Y	14	14 1		3
							15 9							
09	630 N	590	-0-	-40	-0-		12 1	565 3		Y	12	12 1		3
							13 9							
*10	651 N	609	-0-	-42	-0-		12 1	586 3		Y	10	11 1		2
							11 9							
*11	600 N	570	-0-	-30	-0-		12 1	550 3		Y	7	8 1		1
							8 9							
*12	620 N	588	-0-	-32	-0-		12 1	569 3		Y	6	6 1		1
							7 9							
01	620 N	579	-0-	-41	-0-		12 1	560 3		Y	6	6 1		1
							7 9							

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 52 RRCID -> 205019 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8052 - 8198

08	230 N	230	-0-	-0-	-0-		5 1	225 3		Y	-0-			-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-		4 1	192 3		Y	-0-			-0-
*10	248 N	132	-0-	-116	-0-		3 1	129 3		Y	-0-			-0-
							9 9							
*11	210 N	169	-0-	-41	-0-		4 1	165 3		Y	-0-			-0-
							3 1	139 3		Y	-0-			-0-
*12	217 N	142	-0-	-75	-0-		3 1	139 3		Y	-0-			-0-
							4 1	188 3		Y	5	4 1		1
*01	198 N	198	-0-	-0-	-0-		6 9							

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 65 RRCID -> 205106 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7930 - 8020

08	682 N	648	-0-	-34	-0-		15 1	633 3		Y	-0-			-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-		12 1	569 3		Y	-0-			-0-
*10	657 N	657	-0-	-0-	-0-		13 1	635 3		Y	8	7 1		1
							9 9							
*11	643 N	643	-0-	-0-	-0-		13 1	621 3		Y	8	8 1		1
							9 9							
*12	648 N	648	-0-	-0-	-0-		14 1	627 3		Y	6	6 1		1
							7 9							
*01	603 N	603	-0-	-0-	-0-		13 1	583 3		Y	6	6 1		1
							7 9							

 DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 205265 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8084

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 46 RRCID -> 205353 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8127

08	572 N	572	-0-	-0-	-0-		13 1	546 3		Y	12	13 1		2
							13 9							
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-		14 1	650 3		Y	13	12 1		3
							14 9							
*10	651 N	528	-0-	-123	-0-		10 1	498 3		Y	18	18 1		3
							20 9							
*11	571 N	571	-0-	-0-	-0-		11 1	542 3		Y	16	17 1		2
							18 9							
*12	651 N	598	-0-	-53	-0-		12 1	572 3		Y	13	12 1		3
							14 9							
*01	621 N	621	-0-	-0-	-0-		13 1	590 3		Y	16	15 1		4
							18 9							

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)			//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1			WELL #: 13		RRCID -> 205366			COMPL. DATE 04/26/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 8024		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	49 1	2017 3	Y	28	28	1		6
						31 9							
09	2130 N	2119	-0-	-11	-0-	43 1	2051 3	Y	23	24	1		5
						25 9							
*10	2232 N	1771	-0-	-461	-0-	34 1	1714 3	Y	21	22	1		4
						23 9							
*11	2040 N	2028	-0-	-12	-0-	42 1	1969 3	Y	15	17	1		2
						17 9							
*12	2201 N	2149	-0-	-52	-0-	45 1	2090 3	Y	13	12	1		3
						14 9							
*01	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	45 1	2106 3	Y	11	11	1		3
						12 9							

KINCAID, A. R. TRUST "D"			WELL #: 28		RRCID -> 205849			COMPL. DATE 06/08/2004			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7840 - 8056		
08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	45 1	1869 3	Y	28	28	1		6
						31 9							
09	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	38 1	1786 3	Y	23	24	1		5
						25 9							
*10	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	37 1	1868 3	Y	24	25	1		4
						26 9							
*11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	38 1	1799 3	Y	23	24	1		3
						25 9							
*12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	40 1	1879 3	Y	19	18	1		4
						21 9							
*01	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	39 1	1835 3	Y	17	17	1		4
						19 9							

DAVIDSON, C. E. JR. "B"			WELL #: 40		RRCID -> 205868			COMPL. DATE 06/01/2004			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7858 - 8146		
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	20 1	826 3	Y	14	14	1		3
						15 9							
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	16 1	767 3	Y	12	12	1		3
						13 9							
*10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	15 1	751 3	Y	10	11	1		2
						11 9							
*11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	11 1	511 3	Y	7	8	1		1
						8 9							
*12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	19 1	870 3	Y	11	10	1		2
						12 9							
*01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	17 1	793 3	Y	12	11	1		3
						13 9							

KINCAID, A. R. TRUST "D"			WELL #: 29		RRCID -> 205919			COMPL. DATE 06/14/2004			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7890 - 8018		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.//		23365	750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
DAVIDSON BC UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	205955	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7770 -	7978
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

08		768 N	768	-0-	-0-	-0-	18 1	735 3	Y	14	14 1	3
							15 9					
09		723 N	723	-0-	-0-	-0-	15 1	695 3	Y	12	12 1	3
							13 9					
*10		736 N	736	-0-	-0-	-0-	14 1	711 3	Y	10	11 1	2
							11 9					
*11		727 N	727	-0-	-0-	-0-	15 1	704 3	Y	7	8 1	1
							8 9					
*12		725 N	725	-0-	-0-	-0-	15 1	698 3	Y	11	10 1	2
							12 9					
*01		726 N	726	-0-	-0-	-0-	15 1	698 3	Y	12	11 1	3
							13 9					

DAVIDSON, C. E., JR. "B"		WELL #:		38	RRCID ->	206145	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7796 -	8106

08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	5 1	222 3	Y	-0-		-0-
							4 1	210 3	Y	-0-		-0-
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	4 1	208 3	Y	-0-		-0-
							4 1	208 3	Y	-0-		-0-
*10		212 N	212	-0-	-0-	-0-	8 1	396 3	Y	6	5 1	1
							7 9					
*11		411 N	411	-0-	-0-	-0-	5 1	252 3	Y	5	5 1	1
							6 9					
*12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	4 1	207 3	Y	5	5 1	1
							6 9					
*01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	4 1	207 3	Y	5	5 1	1
							6 9					

DAVIDSON, C. E. III		WELL #:		10	RRCID ->	206252	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7852 -	7940

08		217 N	214	-0-	-3	-0-	5 1	209 3	Y	-0-		-0-
							10 1	488 3	Y	-0-		-0-
09		498 N	498	-0-	-0-	-0-	9 1	458 3	Y	-0-		-0-
							9 1	447 3	Y	-0-		-0-
*10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	8 1	379 3	Y	5	4 1	1
							6 9					
*11		456 N	456	-0-	-0-	-0-	6 1	283 3	Y	5	5 1	1
							6 9					
*12		393 N	393	-0-	-0-	-0-	6 1	283 3	Y	5	5 1	1
							6 9					
*01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	6 1	283 3	Y	5	5 1	1
							6 9					

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		47	RRCID ->	208074	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7802 -	9148

08		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	49 1	2030 3	Y	14	15 1	3
							15 9					
09		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	42 1	1984 3	Y	12	12 1	3
							13 9					
*10		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	40 1	2030 3	Y	18	18 1	3
							20 9					
*11		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	41 1	1953 3	Y	16	17 1	2
							18 9					
*12		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	43 1	2006 3	Y	13	12 1	3
							14 9					
01		2046 N	2038	-0-	-8	-0-	43 1	1983 3	Y	11	11 1	3
							12 9					

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 55		RRCID -> 212104		COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7860 - 7870		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	18 1	743 3	Y	14	14 1	3
09	720 N	701	-0-	-19	-0-	15 9	674 3	Y	12	12 1	3
*10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	14 1	731 3	Y	10	11 1	2
*11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	13 9	732 3	Y	7	8 1	1
*12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	15 1	762 3	Y	6	6 1	1
*01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	16 1	760 3	Y	6	6 1	1
						7 9					
SCHEUBER PERRY LL UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 213321		COMPL. DATE 10/26/2005			TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7852 - 7862		
08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	26 1	1072 3	Y	14	14 1	3
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	15 9	1037 3	Y	12	12 1	3
*10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	22 1	1052 3	Y	18	18 1	3
*11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	13 9	1023 3	Y	16	17 1	2
*12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	21 1	1001 3	Y	13	12 1	3
*01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	20 9	1003 3	Y	11	11 1	3
						22 1					
						14 9					
						22 1					
						12 9					
SCHEUBER PERRY LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 215503		COMPL. DATE 11/16/2005			TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7830 - 7840		
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	19 1	782 3	Y	5	4 1	1
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	6 9	742 3	Y	12	10 1	3
*10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	16 1	762 3	Y	10	11 1	2
*11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	13 9	719 3	Y	14	14 1	2
*12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	15 1	735 3	Y	13	12 1	3
*01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	15 9	724 3	Y	11	11 1	3
						16 1					
						14 9					
						16 1					
						12 9					
SCHEUBER PERRY LL UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 215549		COMPL. DATE 11/09/2005			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7943 - 7953		
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	24 1	991 3	Y	13	13 1	3
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	14 9	813 3	Y	12	12 1	3
*10	775 N	751	-0-	-24	-0-	17 1	727 3	Y	9	10 1	2
*11	750 N	739	-0-	-11	-0-	13 9	716 3	Y	7	8 1	1
*12	775 N	732	-0-	-43	-0-	14 1	705 3	Y	11	10 1	2
01	744 N	652	-0-	-92	-0-	15 1	628 3	Y	9	9 1	2
						12 9					
						14 1					
						10 9					

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 56		RRCID -> 215613		COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7920 - 7930		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	18 1	733 3	Y	14	14 1	3
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	15 9	620 3	Y	10	11 1	2
*10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	11 9	624 3	Y	11	11 1	2
*11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	12 9	580 3	Y	7	8 1	1
*12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	12 1	632 3	Y	6	6 1	1
*01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	14 1	676 3	Y	11	10 1	2
						7 9					
						15 1					
						12 9					

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 228486		COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7900 - 8040		
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	29 1	1185 3	Y	14	14 1	3
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	15 9	1129 3	Y	19	18 1	4
*10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	24 1	1147 3	Y	21	21 1	4
*11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	21 9	1090 3	Y	15	17 1	2
*12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	23 1	1087 3	Y	13	12 1	3
*01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	23 1	1061 3	Y	11	11 1	3
						14 9					
						23 1					
						12 9					

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 228525		COMPL. DATE 04/10/2007			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7966 - 7976		
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	20 1	823 3	Y	14	14 1	3
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	15 9	763 3	Y	12	12 1	3
*10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	16 1	766 3	Y	12	13 1	2
*11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	13 9	726 3	Y	16	16 1	2
*12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	15 1	714 3	Y	13	12 1	3
*01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	18 9	734 3	Y	11	11 1	3
						15 1					
						14 9					
						16 1					
						12 9					

DAVIDSON AB LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 229131		COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7974 - 7984		
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	31 1	1281 3	Y	14	14 1	3
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	15 9	1203 3	Y	12	12 1	3
*10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	25 1	1226 3	Y	10	11 1	2
*11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	13 9	1166 3	Y	7	8 1	1
*12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	24 1	1119 3	Y	10	9 1	2
*01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	11 9	1142 3	Y	12	11 1	3
						8 9					
						24 1					
						11 9					
						25 1					
						13 9					

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.//		23365	750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
SCHEUBER PERRY LL UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	229134	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7852 -	7952		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	25	1	1022	3	Y	14	14	1	3
						15	9							
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	21	1	985	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
*10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	36	1	1821	3	Y	10	11	1	2
						11	9							
*11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	28	1	1306	3	Y	7	8	1	1
						8	9							
*12	1023 N	904	-0-	-119	-0-	19	1	878	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
01	1023 N	727	-0-	-296	-0-	15	1	705	3	Y	6	6	1	1
						7	9							

DAVIDSON WILKINS LL UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	229313	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	8425	PERF. 7884 -	8130		
08	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	47	1	1926	3	Y	28	28	1	6
						31	9							
09	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	41	1	1928	3	Y	23	24	1	5
						25	9							
*10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	37	1	1835	3	Y	21	22	1	4
						23	9							
*11	1710 N	1622	-0-	-88	-0-	33	1	1572	3	Y	15	17	1	2
						17	9							
*12	1767 N	1677	-0-	-90	-0-	35	1	1628	3	Y	13	12	1	3
						14	9							
01	1767 N	1682	-0-	-85	-0-	35	1	1635	3	Y	11	11	1	3
						12	9							

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	229314	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 7876 -	8003		
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	29	1	1184	3	Y	14	14	1	3
						15	9							
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	24	1	1144	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
*10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	23	1	1157	3	Y	10	11	1	2
						11	9							
*11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	23	1	1084	3	Y	14	14	1	2
						15	9							
*12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	24	1	1106	3	Y	13	12	1	3
						14	9							
*01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	24	1	1101	3	Y	11	11	1	3
						12	9							

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	230485	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	8425	PERF. 7868 -	7964		
08	1550 N	1540	-0-	-10	-0-	36	1	1489	3	Y	14	14	1	3
						15	9							
09	1530 N	1509	-0-	-21	-0-	31	1	1465	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
*10	1581 N	1344	-0-	-237	-0-	26	1	1300	3	Y	16	16	1	3
						18	9							
*11	1500 N	1435	-0-	-65	-0-	29	1	1389	3	Y	15	16	1	2
						17	9							
*12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	35	1	1619	3	Y	13	12	1	3
						14	9							
*01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	34	1	1568	3	Y	11	11	1	3
						12	9							

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.//		23365	750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
SCHEUBER WILKINS LL UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	230491	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7976 -	8114	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	

08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	43 1	1785 3	Y	14	14	1		3	
						15 9								
09	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	36 1	1700 3	Y	12	12	1		3	
						13 9								
*10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	35 1	1737 3	Y	18	18	1		3	
						20 9								
*11	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	35 1	1675 3	Y	16	17	1		2	
						18 9								
*12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	37 1	1721 3	Y	13	12	1		3	
						14 9								
*01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	37 1	1704 3	Y	11	11	1		3	
						12 9								

DAVIDSON WILKINS LL UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	232493	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	7838 -	8106	
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	18 1	752 3	Y	28	28	1		6	
						31 9								
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	17 1	812 3	Y	23	24	1		5	
						25 9								
*10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	16 1	806 3	Y	21	22	1		4	
						23 9								
*11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	16 1	751 3	Y	15	17	1		2	
						17 9								
*12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	17 1	779 3	Y	13	12	1		3	
						14 9								
*01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	5 1	250 3	Y	6	8	1		1	
						7 9								

DAVIDSON SCHEUBER LL UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	234644	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	7970 -	7980	
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	39 1	1588 3	Y	14	14	1		3	
						15 9								
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	32 1	1494 3	Y	12	12	1		3	
						13 9								
*10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	30 1	1488 3	Y	12	13	1		2	
						13 9								
*11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	30 1	1409 3	Y	16	16	1		2	
						18 9								
*12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	31 1	1426 3	Y	13	12	1		3	
						14 9								
*01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	30 1	1380 3	Y	11	11	1		3	
						12 9								

HARRISON INTERESTS, LTD.		360320												
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #:		5	C	RRCID ->	070012	COMPL. DATE	12/21/1976	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	N/A	
08	713 N	329	-0-	-384	-0-	329 2		N	-0-				-0-	
09	600 N	567	-0-	-33	-0-	567 2		N	-0-				-0-	
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-				-0-	
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-				-0-	
12	589 N	580	-0-	-9	-0-	580 2		N	-0-				-0-	
01	682 N	656	-0-	-26	-0-	656 2		N	-0-				-0-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #:		2	RRCID ->	087218	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	9287	PERF.	7614 -	8450	
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-				-0-	
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-				-0-	
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-				-0-	
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-				-0-	
12	310 N	226	-0-	-84	-0-	226 2		N	-0-				-0-	
*01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-				-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320									
MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 2		RRCID -> 087219		COMPL. DATE 03/03/1980		TOTAL DEPTH 9791		PERF. 6180 - 8202	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		Y	-0-		-0-
09	720 N	585	-0-	-135	-0-	585 2		Y	-0-		-0-
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		Y	-0-		-0-
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		Y	-0-		-0-
12	620 N	610	-0-	-10	-0-	610 2		Y	-0-		-0-
*01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		Y	-0-		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 087220		COMPL. DATE 02/27/1980		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8223 - 8309	
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-		-0-
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	329 2		N	-0-		-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-		-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-		-0-
*12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-		-0-
*01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 087221		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6132 - 8196	
08	1333 N	1180	-0-	-153	-0-	1178 2	2 9	N	2	5 1	2
09	1290 N	965	-0-	-325	-0-	963 2	2 9	N	2		4
10	1333 N	749	-0-	-584	-0-	747 2	2 9	N	2		6
11	1140 N	963	-0-	-177	-0-	961 2	2 9	N	2	5 1	3
12	992 N	796	-0-	-196	-0-	792 2	4 9	N	4	5 1	2
*01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1158 2	3 9	N	3		5

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 5		RRCID -> 097744		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 9523		PERF. 7710 - 8380	
08	341 N	105	-0-	-236	-0-	105 2		Y	-0-		-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		Y	-0-		-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-		-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-		-0-
12	124 N	74	-0-	-50	-0-	74 2		Y	-0-		-0-
*01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		Y	-0-		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 102888		COMPL. DATE 11/21/1982		TOTAL DEPTH 9496		PERF. 6103 - 8256	
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-		-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #: 6		RRCID -> 153339		COMPL. DATE 01/14/1995		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8000 - 8138	
08	2232 N	2000	-0-	-232	-0-	2000 2		N	-0-		-0-
09	1920 N	1551	-0-	-369	-0-	1551 2		N	-0-		-0-
10	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2		N	-0-		-0-
11	1950 N	1676	-0-	-274	-0-	1676 2		N	-0-		-0-
*12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		N	-0-		-0-
01	2449 N	1139	-0-	-1310	-0-	1139 2		N	-0-		-0-

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 4		RRCID -> 153856		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7747 - 7924	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
 DAVIDSON, C. E. III WELL #: 3 RRCID -> 153898 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7876 - 8049

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 12 RRCID -> 154192 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7821 - 8239

08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1528	2	3	9	Y	3	8	1			3
09	1350	N	1131	-0-	-219	-0-	1128	2	3	9	Y	3					6
10	1364	N	1035	-0-	-329	-0-	1032	2	3	9	Y	3					9
11	1350	N	959	-0-	-391	-0-	953	2	6	9	Y	5	8	1			6
12	1178	N	925	-0-	-253	-0-	919	2	6	9	Y	5	8	1			3
*01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1120	2	6	9	Y	5					8

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 5 RRCID -> 160906 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7766 - 7918

08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	927	2	2	9	Y	2	7	1			3
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1039	2	2	9	Y	2					5
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1039	2	3	9	Y	3					8
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	726	2	4	9	Y	4	7	1			5
*12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	948	2	6	9	Y	5	7	1			3
*01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	724	2	4	9	Y	4					7

MCMULLAN, JOE WYLIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 162302 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 7743 - 9152

08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1205	2	4	9	Y	4					10
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1584	2	6	9	Y	5					15
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1601	2	6	9	Y	5	15	1			5
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1634	2	6	9	Y	5					10
12	1643	N	1215	-0-	-428	-0-	1211	2	4	9	Y	4					14
*01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1845	2	3	9	Y	3	14	1			3

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 9 RRCID -> 167142 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 8124 - 8130

08	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	955	-0-	-185	-0-	955	2			N	-0-					-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
*12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
*01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 25 RRCID -> 168287 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8033 - 8093

08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
09	840	N	757	-0-	-83	-0-	757	2			N	-0-					-0-
10	775	N	521	-0-	-254	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	780	N	420	-0-	-360	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	775	N	448	-0-	-327	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	527	N	314	-0-	-213	-0-	314	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 10 RRCID -> 172218 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7719 - 8189

08	248	N	193	-0-	-55	-0-	185	2	8	9	N	7					16
09	330	N	194	-0-	-136	-0-	185	2	9	9	N	8					24
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	211	2	9	9	N	8	24	1			8
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	239	2	8	9	N	7					15
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	173	2	9	9	N	8					23
*01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	220	2	6	9	N	5	23	1			5

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320									
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 13		RRCID -> 195222		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7755 - 8175	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1890 2	1 9	N	1	5 1	2
09	1920 N	1365	-0-	-555	-0-	1363 2	2 9	N	2		4
10	1798 N	1153	-0-	-645	-0-	1151 2	2 9	N	2		6
11	1830 N	1155	-0-	-675	-0-	1152 2	3 9	N	3	5 1	4
12	1426 N	886	-0-	-540	-0-	883 2	3 9	N	3	5 1	2
*01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1147 2	3 9	N	3		5

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 33		RRCID -> 197169		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 9437		PERF. 7756 - 8156	
08	806 N	677	-0-	-129	-0-	677 2		N	-0-		-0-
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-		-0-
10	682 N	646	-0-	-36	-0-	646 2		N	-0-		-0-
11	660 N	652	-0-	-8	-0-	652 2		N	-0-		-0-
12	744 N	717	-0-	-27	-0-	717 2		N	-0-		-0-
*01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 34		RRCID -> 197170		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 9358		PERF. 7720 - 8124	
08	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158 2		N	-0-	1 1	-0-
09	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3177 2	1 9	N	1		1
10	2790 X	2679	-0-	-111	-0-	2679 2		N	-0-		1
11	2700 X	2531	-0-	-169	-0-	2530 2	1 9	N	1	1 1	1
*12	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453 2		N	-0-	1 1	-0-
01	2790 X	2391	-0-	-399	-0-	2390 2	1 9	N	1		1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 41		RRCID -> 218255		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 9567		PERF. 7637 - 9346	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 40		RRCID -> 218260		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 7619 - 8191	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 47		RRCID -> 218389		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 9397		PERF. 7592 - 9279	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 43		RRCID -> 218423		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 7650 - 9016	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320									
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 42		RRCID -> 218431		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 7635 - 9183			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 44		RRCID -> 220329		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7936 - 8290			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
HELEN WEST		WELL #: 1		RRCID -> 220350		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7725 - 7810			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 48		RRCID -> 220352		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 9183 PERF. 7802 - 8217			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 49		RRCID -> 220372		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 9338 PERF. 7842 - 8192			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 46		RRCID -> 220383		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 9322 PERF. 7780 - 8198			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 6		RRCID -> 220393		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 9216 PERF. 7886 - 8039			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320										
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 45		RRCID -> 220669		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7853 - 7986				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #: 7R		RRCID -> 221066		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 9471 PERF. 7696 - 8186				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

MCMULLAN, R. B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 224552		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8119 - 8237				
08	961 N	212	-0-	-749	-0-	212	2	N	-0-	-0-		
09	780 N	700	-0-	-80	-0-	700	2	N	-0-	-0-		
10	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	2	N	-0-	-0-		
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-	-0-		
12	713 N	215	-0-	-498	-0-	215	2	N	-0-	-0-		
01	465 N	136	-0-	-329	-0-	136	2	N	-0-	-0-		

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 16		RRCID -> 245635		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7982 - 8206				
08	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2196	2	2	9	N	2	5
09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1617	2	2	9	N	2	7
10	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1902	2	2	9	N	2	2
11	2130 N	1887	-0-	-243	-0-	1885	2	2	9	N	2	4
*12	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1860	2	3	9	N	3	7
*01	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2384	2	2	9	N	2	2

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 18		RRCID -> 251437		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7926 - 8148				
08	3007 X	2406	-0-	-601	-0-	2406	2	N	-0-	-0-		
09	2910 X	1984	-0-	-926	-0-	1984	2	N	-0-	-0-		
10	2449 X	1676	-0-	-773	-0-	1676	2	N	-0-	-0-		
11	2370 X	2206	-0-	-164	-0-	2206	2	N	-0-	-0-		
*12	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2	N	-0-	-0-		
*01	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2	N	-0-	-0-		

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 50		RRCID -> 252859		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7992 - 8132				
08	1674 N	1669	-0-	-5	-0-	1669	2	N	-0-	-0-		
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	N	-0-	-0-		
10	1488 N	1403	-0-	-85	-0-	1403	2	N	-0-	-0-		
11	1620 N	1142	-0-	-478	-0-	1142	2	N	-0-	-0-		
*12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2	N	-0-	-0-		
01	1395 N	1341	-0-	-54	-0-	1341	2	N	-0-	-0-		

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 19		RRCID -> 252861		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 9374 PERF. 7976 - 8184				
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2	N	-0-	-0-		
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2	N	-0-	-0-		
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-	-0-		
11	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2	N	-0-	-0-		
*12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2	N	-0-	-0-		
*01	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2	N	-0-	-0-		

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748															
HELBBING WELL #: 10R RRCID -> 169466 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SOGO III LLC 800311															
MCDONALD A WELL #: 5 RRCID -> 150438 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7787 - 7847															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCDONALD A WELL #: 8 RRCID -> 161983 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 7652 - 7716															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: A 1 RRCID -> 162832 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7654 - 9042															
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	104	1	1712	3	N	-0-			182
09	2100	N	1820	-0-	-280	-0-	105	1	1715	3	N	-0-			182
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	106	1	1734	3	N	-0-			182
11	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	100	1	1646	3	N	-0-			182
12	1891	N	1704	-0-	-187	-0-	98	1	1606	3	N	-0-			182
01	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	104	1	1709	3	N	-0-			182

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 1 RRCID -> 163407 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7562 - 8923															
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	71	1	1167	3	N	-0-			-0-
09	1470	N	1216	-0-	-254	-0-	70	1	1146	3	N	-0-			-0-
10	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	74	1	1213	3	N	-0-			-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	70	1	1144	3	N	-0-			-0-
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	76	1	1243	3	N	-0-			-0-
*01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	82	1	1352	3	N	-0-			-0-

MCDONALD A WELL #: 11 RRCID -> 167933 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7630 - 7666															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SOGO III LLC		//CONT.// 800311														
MCDONALD A		WELL #: 10		RRCID -> 167938		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7595 - 7629								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCDONALD A		WELL #: 12		RRCID -> 167942		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7656 - 7690								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCDONALD A		WELL #: 13		RRCID -> 167947		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7651 - 7679								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HELBING		WELL #: 11		RRCID -> 169463		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCDONALD A		WELL #: 15R		RRCID -> 170660		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCMULLAN 36		WELL #: 5		RRCID -> 171742		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7754 - 8177								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCDONALD A		WELL #: 14		RRCID -> 171770		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
SOGO III LLC		//CONT.// 800311												
MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 1		RRCID -> 171951		COMPL. DATE 07/17/1998			TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7613 - 7976					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	65	1	1064	3	N	-0-			-0-
09	1410 N	1146	-0-	-264	-0-	66	1	1080	3	N	-0-			-0-
10	1271 N	1159	-0-	-112	-0-	67	1	1092	3	N	-0-			-0-
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	62	1	1020	3	N	-0-			-0-
12	1178 N	1069	-0-	-109	-0-	61	1	1008	3	N	-0-			-0-
01	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	63	1	1031	3	N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 2		RRCID -> 172258		COMPL. DATE 08/17/1998			TOTAL DEPTH 9044 PERF. 7578 - 7949					
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	3	N	-0-			-0-
09	690 N	556	-0-	-134	-0-	32	1	524	3	N	-0-			-0-
10	589 N	573	-0-	-16	-0-	33	1	540	3	N	-0-			-0-
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	33	1	546	3	N	-0-			-0-
12	589 N	560	-0-	-29	-0-	32	1	528	3	N	-0-			-0-
*01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	34	1	552	3	N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A		WELL #: 3		RRCID -> 172261		COMPL. DATE 09/03/1998			TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7607 - 8976					
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	38	1	621	3	N	-0-			-0-
09	1350 N	798	-0-	-552	-0-	46	1	752	3	N	-0-			-0-
10	1023 N	664	-0-	-359	-0-	38	1	626	3	N	-0-			-0-
11	630 N	578	-0-	-52	-0-	33	1	545	3	N	-0-			-0-
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	65	1	1068	3	N	-0-			-0-
*01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	66	1	1083	3	N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A		WELL #: 4		RRCID -> 172652		COMPL. DATE 07/30/1998			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 8048					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 7		RRCID -> 172919		COMPL. DATE 09/29/1998			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7575 - 7959					
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	53	1	866	3	N	-0-			-0-
09	960 N	906	-0-	-54	-0-	52	1	854	3	N	-0-			-0-
10	961 N	745	-0-	-216	-0-	43	1	702	3	N	-0-			-0-
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	53	1	867	3	N	-0-			-0-
12	930 N	887	-0-	-43	-0-	51	1	836	3	N	-0-			-0-
*01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	54	1	883	3	N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 6		RRCID -> 172974		COMPL. DATE 09/14/1998			TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7553 - 7963					
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	50	1	813	3	N	-0-			-0-
09	1110 N	857	-0-	-253	-0-	49	1	808	3	N	-0-			-0-
10	868 N	841	-0-	-27	-0-	48	1	793	3	N	-0-			-0-
11	840 N	835	-0-	-5	-0-	48	1	787	3	N	-0-			-0-
12	899 N	811	-0-	-88	-0-	47	1	764	3	N	-0-			-0-
*01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	49	1	797	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 5		RRCID -> 185457		COMPL. DATE 06/14/2001			TOTAL DEPTH 9435 PERF. 7611 - 8968					
08	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	147	1	2406	3	N	-0-			-0-
09	2580 X	2511	-0-	-69	-0-	144	1	2367	3	N	-0-			-0-
10	2666 X	2559	-0-	-107	-0-	147	1	2412	3	N	-0-			-0-
11	2580 X	2373	-0-	-207	-0-	136	1	2237	3	N	-0-			-0-
12	2666 X	2368	-0-	-298	-0-	136	1	2232	3	N	-0-			-0-
01	2604 X	1999	-0-	-605	-0-	115	1	1884	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
SOGO III LLC		//CONT.// 800311									
MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 3		RRCID -> 185460		COMPL. DATE 06/28/2001			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7621 - 9111		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	91	1	1498	3	N	-0-
09	1620 N	1414	-0-	-206	-0-	81	1	1333	3	N	-0-
10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	87	1	1425	3	N	-0-
11	1530 N	1381	-0-	-149	-0-	79	1	1302	3	N	-0-
12	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	77	1	1264	3	N	-0-
01	1519 N	1367	-0-	-152	-0-	79	1	1288	3	N	-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 4		RRCID -> 197278		COMPL. DATE 02/21/2003			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7560 - 9035		
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	47	1	763	3	N	-0-
09	1050 N	799	-0-	-251	-0-	46	1	753	3	N	-0-
10	837 N	811	-0-	-26	-0-	47	1	764	3	N	-0-
11	780 N	750	-0-	-30	-0-	43	1	707	3	N	-0-
12	837 N	731	-0-	-106	-0-	42	1	689	3	N	-0-
01	806 N	758	-0-	-48	-0-	44	1	714	3	N	-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 9		RRCID -> 197598		COMPL. DATE 03/03/2003			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 4151 - 9160		
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	70	1	1145	3	N	-0-
09	1560 N	1225	-0-	-335	-0-	70	1	1155	3	N	-0-
10	1271 N	1216	-0-	-55	-0-	70	1	1146	3	N	-0-
11	1170 N	1122	-0-	-48	-0-	65	1	1057	3	N	-0-
12	1271 N	1093	-0-	-178	-0-	63	1	1030	3	N	-0-
01	1209 N	1118	-0-	-91	-0-	64	1	1054	3	N	-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 10		RRCID -> 197600		COMPL. DATE 03/03/2003			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7604 - 8936		
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	74	1	1216	3	N	-0-
09	1440 N	1285	-0-	-155	-0-	74	1	1211	3	N	-0-
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	75	1	1230	3	N	-0-
11	1260 N	1218	-0-	-42	-0-	70	1	1148	3	N	-0-
12	1333 N	1205	-0-	-128	-0-	69	1	1136	3	N	-0-
01	1302 N	1260	-0-	-42	-0-	72	1	1188	3	N	-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 11		RRCID -> 197602		COMPL. DATE 03/25/2003			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7554 - 9160		
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	459	3	N	-0-
09	540 N	459	-0-	-81	-0-	26	1	433	3	N	-0-
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	27	1	448	3	N	-0-
11	480 N	432	-0-	-48	-0-	25	1	407	3	N	-0-
12	465 N	463	-0-	-2	-0-	27	1	436	3	N	-0-
*01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	29	1	472	3	N	-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18		WELL #: 4		RRCID -> 197604		COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7545 - 9171		
08	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	109	1	1783	3	N	-0-
09	2130 N	1848	-0-	-282	-0-	106	1	1742	3	N	-0-
10	1984 N	1894	-0-	-90	-0-	109	1	1785	3	N	-0-
11	1830 N	1749	-0-	-81	-0-	101	1	1648	3	N	-0-
12	1922 N	1787	-0-	-135	-0-	103	1	1684	3	N	-0-
01	1891 N	1779	-0-	-112	-0-	102	1	1677	3	N	-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 2		RRCID -> 200939		COMPL. DATE 06/12/2003			TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030		
08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	102	1	1678	3	N	-0-
09	2070 N	1784	-0-	-286	-0-	103	1	1681	3	N	-0-
10	1860 N	1828	-0-	-32	-0-	105	1	1723	3	N	-0-
11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	99	1	1617	3	N	-0-
12	1829 N	1669	-0-	-160	-0-	96	1	1573	3	N	-0-
01	1829 N	1794	-0-	-35	-0-	103	1	1691	3	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
SOGO III LLC		//CONT.// 800311									
MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 6		RRCID -> 200941		COMPL. DATE 05/23/2003			TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7511 - 9244		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	102 1	1670 3	N	-0-	-0-	-0-
09	2040 N	1707	-0-	-333	-0-	98 1	1609 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1891 N	1754	-0-	-137	-0-	101 1	1653 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1710 N	1625	-0-	-85	-0-	93 1	1532 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	102 1	1679 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	105 1	1725 3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A		WELL #: 5		RRCID -> 201347		COMPL. DATE 05/02/2003			TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7727 - 9352		
08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	104 1	1702 3	N	-0-	-0-	-0-
09	2160 N	1805	-0-	-355	-0-	104 1	1701 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1891 N	1833	-0-	-58	-0-	105 1	1728 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1740 N	1664	-0-	-76	-0-	96 1	1568 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1860 N	1647	-0-	-213	-0-	95 1	1552 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1829 N	1651	-0-	-178	-0-	95 1	1556 3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR		WELL #: 14		RRCID -> 202895		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7541 - 9135		
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	18 1	303 3	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	353	-0-	-67	-0-	20 1	333 3	N	-0-	-0-	-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	21 1	341 3	N	-0-	-0-	-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	19 1	315 3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	334	-0-	-38	-0-	19 1	315 3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	294	-0-	-78	-0-	17 1	277 3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR		WELL #: 13		RRCID -> 202899		COMPL. DATE 10/27/2003			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 7552 - 9159		
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	31 1	516 3	N	-0-	-0-	-0-
09	750 N	577	-0-	-173	-0-	33 1	544 3	N	-0-	-0-	-0-
10	589 N	578	-0-	-11	-0-	33 1	545 3	N	-0-	-0-	-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	32 1	519 3	N	-0-	-0-	-0-
12	589 N	535	-0-	-54	-0-	31 1	504 3	N	-0-	-0-	-0-
01	589 N	574	-0-	-15	-0-	33 1	541 3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN LEE. JR.		WELL #: 8		RRCID -> 202924		COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 9469 PERF. 7578 - 7957		
08	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	132 1	2160 3	N	-0-	-0-	-0-
09	2430 N	2361	-0-	-69	-0-	136 1	2225 3	N	-0-	-0-	-0-
10	2418 N	2404	-0-	-14	-0-	138 1	2266 3	N	-0-	-0-	-0-
11	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	133 1	2175 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2449 N	2324	-0-	-125	-0-	134 1	2190 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	154 1	2531 3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN 37		WELL #: 6		RRCID -> 207150		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MCMULLAN 36		WELL #: 4R		RRCID -> 207214		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.//		23365 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT						
SOGO III LLC		//CONT.//		800311												
HENNDERSON, JOHN LEE 18		WELL #:		3	RRCID ->	207732	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	7577	-	9031		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	870	3	N	-0-			-0-
09	1140 N	915	-0-	-225	-0-	-0-		53	1	862	3	N	-0-			-0-
10	992 N	936	-0-	-56	-0-	-0-		54	1	882	3	N	-0-			-0-
11	900 N	862	-0-	-38	-0-	-0-		50	1	812	3	N	-0-			-0-
12	961 N	856	-0-	-105	-0-	-0-		49	1	807	3	N	-0-			-0-
*01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	896	3	N	-0-			-0-

HENNDERSON, JOHN LEE 18		WELL #:		2	RRCID ->	207829	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	9352	PERF.	7609	-	8063		
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	513	3	N	-0-			-0-
09	690 N	558	-0-	-132	-0-	-0-		32	1	526	3	N	-0-			-0-
10	589 N	561	-0-	-28	-0-	-0-		32	1	529	3	N	-0-			-0-
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	-0-		31	1	501	3	N	-0-			-0-
12	589 N	527	-0-	-62	-0-	-0-		30	1	497	3	N	-0-			-0-
*01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	532	3	N	-0-			-0-

RIGGS "19"		WELL #:		2	RRCID ->	209293	COMPL. DATE	02/08/2005	TOTAL DEPTH	9906	PERF.	7671	-	8119		
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	462	3	N	-0-			-0-
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	505	3	N	-0-			-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	513	3	N	-0-			-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	458	3	N	-0-			-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	431	3	N	-0-			-0-
*01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	451	3	N	-0-			-0-

RIGGS "19"		WELL #:		4	RRCID ->	212950	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	9475	PERF.	7813	-	7970		
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	344	3	N	-0-			-0-
09	540 N	316	-0-	-224	-0-	-0-		18	1	298	3	N	-0-			-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	375	3	N	-0-			-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	355	3	N	-0-			-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	336	3	N	-0-			-0-
01	403 N	341	-0-	-62	-0-	-0-		20	1	321	3	N	-0-			-0-

DAVIS (DEVONIAN)				23380 100	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPTON						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113												
UPTON 'L' FEE		WELL #:		5H	RRCID ->	240774	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	12178	PERF.	13400	-	15750		
08	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	-0-		2836	3	223	9	Y	203	203	1	215
09	2730 X	2092	-0-	-638	-0-	-0-		1937	3	155	9	Y	141	186	1	170
10	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	-0-		2643	3	271	9	Y	246	191	1	225
*11	2970 X	2706	-0-	-264	-0-	-0-		2494	3	212	9	Y	193	171	1	247
*12	3069 X	2237	-0-	-832	-0-	-0-		2050	3	187	9	Y	170	181	1	236
01	2914 N	1111	-0-	-1803	-0-	-0-		975	3	136	9	Y	124			360

UPTON 'L' FEE		WELL #:		6H	RRCID ->	250751	COMPL. DATE	04/20/2008	TOTAL DEPTH	12204	PERF.	N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.//		23380 100	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
LEGACY RESERVES		OPERATING LP		495445									
DOVIE DAVIES "16"		WELL #:		1H	RRCID ->	206276	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	11842	PERF.	11940 - 15108	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RAILWAY RANCH 9		WELL #:		1H	RRCID ->	208794	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	11898	PERF.	12280 - 14590	
08	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4524	3	58	9	Y	53		174
09	4140 X	3593	-0-	-547	-0-	3550	3	43	9	Y	39		213
10	3968 X	3769	-0-	-199	-0-	3717	3	52	9	Y	47		260
11	4140 X	3884	-0-	-256	-0-	3828	3	56	9	Y	51	175 1	136
12	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4867	3	51	9	Y	46		182
*01	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	3984	3	57	9	Y	52		234

DAVIES, DOVIE "16"		WELL #:		2 H	RRCID ->	210020	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	11817	PERF.	12483 - 14817	
08	3565 X	2891	-0-	-674	-0-	2834	3	57	9	Y	52	57 1	99
09	3450 X	2857	-0-	-593	-0-	2793	3	64	9	Y	58	54 1	103
10	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4402	3	109	9	Y	99	65 1	137
11	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5236	3	105	9	Y	95	112 1	120
12	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5008	3	147	9	Y	134	159 1	95
01	4526 X	1421	-0-	-3105	-0-	1370	3	51	9	Y	46	95 1	46

RAILWAY RANCH 21		WELL #:		1 H	RRCID ->	210143	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	15555	PERF.	12381 - 15153	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

RAILWAY RANCH 9		WELL #:		2 H	RRCID ->	212684	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	11989	PERF.	12268 - 13704	
08	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	7880	3	281	9	N	255	191 1	213
09	7020 X	5955	-0-	-1065	-0-	5701	3	254	9	N	231	170 1	274
10	7254 X	6761	-0-	-493	-0-	6482	3	279	9	N	254	385 1	143
11	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	7435	3	246	9	N	224	174 1	193
12	7254 X	6780	-0-	-474	-0-	6526	3	254	9	N	231	175 1	249
*01	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	7271	3	304	9	N	276	384 1	141

RAILWAY RANCH 17 UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	212685	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	15825	PERF.	12337 - 15489	
08	3007 X	2506	-0-	-501	-0-	2459	3	47	9	Y	43		109
09	2910 X	2032	-0-	-878	-0-	1993	3	39	9	Y	35	70 1	74
10	2728 X	1685	-0-	-1043	-0-	1668	3	17	9	Y	15		89
11	2490 X	1920	-0-	-570	-0-	1876	3	44	9	Y	40	63 1	66
12	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4499	3	78	9	Y	71	47 1	90
*01	3100 N	3865	-0-	765	765	3797	3	68	9	Y	62	55 1	97

RAILWAY RANCH 20		WELL #:		1 H	RRCID ->	212693	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	12272 - 14485	
08	3348 X	3207	-0-	-141	-0-	3193	3	14	9	N	13		116
09	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3334	3	14	9	N	13		129
10	3348 X	2328	-0-	-1020	-0-	2321	3	7	9	N	6		135
11	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3321	3	13	9	N	12		147
12	3472 X	3136	-0-	-336	-0-	3122	3	14	9	N	13		160
*01	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3628	3	17	9	N	15		175

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.// 23380 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON														
LEGACY RESERVES		//CONT.// 495445																						
RAILWAY RANCH 15		WELL #:		1H	RRCID ->	214451	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL	DEPTH	11984	PERF.12365	- 16103											
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM									
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE									
08	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3657	3	42	9	Y	38				261									
09	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2936	3	29	9	Y	26	172	1		115									
10	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3113	3	14	9	Y	13				128									
11	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3218	3	26	9	Y	24				152									
12	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3419	3	24	9	Y	22				174									
01	3689 X	2298	-0-	-1391	-0-	2297	3	1	9	Y	1				175									
RAILWAY RANCH 21 A UNIT														WELL #:	1 H	RRCID ->	215431	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL	DEPTH	11991	PERF.12260	- 15138
08	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1499	3	19	9	Y	17				221									
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1495	3	20	9	Y	18				239									
10	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1910	3	62	9	Y	56	199	1		96									
11	3000 N	3401	-0-	401	401	3370	3	31	9	Y	28				124									
12	3100 N	3340	-0-	240	641	3296	3	44	9	Y	40				164									
*01	4234 X	3593	-0-	-641	-0-	3545	3	48	9	Y	44				208									
DAVIES, DOVIE 16														WELL #:	3H	RRCID ->	216052	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL	DEPTH	11864	PERF.12215	- 15754
08	4092 X	3020	-0-	-1072	-0-	2962	3	58	9	Y	53	59	1		101									
09	3960 X	2825	-0-	-1135	-0-	2793	3	32	9	Y	29	55	1		75									
10	3999 X	3885	-0-	-114	-0-	3830	3	55	9	Y	50	48	1		77									
11	3420 X	2670	-0-	-750	-0-	2618	3	52	9	Y	47	63	1		61									
12	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3130	3	59	9	Y	54	77	1		38									
01	3875 X	3391	-0-	-484	-0-	3187	3	204	9	Y	185	38	1		185									
RAILWAY RANCH 29														WELL #:	1H	RRCID ->	216792	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL	DEPTH	12025	PERF.12268	- 15019
08	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	1286	3	18	9	N	16				172									
09	1350 N	1248	-0-	-102	-0-	1235	3	13	9	N	12				184									
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1355	3	20	9	N	18				202									
11	1260 N	1240	-0-	-20	-0-	1217	3	23	9	N	21				223									
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1297	3	23	9	N	21				244									
01	1364 N	1279	-0-	-85	-0-	1269	3	10	9	N	9	169	1		84									
RAILWAY RANCH 21 A UNIT														WELL #:	2H	RRCID ->	216793	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL	DEPTH	11970	PERF.12250	- 16049
08	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3147	3	59	9	Y	54				218									
09	3000 N	3318	-0-	318	318	3271	3	47	9	Y	43				261									
10	2801 N	2483	-0-	-318	-0-	2446	3	37	9	Y	34	173	1		122									
11	3000 X	2705	-0-	-295	-0-	2675	3	30	9	Y	27				149									
12	3100 X	2463	-0-	-637	-0-	2427	3	36	9	Y	33				182									
01	3255 X	1680	-0-	-1575	-0-	1661	3	19	9	Y	17				199									
RAILWAY RANCH 17 UNIT														WELL #:	2H	RRCID ->	217299	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL	DEPTH	11814	PERF.13125	- 15600
08	2945 X	2459	-0-	-486	-0-	2411	3	48	9	Y	44				103									
09	2790 X	2040	-0-	-750	-0-	1993	3	47	9	Y	43	66	1		80									
10	2635 X	1718	-0-	-917	-0-	1668	3	50	9	Y	45				125									
11	2460 X	1964	-0-	-496	-0-	1876	3	88	9	Y	80	89	1		116									
12	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4499	3	118	9	Y	107	83	1		140									
*01	3100 N	3899	-0-	799	799	3797	3	102	9	Y	93	85	1		148									
DOVIE DAVIES 16														WELL #:	4H	RRCID ->	217300	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL	DEPTH	11886	PERF.12355	- 15943
08	4185 X	3585	-0-	-600	-0-	3498	3	87	9	Y	79	62	1		129									
09	4020 X	2825	-0-	-1195	-0-	2793	3	32	9	Y	29	70	1		88									
10	4154 X	3913	-0-	-241	-0-	3830	3	83	9	Y	75	56	1		107									
11	4020 X	2514	-0-	-1506	-0-	2435	3	79	9	Y	72	88	1		91									
12	3596 X	3118	-0-	-478	-0-	3030	3	88	9	Y	80	114	1		57									
01	3906 X	3340	-0-	-566	-0-	3187	3	153	9	Y	139	57	1		139									

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.// 23380 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
LEGACY RESERVES		//CONT.// 495445												
RAILWAY RANCH 17 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 217382		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11844 - 11874				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	2449 N	1728	-0-	-721	-0-	1705 3	23 9	Y	21					51
09	2010 N	1005	-0-	-1005	-0-	985 3	20 9	Y	18		33 1			36
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	824 3	17 9	Y	15					51
11	1680 N	794	-0-	-886	-0-	750 3	44 9	Y	40		36 1			55
12	1054 N	939	-0-	-115	-0-	900 3	39 9	Y	35		39 1			51
01	837 N	414	-0-	-423	-0-	380 3	34 9	Y	31		31 1			51

RAILWAY RANCH 15		WELL #: 2H		RRCID -> 217594		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 12019		PERF.12300 - 16500				
08	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3548 3	35 9	Y	32					183
09	4500 X	2736	-0-	-1764	-0-	2706 3	30 9	Y	27					210
10	4650 X	2933	-0-	-1717	-0-	2899 3	34 9	Y	31					241
11	4500 X	2475	-0-	-2025	-0-	2429 3	46 9	Y	42					283
12	4092 X	2673	-0-	-1419	-0-	2630 3	43 9	Y	39		179 1			143
01	3596 X	1649	-0-	-1947	-0-	1614 3	35 9	Y	32					175

RAILWAY RANCH 15 A		WELL #: 1H		RRCID -> 219304		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 11983		PERF.12350 - 16100				
08	2635 N	2357	-0-	-278	-0-	2357 3		N	-0-		170 1			120
09	1950 N	1893	-0-	-57	-0-	1892 3	1 9	N	1					121
10	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1945 3	10 9	N	9					130
11	2280 N	1794	-0-	-486	-0-	1781 3	13 9	N	12					142
12	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2696 3	17 9	N	15					157
*01	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2078 3	19 9	N	17					174

RAILWAY RANCH 11		WELL #: 1H		RRCID -> 221391		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 12046		PERF.12350 - 15600				
08	3410 X	3376	-0-	-34	-0-	3290 3	86 9	N	78		165 1			156
09	3150 X	3014	-0-	-136	-0-	2937 3	77 9	N	70					226
10	3131 X	3063	-0-	-68	-0-	2983 3	80 9	N	73		177 1			122
11	3270 X	2925	-0-	-345	-0-	2844 3	81 9	N	74					196
12	3379 X	2093	-0-	-1286	-0-	2013 3	80 9	N	73					269
01	3379 X	868	-0-	-2511	-0-	801 3	67 9	N	61		181 1			149

RAILWAY RANCH 15 A		WELL #: 2H		RRCID -> 226275		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 11975		PERF.12300 - 16053				
08	4805 X	4280	-0-	-525	-0-	4273 3	7 9	N	6					141
09	4650 X	3653	-0-	-997	-0-	3653 3		N	-0-					141
10	4805 X	3870	-0-	-935	-0-	3863 3	7 9	N	6					147
11	4770 X	2992	-0-	-1778	-0-	2985 3	7 9	N	6					153
12	4929 X	1197	-0-	-3732	-0-	1191 3	6 9	N	5					158
01	4278 X	2141	-0-	-2137	-0-	2134 3	7 9	N	6					164

RAILWAY RANCH 11		WELL #: 2H		RRCID -> 228032		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 12096		PERF.12600 - 15003				
08	3937 X	3238	-0-	-699	-0-	3186 3	52 9	N	47					249
09	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3338 3	50 9	N	45		166 1			128
10	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3682 3	64 9	N	58					186
11	3300 X	984	-0-	-2316	-0-	966 3	18 9	N	16					202
12	3503 X	1140	-0-	-2363	-0-	1140 3		N	-0-					202
01	3751 X	198	-0-	-3553	-0-	198 3		N	-0-					202

OIL AND GAS DIVISION

DAVIS (PENNSYLVANIAN)		23380 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON						
XOG OPERATING LLC		945921												
DAVIES, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 190706		COMPL. DATE 06/04/1983		TOTAL DEPTH 13213 PERF.10244 - 10397						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98

DE PAUL (STRAWN)		23692 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT						
CHEVRON U. S. A. INC.		148113												
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 1		RRCID -> 040727		COMPL. DATE 11/20/2000		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7877 - 8884						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1162 R	1162	-0-	-0-	-0-	27	1	1107	3	Y	25	23	1	5
09	1140 #	1089	-0-	-51	-0-	28	9	1041	3	Y	24	24	1	5
*10	1271 #	1113	-0-	-158	-0-	26	9	1069	3	Y	21	22	1	4
*11	1230 #	1000	-0-	-230	-0-	21	1	963	3	Y	15	17	1	2
*12	1271 #	1116	-0-	-155	-0-	23	9	1079	3	Y	13	12	1	3
01	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	14	9	1074	3	Y	11	11	1	3
						12	9							

DEER CANYON (PENN)		23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232												
MITCHELL, ALEX 2		WELL #: 1RU		RRCID -> 154018		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 11754 PERF.10815 - 11260						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	49	58	1	62
09	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	36	60	1	38
10	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	38	49	1	27
11	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-			27
12	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	48	61	1	14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	31	1	15

CREEK RANCH 12		23629 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT						
		148113												
		WELL #: 1		RRCID -> 155629		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11881 PERF.10904 - 11140						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5983 X	4820	-0-	-1163	-0-	272	1	4548	3	Y	-0-			388
09	5790 X	4872	-0-	-918	-0-	320	1	4389	3	Y	148			536
10	5518 X	2531	-0-	-2987	-0-	163	9	2331	3	Y	56			592
11	4770 X	2760	-0-	-2010	-0-	138	1	2608	3	Y	22	190	1	424
12	5022 X	2303	-0-	-2719	-0-	62	9	2182	3	Y	11			435
01	4960 X	1775	-0-	-3185	-0-	109	1	1656	3	Y	28			463
						12	9							
						88	1							
						31	9							

DEER CANYON (PENN) CONOCOPHILLIPS COMPANY MITCHELL, ALEX 1		//CONT.// 23932 325 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
		WELL #: 3		RRCID -> 157237		COMPL. DATE 10/03/1995			TOTAL DEPTH 12926 PERF.10872 - 10992			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	9437 X	9437	-0-	-0-	-0-	532 1	8903 3	Y	2			76
						2 9						
09	9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	617 1	8450 3	Y	6			82
						7 9						
10	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	445 1	7528 3	Y	12			94
						13 9						
11	9120 X	6479	-0-	-2641	-0-	301 1	6133 3	Y	41	57 1		78
						45 9						
12	9424 X	7407	-0-	-2017	-0-	351 1	7056 3	Y	-0-			78
01	9362 X	7343	-0-	-2019	-0-	371 1	6940 3	Y	29	50 1		57
						32 9						

MITCHELL, MARY 1		WELL #: 2		RRCID -> 158997		COMPL. DATE 03/21/1996			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11604 - 11722			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 2		RRCID -> 160662		COMPL. DATE 09/19/1996			TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 11198			
08	11099 X	11099	-0-	-0-	-0-	625 1	10472 3	Y	2			76
						2 9						
09	10266 X	10266	-0-	-0-	-0-	698 1	9561 3	Y	6			82
						7 9						
10	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	392 1	6644 3	Y	12			94
						13 9						
11	6540 X	6258	-0-	-282	-0-	291 1	5922 3	Y	41	57 1		78
						45 9						
12	6758 X	6031	-0-	-727	-0-	286 1	5745 3	Y	-0-			78
01	10912 X	7451	-0-	-3461	-0-	376 1	7043 3	Y	29	50 1		57
						32 9						

CREEK RANCH 12		WELL #: 2		RRCID -> 161624		COMPL. DATE 09/22/1996			TOTAL DEPTH 12350 PERF.10982 - 11142			
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	45 1	748 3	Y	-0-			-0-
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	50 1	689 3	Y	-0-			-0-
10	744 N	453	-0-	-291	-0-	25 1	428 3	Y	-0-			-0-
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	44 1	897 3	Y	-0-			-0-
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	39 1	785 3	Y	-0-			-0-
*01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	42 1	780 3	Y	-0-			-0-

CREEK RANCH 11		WELL #: 1		RRCID -> 161990		COMPL. DATE 08/27/1996			TOTAL DEPTH 12180 PERF.11059 - 11146			
08	3968 X	2205	-0-	-1763	-0-	120 1	2008 3	N	70			115
						77 9						
09	3420 X	1932	-0-	-1488	-0-	131 1	1801 3	N	-0-			115
10	2604 X	1711	-0-	-893	-0-	95 1	1616 3	N	-0-			115
11	2280 X	1643	-0-	-637	-0-	77 1	1564 3	N	2			117
						2 9						
12	2170 X	1904	-0-	-266	-0-	90 1	1814 3	N	-0-			117
01	2170 X	1826	-0-	-344	-0-	93 1	1733 3	N	-0-			117

DEER CANYON (PENN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CREEK RANCH 1		//CONT.// 23932 325 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CREEK RANCH 1		WELL #: 2		RRCID -> 164847		COMPL. DATE 03/02/2000				TOTAL DEPTH 12350			PERF.10748 - 11298			
08	5456 X	3814	-0-	-1642	-0-	214	1	3582	3	N	16					73
09	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	18	9	414	1	N	86					159
10	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	95	9	273	1	N	3					162
11	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	3	9	201	1	N	22					184
12	5456 X	4303	-0-	-1153	-0-	24	9	202	1	N	39					223
01	5456 X	3370	-0-	-2086	-0-	43	9	170	1	N	18	190	1			51
						20	9									
MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 5		RRCID -> 165705		COMPL. DATE 05/13/1997				TOTAL DEPTH 12150			PERF.11240 - 11372			
08	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	470	1	7875	3	N	163					229
09	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	179	9	494	1	N	-0-	178	1			51
10	7440 X	6921	-0-	-519	-0-	385	1	6518	3	N	16					67
11	8250 X	5824	-0-	-2426	-0-	18	9	273	1	N	-0-					67
12	8525 X	6358	-0-	-2167	-0-	298	1	5995	3	N	59					126
01	8525 X	5970	-0-	-2555	-0-	65	9	303	1	N	-0-					126
CREEK RANCH 12		WELL #: 3		RRCID -> 165708		COMPL. DATE 03/25/1997				TOTAL DEPTH 11978			PERF.11082 - 11220			
08	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	248	1	4157	3	N	33					120
09	4410 X	4368	-0-	-42	-0-	36	9	296	1	N	20					140
10	4557 X	4180	-0-	-377	-0-	22	9	231	1	N	28					168
11	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	31	9	231	1	N	22					190
12	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	24	9	296	1	N	19					209
01	4526 X	3720	-0-	-806	-0-	21	9	187	1	N	27	182	1			54
						30	9									
CREEK RANCH 15		WELL #: 2		RRCID -> 168914		COMPL. DATE 05/08/1998				TOTAL DEPTH 11746			PERF.10836 - 10854			
08	5022 X	3768	-0-	-1254	-0-	207	1	3474	3	N	79					146
09	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	87	9	455	1	N	14					160
10	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	15	9	283	1	N	19					179
11	3660 X	3216	-0-	-444	-0-	21	9	150	1	N	3					182
12	5022 X	5	-0-	-5017	-0-	3	9			N	-0-					182
01	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-	5	3			N	-0-					182

DEER CANYON (PENN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CREEK RANCH 12		//CONT.// //CONT.//	23932 325 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 175237	COMPL. DATE 10/06/1999	TOTAL DEPTH 12437	PERF.11419 - 11752					
08		3937 X	3094	-0-	-843	-0-	170 1 72 9	2852 3	N	65		179
09		3840 X	2225	-0-	-1615	-0-	151 1 2 9	2072 3	N	2		181
10		3968 X	1660	-0-	-2308	-0-	93 1	1567 3	N	-0-		181
11		4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	225 1 43 9	4574 3	N	39		220
12		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	211 1 43 9	4248 3	N	39	184 1	75
01		3100 X	2843	-0-	-257	-0-	144 1 10 9	2689 3	N	9		84
		CREEK RANCH 11		WELL #: 4	RRCID -> 184991	COMPL. DATE 10/04/2000	TOTAL DEPTH 12026	PERF.11059 - 11102				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		MITCHELL, MARY 1		WELL #: 3	RRCID -> 185441	COMPL. DATE 08/06/2001	TOTAL DEPTH 12561	PERF.11628 - 11662				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		UNIVERSITY 4		WELL #: 1	RRCID -> 185612	COMPL. DATE 09/25/2001	TOTAL DEPTH 12319	PERF.10908 - 10934				
08		22165 X	21933	-0-	-232	-0-	1233 1 58 9	20642 3	N	53		190
09		21330 X	21200	-0-	-130	-0-	1437 1 88 9	19675 3	N	80	101 1	169
10		22165 X	21051	-0-	-1114	-0-	1169 1 86 9	19796 3	N	78		247
11		21450 X	19593	-0-	-1857	-0-	906 1 237 9	18450 3	N	215		462
12		22165 X	19561	-0-	-2604	-0-	928 1	18633 3	N	-0-	188 1	274
01		21762 X	19619	-0-	-2143	-0-	987 1 146 9	18486 3	N	133	181 1	226
		UNIVERSITY 4		WELL #: 5	RRCID -> 190425	COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11142 - 11172				
08		9331 X	8857	-0-	-474	-0-	491 1 142 9	8224 3	N	129		341
09		9030 X	8901	-0-	-129	-0-	599 1 97 9	8205 3	N	88	178 1	251
10		9735 X	9735	-0-	-0-	-0-	530 1 237 9	8968 3	N	215		466
11		10121 X	10121	-0-	-0-	-0-	467 1 155 9	9499 3	N	141	177 1	430
12		10497 X	10497	-0-	-0-	-0-	498 1	9999 3	N	-0-		430
*01		10604 X	10604	-0-	-0-	-0-	534 1 64 9	10006 3	N	58	178 1	310

DEER CANYON (PENN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CREEK RANCH 11		//CONT.// //CONT.//	23932 325 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
						191106	02/28/2002	12325	10776	-	10850		
08	18445 X	17047	-0-	-1398	-0-	953 140	1 9	15954	3	N	127	184 1	143
09	17850 X	16064	-0-	-1786	-0-	1093 6	1 9	14965	3	N	5		148
10	18445 X	15748	-0-	-2697	-0-	878 3	1 9	14867	3	N	3		151
11	16500 X	5780	-0-	-10720	-0-	270 19	1 9	5491	3	N	17		168
12	17050 X	6869	-0-	-10181	-0-	324 40	1 9	6505	3	N	36		204
01	17019 X	1943	-0-	-15076	-0-	98	1	1845	3	N	-0-		204
MITCHELL, ALEX 1						191350	08/08/2002	12070	10882	-	11055		
08	7657 X	7486	-0-	-171	-0-	422 2	1 9	7062	3	Y	2		57
09	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	603 10	1 9	8253	3	Y	9		66
10	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	427 19	1 9	7222	3	Y	17		83
11	7230 X	5065	-0-	-2165	-0-	234 69	1 9	4762	3	Y	63	51 1	95
12	8928 X	4398	-0-	-4530	-0-	209	1	4189	3	Y	-0-		95
01	9176 X	3081	-0-	-6095	-0-	154 48	1 9	2879	3	Y	44	61 1	78
CREEK RANCH 12						191589	06/20/2002	12600	11172	-	11300		
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	68	1	1135	3	N	-0-		213
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	74 50	1 9	1015	3	N	45		258
10	868 N	725	-0-	-143	-0-	40	1	685	3	N	-0-		258
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	55	1	1120	3	N	-0-		258
12	1147 N	949	-0-	-198	-0-	45	1	904	3	N	-0-		258
*01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	56 37	1 9	1046	3	N	34	178 1	114
INDEPENDENCE 13						195950	N/A	14214	10160	-	10942		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
UNIVERSITY 4						202877	04/23/2003	12177	11114	-	11230		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DEER CANYON (PENN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CREEK RANCH -12-		//CONT.// 23932 325 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL							
		WELL #: 6		RRCID -> 224129		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 12320 PERF.10880 - 11264							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5208 X	3863	-0-	-1345	-0-	218	1	3645	3	N	-0-					135
09	5040 X	1547	-0-	-3493	-0-	100	1	1375	3	N	65					200
						72	9									
10	5208 X	4375	-0-	-833	-0-	242	1	4097	3	N	33					233
						36	9									
11	9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	432	1	8790	3	N	53					286
						58	9									
12	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	437	1	8772	3	N	85	182	1			189
						94	9									
*01	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	432	1	8086	3	N	39					228
						43	9									

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 11		RRCID -> 242401		COMPL. DATE 07/28/2011			TOTAL DEPTH 12371 PERF.11244 - 12208							
08	155 N	24	-0-	-131	-0-	1	1	23	3	N	-0-					183
09	180 N	100	-0-	-80	-0-	7	1	93	3	N	-0-					183
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	7	1	111	3	N	-0-					183
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-					183
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					183
*01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-					183

UNIVERSITY 4		WELL #: 9		RRCID -> 249802		COMPL. DATE 04/18/2009			TOTAL DEPTH 12079 PERF. 9962 - 11607							
08	4712 X	4689	-0-	-23	-0-	256	1	4289	3	Y	131					238
						144	9									
09	4560 X	4415	-0-	-145	-0-	292	1	4000	3	Y	112	176	1			174
						123	9									
10	4526 X	4357	-0-	-169	-0-	243	1	4114	3	Y	-0-					174
11	4530 X	4054	-0-	-476	-0-	190	1	3864	3	Y	-0-					174
12	4681 X	4006	-0-	-675	-0-	183	1	3676	3	Y	134					308
						147	9									
01	4371 X	3402	-0-	-969	-0-	162	1	3032	3	Y	189	376	1			121
						208	9									

DEER CANYON (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY MITCHELL, ALEX 2		23932 375 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL							
		WELL #: 2		RRCID -> 155852		COMPL. DATE 05/17/1995			TOTAL DEPTH 12021 PERF.11368 - 11830							
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	54	1	904	3	N	-0-					170
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	58	1	798	3	N	-0-					170
10	899 N	857	-0-	-42	-0-	48	1	809	3	N	-0-					170
11	930 N	831	-0-	-99	-0-	39	1	792	3	N	-0-					170
12	899 N	895	-0-	-4	-0-	42	1	853	3	N	-0-					170
01	868 N	803	-0-	-65	-0-	41	1	762	3	N	-0-					170

CREEK RANCH 12		WELL #: 2		RRCID -> 158275		COMPL. DATE 03/19/1996			TOTAL DEPTH 12350 PERF.11464 - 12052							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEER CANYON (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY INDEPENDENCE 13		//CONT.// 23932 375 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 159305		COMPL. DATE 02/13/1996			TOTAL DEPTH 14214 PERF.10510 - 10942			
08	4743 X	4421	-0-	-322	-0-	243 108 9	1 4070	3	Y	98	117 1	123
09	4410 X	4095	-0-	-315	-0-	273 79 9	1 3743	3	Y	72	119 1	76
10	4464 X	3696	-0-	-768	-0-	195 208 9	1 3293	3	Y	189	132 1	133
11	4290 X	3374	-0-	-916	-0-	158 154 1	1 3216	3	Y	-0-		133
12	4433 X	3511	-0-	-922	-0-	263 175 9	1 3094	3	Y	239	303 1	69
01	4402 X	3639	-0-	-763	-0-	179 9	1 3285	3	Y	163	156 1	76

MITCHELL, ALEX 2		WELL #: 1RL		RRCID -> 161218		COMPL. DATE 11/01/1996			TOTAL DEPTH 11754 PERF.11150 - 11260			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 4		RRCID -> 161829		COMPL. DATE 12/05/1996			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12130 - 12218			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CREEK RANCH 11		WELL #: 3		RRCID -> 166496		COMPL. DATE 08/14/1997			TOTAL DEPTH 11835 PERF.11019 - 11130			
08	12214 X	12127	-0-	-87	-0-	672 196 9	1 11259	3	N	178		343
09	11820 X	11211	-0-	-609	-0-	761 29 9	1 10421	3	N	26	176 1	193
10	11656 X	10467	-0-	-1189	-0-	581 55 9	1 9831	3	N	50		243
11	11730 X	9373	-0-	-2357	-0-	435 74 9	1 8864	3	N	67		310
12	12121 X	9925	-0-	-2196	-0-	463 167 9	1 9295	3	N	152	183 1	279
01	12090 X	10054	-0-	-2036	-0-	510 1	1 9544	3	N	-0-		279

CREEK RANCH 12		WELL #: 4		RRCID -> 166721		COMPL. DATE 12/13/1997			TOTAL DEPTH 12437 PERF.11734 - 11752			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DEER CANYON (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CREEK RANCH 15		//CONT.// 23932 375 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL			
		WELL #: 1		RRCID -> 167129		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 11865		PERF.10788 - 11074			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	18879 X	17230	-0-	-1649	-0-	963 136 9	1 16131	3	N	124	183	1	129
09	17640 X	16321	-0-	-1319	-0-	1108 43 9	1 15170	3	N	39			168
10	17639 X	15996	-0-	-1643	-0-	890 36 9	1 15070	3	N	33			201
11	16680 X	14617	-0-	-2063	-0-	680 89 9	1 13848	3	N	81			282
12	17236 X	15192	-0-	-2044	-0-	717 81 9	1 14394	3	N	74	192	1	164
01	17205 X	15399	-0-	-1806	-0-	778 59 9	1 14562	3	N	54			218
MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 6		RRCID -> 168853		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 12252		PERF.11392 - 11606			
08	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	142 19 9	1 2375	3	Y	17			70
09	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	167 20 9	1 2284	3	Y	18			88
10	2201 N	2147	-0-	-54	-0-	119 19 9	1 2009	3	Y	17			105
11	2400 N	1598	-0-	-802	-0-	73 32 9	1 1493	3	Y	29			134
12	2480 N	1557	-0-	-923	-0-	74 32 9	1 1483	3	Y	-0-	90	1	44
01	2139 N	1531	-0-	-608	-0-	78 48 9	1 1453	3	Y	-0-			44
CREEK RANCH 14		WELL #: 2		RRCID -> 171184		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 11680		PERF.11016 - 11236			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1732	-0-	1732	1732	59 484 9	1 1189	3	N	440	365	1	75
01	14B2 EXT	1170	-0-	1170	2902	57 48 9	1 1065	3	N	44			119
CREEK RANCH 11		WELL #: 4		RRCID -> 175192		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 12026		PERF.11466 - 11710			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 5		WELL #: 2		RRCID -> 178719		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 11488		PERF.11014 - 11228			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2015 - P/A 11/02/2015

DEER CANYON (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY UNIVERSITY 4		//CONT.// 23932 375 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
		WELL #: 1		RRCID -> 180236		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 12319 PERF.11498 - 12270				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 8		RRCID -> 188086		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11604 - 12368				
08	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	161	1	2702	3	Y	17	70
						19	9					
09	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	192	1	2626	3	Y	18	88
						20	9					
10	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	159	1	2695	3	Y	17	105
						19	9					
11	2790 N	2541	-0-	-249	-0-	117	1	2392	3	Y	29	134
						32	9					
12	2914 N	2428	-0-	-486	-0-	115	1	2313	3	Y	-0-	44
01	2945 X	1643	-0-	-1302	-0-	83	1	1560	3	Y	-0-	44

CREEK RANCH 11		WELL #: 5		RRCID -> 188161		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 12325 PERF.11154 - 12242				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 7H		RRCID -> 188488		COMPL. DATE 06/17/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.11350 - 12042				
08	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	142	1	2370	3	Y	1	19
						1	9					
09	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	160	1	2193	3	Y	3	22
						3	9					
10	2449 N	1627	-0-	-822	-0-	90	1	1530	3	Y	6	28
						7	9					
11	2430 N	1157	-0-	-1273	-0-	53	1	1081	3	Y	21	32
						23	9					
12	2449 N	941	-0-	-1508	-0-	45	1	896	3	Y	-0-	32
01	1612 N	255	-0-	-1357	-0-	12	1	228	3	Y	14	26
						15	9					

CREEK RANCH -12-		WELL #: 6		RRCID -> 206167		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11258 - 12180				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 4		WELL #: 6		RRCID -> 210414		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 12064 PERF.11293 - 11940				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 UNIVERSITY -4- WELL #: 7 RRCID -> 211864 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12356 PERF.11252 - 12356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	5890 X	5840	-0-	-50	-0-	327	1	5477	3	N	33		103
						36	9						
09	5670 X	5498	-0-	-172	-0-	371	1	5077	3	N	45		148
						50	9						
10	5797 X	5280	-0-	-517	-0-	292	1	4951	3	N	34		182
						37	9						
11	5640 X	4837	-0-	-803	-0-	220	1	4479	3	N	125		307
						138	9						
12	5828 X	4891	-0-	-937	-0-	232	1	4658	3	N	1	191 1	117
						1	9						
01	5828 X	5181	-0-	-647	-0-	263	1	4918	3	N	-0-		117

CREEK RANCH -15- WELL #: 3R RRCID -> 223111 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11582 PERF.10972 - 11091

08	14415 X	13167	-0-	-1248	-0-	742	1	12425	3	N	-0-		119
09	13650 X	12661	-0-	-989	-0-	849	1	11627	3	N	168		287
						185	9						
10	13485 X	12253	-0-	-1232	-0-	682	1	11550	3	N	19	182 1	124
						21	9						
11	12900 X	11125	-0-	-1775	-0-	518	1	10546	3	N	55		179
						61	9						
12	13330 X	12947	-0-	-383	-0-	611	1	12281	3	N	50		229
						55	9						
01	13175 X	11408	-0-	-1767	-0-	576	1	10792	3	N	36		265
						40	9						

CREEK RANCH -12- WELL #: 1 RRCID -> 227510 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11084 - 11140

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82				N	NO RPT			-0-

CREEK RANCH 12 WELL #: 7 RRCID -> 229402 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10944 - 11006

08	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	329	1	5514	3	N	45		134
						50	9						
09	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	349	1	4781	3	N	25		159
						28	9						
10	4898 X	4380	-0-	-518	-0-	243	1	4115	3	N	20		179
						22	9						
11	5700 X	2927	-0-	-2773	-0-	136	1	2763	3	N	25		204
						28	9						
12	5890 X	5228	-0-	-662	-0-	247	1	4962	3	N	17		221
						19	9						
01	5890 X	4911	-0-	-979	-0-	247	1	4630	3	N	31	186 1	66
						34	9						

DEER CANYON (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY ALEX MITCHELL 1			//CONT.// 23932 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TERRELL			
			//CONT.// 172232										
			WELL #: 10	RRCID -> 237231	COMPL. DATE 01/11/2008	TOTAL DEPTH 12335	PERF.11366	-		12220			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	12369 X	11788	-0-	-581	-0-	663 1	11103 3		N	20			269
09	11910 X	11094	-0-	-816	-0-	22 9 752 1	10305 3		N	34	186 1		117
10	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	37 9 764 1	12940 3		N	22			139
11	12010 X	12010	-0-	-0-	-0-	24 9 558 1	11355 3		N	88			227
12	13046 X	13046	-0-	-0-	-0-	97 9 619 1	12427 3		N	-0-			227
*01	12238 X	12238	-0-	-0-	-0-	620 1	11618 3		N	-0-			227

UNIVERSITY 4			WELL #: 8	RRCID -> 239024	COMPL. DATE 01/11/2008	TOTAL DEPTH 12357	PERF.11473	-		11594			
08	7998 X	7645	-0-	-353	-0-	429 1	7191 3		Y	23			159
09	7740 X	7050	-0-	-690	-0-	25 9 478 1	6551 3		Y	19			178
10	7750 X	6932	-0-	-818	-0-	21 9 386 1	6539 3		Y	6			184
11	7410 X	6335	-0-	-1075	-0-	7 9 294 1	5979 3		Y	56			240
12	7657 X	6186	-0-	-1471	-0-	62 9 293 1	5893 3		Y	-0-			240
01	7471 X	5089	-0-	-2382	-0-	253 1 94 9	4742 3		Y	85	184 1		141

CREEK RANCH 10			WELL #: 3	RRCID -> 247433	COMPL. DATE 11/30/2008	TOTAL DEPTH 11927	PERF.11120	-		11408			
08	9424 X	8408	-0-	-1016	-0-	468 1	7840 3		N	91			183
09	9120 X	8002	-0-	-1118	-0-	100 9 544 1	7452 3		N	5			188
10	9052 X	6851	-0-	-2201	-0-	6 9 381 1	6455 3		N	14			202
11	8400 X	6957	-0-	-1443	-0-	15 9 325 1	6613 3		N	17			219
12	8680 X	7580	-0-	-1100	-0-	19 9 357 1	7172 3		N	46	185 1		80
01	8401 X	7226	-0-	-1175	-0-	51 9 366 1	6857 3		N	3			83

MITCHELL, ALEX 1			WELL #: 11	RRCID -> 255128	COMPL. DATE 05/28/2008	TOTAL DEPTH 12371	PERF.11540	-		12208			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEER CANYON (UPPER STRAWN) 23932 465 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 249490 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF. 10384 - 11187

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	11100	11009	-0-	-91	11859	620 1	10386 3	N	3	514
09	11100	9727	-0-	-1373	10486	661 1	9056 3	N	9	523
10	11470	9702	-0-	-1768	8718	541 1	9161 3	N	-0-	523
11	11100	8641	-0-	-2459	6259	405 1	8236 3	N	-0-	523
12	11470	8512	-0-	-2958	3301	404 1	8108 3	N	-0-	523
01	10726	8645	-0-	-2081	1220	438 1	8207 3	N	-0-	523

DENISON (CANYON) 24253 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 COG OPERATING LLC 166150
 HILL, G. B. -6- WELL #: 1 C RRCID -> 031090 COMPL. DATE 07/26/1963 TOTAL DEPTH 8641 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 VALLIANT, ROY WELL #: 2 RRCID -> 214362 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7092 - 8920

08	760 X	760	-0-	-0-	-0-	271 1	489 3	N	-0-	-0-
09	781 X	781	-0-	-0-	-0-	246 1	535 3	N	-0-	-0-
10	802 X	802	-0-	-0-	-0-	251 1	551 3	N	-0-	-0-
11	814 X	814	-0-	-0-	-0-	269 1	545 3	N	-0-	-0-
12	806 X	759	-0-	-47	-0-	264 1	495 3	N	-0-	-0-
*01	816 X	816	-0-	-0-	-0-	271 1	545 3	N	-0-	-0-

NOBLES WELL #: 11 RRCID -> 219315 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7254 - 7452

08	558 X	449	-0-	-109	-0-	160 1	289 3	N	-0-	-0-
09	570 X	508	-0-	-62	-0-	160 1	348 3	N	-0-	-0-
10	589 X	469	-0-	-120	-0-	147 1	322 3	N	-0-	-0-
11	592 X	592	-0-	-0-	-0-	196 1	396 3	N	-0-	-0-
12	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	348 1	653 3	N	-0-	-0-
*01	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	332 1	669 3	N	-0-	-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
 HUDSPETH, L.M. MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 055739 COMPL. DATE 07/06/1971 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-	-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-	-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-	-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-	-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-	-0-
01	372 N	61	-0-	-311	-0-	61 2		N	-0-	-0-

HUDSPETH, L.M. MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2 RRCID -> 156937 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7642 - 7729

08	217 N	131	-0-	-86	-0-	131 2		N	-0-	-0-
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	193 2		N	-0-	-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-	-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 2		N	-0-	-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-	-0-
*01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-	-0-

DENISON (STRAWN)			24253 666			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445											
KISER			WELL #: 1 A			RRCID -> 018848			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8126 - 8532		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	419 1	756 3	756 3	N	-0-			-0-	
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	400 1	870 3	870 3	N	-0-			-0-	
10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	392 1	859 3	859 3	N	-0-			-0-	
11	1140 N	1036	-0-	-104	-0-	343 1	693 3	693 3	N	-0-			-0-	
12	1302 N	1001	-0-	-301	-0-	348 1	653 3	653 3	N	-0-			-0-	
01	1240 N	1001	-0-	-239	-0-	332 1	669 3	669 3	N	-0-			-0-	

NOBLES			WELL #: 1 T			RRCID -> 032903			COMPL. DATE 07/23/1963			TOTAL DEPTH 8641 PERF. N/A		
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	407 1	734 3	734 3	N	-0-			-0-	
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	423 1	920 3	920 3	N	-0-			-0-	
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	343 1	752 3	752 3	N	-0-			-0-	
11	1110 N	1073	-0-	-37	-0-	355 1	718 3	718 3	N	-0-			-0-	
12	1395 N	966	-0-	-429	-0-	336 1	630 3	630 3	N	-0-			-0-	
01	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	345 1	693 3	693 3	N	-0-			-0-	

VALLIANT, ROY			WELL #: 126			RRCID -> 037116			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8321 - 8408		
08	1023 N	830	-0-	-193	-0-	296 1	534 3	534 3	N	-0-			-0-	
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	343 1	746 3	746 3	N	-0-			-0-	
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	343 1	752 3	752 3	N	-0-			-0-	
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	343 1	693 3	693 3	N	-0-			-0-	
12	1116 N	932	-0-	-184	-0-	324 1	608 3	608 3	N	-0-			-0-	
*01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	394 1	792 3	792 3	N	-0-			-0-	

NICKS, GERALD			WELL #: 2			RRCID -> 041743			COMPL. DATE 05/05/1967			TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8284 - 8364		
08	682 N	484	-0-	-198	-0-	173 1	311 3	311 3	N	-0-			-0-	
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	194 1	423 3	423 3	N	-0-			-0-	
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	196 1	430 3	430 3	N	-0-			-0-	
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	208 1	421 3	421 3	N	-0-			-0-	
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	228 1	428 3	428 3	N	-0-			-0-	
*01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	234 1	470 3	470 3	N	-0-			-0-	

NOBLES			WELL #: 1			RRCID -> 135603			COMPL. DATE 01/04/1990			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8384 - 8787		
08	961 N	726	-0-	-235	-0-	259 1	467 3	467 3	N	-0-			-0-	
09	840 N	835	-0-	-5	-0-	263 1	572 3	572 3	N	-0-			-0-	
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	343 1	752 3	752 3	N	-0-			-0-	
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	343 1	693 3	693 3	N	-0-			-0-	
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	324 1	608 3	608 3	N	-0-			-0-	
*01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	369 1	743 3	743 3	N	-0-			-0-	

NICKS, GERALD			WELL #: 1			RRCID -> 138456			COMPL. DATE 03/01/1991			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8404 - 8878		
08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	616 1	1112 3	1112 3	N	-0-			-0-	
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	640 1	1392 3	1392 3	N	-0-			-0-	
10	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	687 1	1504 3	1504 3	N	-0-			-0-	
11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	722 1	1461 3	1461 3	N	-0-			-0-	
12	2108 N	2070	-0-	-38	-0-	720 1	1350 3	1350 3	N	-0-			-0-	
01	2201 N	1557	-0-	-644	-0-	517 1	1040 3	1040 3	N	-0-			-0-	

KISER			WELL #: 1			RRCID -> 138929			COMPL. DATE 03/01/1991			TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8278 - 8608		
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	542 1	978 3	978 3	N	-0-			-0-	
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	434 1	945 3	945 3	N	-0-			-0-	
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	417 1	913 3	913 3	N	-0-			-0-	
11	1470 N	1184	-0-	-286	-0-	392 1	792 3	792 3	N	-0-			-0-	
12	1426 N	1311	-0-	-115	-0-	456 1	855 3	855 3	N	-0-			-0-	
01	1333 N	1223	-0-	-110	-0-	406 1	817 3	817 3	N	-0-			-0-	

DENISON (STRAWN)		//CONT.// 24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
LEGACY RESERVES		//CONT.// 495445												
KISER		WELL #: 2		RRCID -> 141193		COMPL. DATE 04/01/1992			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8346 - 8733					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	1333 N	1002	-0-	-331	-0-	357 1	645 3	N	-0-		-0-			-0-
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	389 1	845 3	N	-0-		-0-			-0-
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	429 1	940 3	N	-0-		-0-			-0-
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	380 1	767 3	N	-0-		-0-			-0-
12	1271 N	1104	-0-	-167	-0-	384 1	720 3	N	-0-		-0-			-0-
01	1364 N	1150	-0-	-214	-0-	382 1	768 3	N	-0-		-0-			-0-

NOBLES		WELL #: 2		RRCID -> 144092		COMPL. DATE 01/11/1993			TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8460 - 9048					
08	1023 N	691	-0-	-332	-0-	246 1	445 3	N	-0-		-0-			-0-
09	990 N	943	-0-	-47	-0-	297 1	646 3	N	-0-		-0-			-0-
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	356 1	779 3	N	-0-		-0-			-0-
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	331 1	668 3	N	-0-		-0-			-0-
12	961 N	897	-0-	-64	-0-	312 1	585 3	N	-0-		-0-			-0-
01	1147 N	1038	-0-	-109	-0-	345 1	693 3	N	-0-		-0-			-0-

KISER		WELL #: 3		RRCID -> 144096		COMPL. DATE 01/03/1993			TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8287 - 8784					
08	1333 N	1209	-0-	-124	-0-	431 1	778 3	N	-0-		-0-			-0-
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	503 1	1094 3	N	-0-		-0-			-0-
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	466 1	1021 3	N	-0-		-0-			-0-
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	465 1	941 3	N	-0-		-0-			-0-
12	1643 N	1277	-0-	-366	-0-	444 1	833 3	N	-0-		-0-			-0-
01	1488 N	1371	-0-	-117	-0-	455 1	916 3	N	-0-		-0-			-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 4		RRCID -> 144097		COMPL. DATE 01/16/1993			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8234 - 8559					
08	930 N	691	-0-	-239	-0-	246 1	445 3	N	-0-		-0-			-0-
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	297 1	646 3	N	-0-		-0-			-0-
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	233 1	510 3	N	-0-		-0-			-0-
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	233 1	470 3	N	-0-		-0-			-0-
12	961 N	552	-0-	-409	-0-	192 1	360 3	N	-0-		-0-			-0-
01	744 N	630	-0-	-114	-0-	209 1	421 3	N	-0-		-0-			-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 5		RRCID -> 144216		COMPL. DATE 02/07/1993			TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8215 - 8747					
08	1209 N	898	-0-	-311	-0-	320 1	578 3	N	-0-		-0-			-0-
09	1050 N	762	-0-	-288	-0-	240 1	522 3	N	-0-		-0-			-0-
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	282 1	618 3	N	-0-		-0-			-0-
11	870 N	703	-0-	-167	-0-	233 1	470 3	N	-0-		-0-			-0-
12	775 N	690	-0-	-85	-0-	240 1	450 3	N	-0-		-0-			-0-
*01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	394 1	792 3	N	-0-		-0-			-0-

NOBLES		WELL #: 3		RRCID -> 144679		COMPL. DATE 02/22/1993			TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8640 - 9168					
08	868 N	691	-0-	-177	-0-	246 1	445 3	N	-0-		-0-			-0-
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	446 1	970 3	N	-0-		-0-			-0-
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	343 1	752 3	N	-0-		-0-			-0-
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	367 1	743 3	N	-0-		-0-			-0-
12	1457 N	966	-0-	-491	-0-	336 1	630 3	N	-0-		-0-			-0-
01	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	332 1	669 3	N	-0-		-0-			-0-

NOBLES		WELL #: 4		RRCID -> 180443		COMPL. DATE 11/01/2000			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8406 - 8925					
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	173 1	311 3	N	-0-		-0-			-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	183 1	398 3	N	-0-		-0-			-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	147 1	322 3	N	-0-		-0-			-0-
11	480 N	370	-0-	-110	-0-	122 1	248 3	N	-0-		-0-			-0-
12	589 N	414	-0-	-175	-0-	144 1	270 3	N	-0-		-0-			-0-
01	465 N	334	-0-	-131	-0-	111 1	223 3	N	-0-		-0-			-0-

DENISON (STRAWN)		//CONT.// 24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
LEGACY RESERVES		//CONT.// 495445										
NOBLES		WELL #: 5		RRCID -> 180554		COMPL. DATE 11/06/2000			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8422 - 9155			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	493 1	889 3	N	-0-			-0-
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	423 1	920 3	N	-0-			-0-
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	380 1	833 3	N	-0-			-0-
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	465 1	941 3	N	-0-			-0-
12	1395 N	1139	-0-	-256	-0-	396 1	743 3	N	-0-			-0-
01	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	394 1	792 3	N	-0-			-0-

NOBLES		WELL #: 6		RRCID -> 181248		COMPL. DATE 12/11/2000			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8487 - 8978			
08	1209 N	968	-0-	-241	-0-	345 1	623 3	N	-0-			-0-
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	331 1	721 3	N	-0-			-0-
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	356 1	779 3	N	-0-			-0-
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	392 1	792 3	N	-0-			-0-
12	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	348 1	653 3	N	-0-			-0-
01	1147 N	1001	-0-	-146	-0-	332 1	669 3	N	-0-			-0-

NOBLES		WELL #: 7		RRCID -> 181249		COMPL. DATE 12/12/2000			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8316 - 8854			
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	542 1	978 3	N	-0-			-0-
09	1440 N	1125	-0-	-315	-0-	354 1	771 3	N	-0-			-0-
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	368 1	806 3	N	-0-			-0-
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	539 1	1089 3	N	-0-			-0-
12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	528 1	990 3	N	-0-			-0-
*01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	628 1	1263 3	N	-0-			-0-

NOBLES		WELL #: 9		RRCID -> 185676		COMPL. DATE 09/17/2001			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7914 - 9133			
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	555 1	1001 3	N	-0-			-0-
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	503 1	1094 3	N	-0-			-0-
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	441 1	967 3	N	-0-			-0-
11	1500 N	999	-0-	-501	-0-	331 1	668 3	N	-0-			-0-
12	1581 N	1001	-0-	-580	-0-	348 1	653 3	N	-0-			-0-
01	1395 N	1001	-0-	-394	-0-	332 1	669 3	N	-0-			-0-

KISER		WELL #: 5		RRCID -> 185678		COMPL. DATE 09/21/2001			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7851 - 9114			
08	1426 N	1348	-0-	-78	-0-	481 1	867 3	N	-0-			-0-
09	1800 N	1306	-0-	-494	-0-	411 1	895 3	N	-0-			-0-
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	441 1	967 3	N	-0-			-0-
11	1290 N	1221	-0-	-69	-0-	404 1	817 3	N	-0-			-0-
12	1364 N	1104	-0-	-260	-0-	384 1	720 3	N	-0-			-0-
01	1395 N	1112	-0-	-283	-0-	369 1	743 3	N	-0-			-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 6		RRCID -> 200896		COMPL. DATE 11/15/2003			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8423 - 8602			
08	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	678 1	1223 3	N	-0-			-0-
09	1830 N	1814	-0-	-16	-0-	571 1	1243 3	N	-0-			-0-
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	540 1	1182 3	N	-0-			-0-
11	1830 N	1628	-0-	-202	-0-	539 1	1089 3	N	-0-			-0-
12	1860 N	1518	-0-	-342	-0-	528 1	990 3	N	-0-			-0-
01	1736 N	1631	-0-	-105	-0-	542 1	1089 3	N	-0-			-0-

NOBLES		WELL #: 8		RRCID -> 200901		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8484 - 8905			
08	1519 N	1348	-0-	-171	-0-	481 1	867 3	N	-0-			-0-
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	457 1	994 3	N	-0-			-0-
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	429 1	940 3	N	-0-			-0-
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	514 1	1040 3	N	-0-			-0-
12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	528 1	990 3	N	-0-			-0-
*01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	517 1	1040 3	N	-0-			-0-

DENISON (STRAWN)		//CONT.// 24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
LEGACY RESERVES		//CONT.// 495445											
KISER				WELL #:	8	RRCID ->	200902	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	8184 - 8570
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1550 N	1348	-0-	-202	-0-	481	1	867	3	N	-0-		-0-
09	1440 N	1416	-0-	-24	-0-	446	1	970	3	N	-0-		-0-
10	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	491	1	1074	3	N	-0-		-0-
11	1290 N	1036	-0-	-254	-0-	343	1	693	3	N	-0-		-0-
12	1457 N	1173	-0-	-284	-0-	408	1	765	3	N	-0-		-0-
01	1550 N	1150	-0-	-400	-0-	382	1	768	3	N	-0-		-0-

KISER				WELL #:	9	RRCID ->	203217	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	9122	PERF.	8432 - 8880
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KISER				WELL #:	7	RRCID ->	205105	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8459 - 8741
08	279 N	207	-0-	-72	-0-	74	1	133	3	N	-0-		-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	103	1	224	3	N	-0-		-0-
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	159	1	349	3	N	-0-		-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	86	1	173	3	N	-0-		-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	156	1	293	3	N	-0-		-0-
01	496 N	297	-0-	-199	-0-	99	1	198	3	N	-0-		-0-

NICKS, GERALD				WELL #:	8	RRCID ->	206504	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	9032	PERF.	8224 - 8909
08	1519 N	968	-0-	-551	-0-	345	1	623	3	N	-0-		-0-
09	1380 N	1162	-0-	-218	-0-	366	1	796	3	N	-0-		-0-
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	356	1	779	3	N	-0-		-0-
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	355	1	718	3	N	-0-		-0-
12	1209 N	1035	-0-	-174	-0-	360	1	675	3	N	-0-		-0-
01	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	369	1	743	3	N	-0-		-0-

KISER				WELL #:	10	RRCID ->	207103	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	9170	PERF.	8519 - 8809
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	25	1	44	3	N	-0-		-0-
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	23	1	50	3	N	-0-		-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	25	1	54	3	N	-0-		-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	37	1	74	3	N	-0-		-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	36	1	68	3	N	-0-		-0-
*01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	37	1	74	3	N	-0-		-0-

NICKS, GERALD				WELL #:	9	RRCID ->	207141	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	8338 - 8891
08	2046 N	1520	-0-	-526	-0-	542	1	978	3	N	-0-		-0-
09	1950 N	1125	-0-	-825	-0-	354	1	771	3	N	-0-		-0-
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	380	1	833	3	N	-0-		-0-
11	1470 N	1110	-0-	-360	-0-	367	1	743	3	N	-0-		-0-
12	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	360	1	675	3	N	-0-		-0-
01	1209 N	1112	-0-	-97	-0-	369	1	743	3	N	-0-		-0-

NICKS, GERALD				WELL #:	7	RRCID ->	207143	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8314 - 8725
08	558 N	345	-0-	-213	-0-	123	1	222	3	N	-0-		-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	183	1	398	3	N	-0-		-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	172	1	376	3	N	-0-		-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	135	1	272	3	N	-0-		-0-
12	589 N	414	-0-	-175	-0-	144	1	270	3	N	-0-		-0-
01	558 N	445	-0-	-113	-0-	148	1	297	3	N	-0-		-0-

DENISON (STRAWN)		//CONT.// 24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445														
KISER		WELL #: 11		RRCID -> 207356		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8345 - 8578							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	93 N	69	-0-	-24	-0-			25	1	44	3	N	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-			34	1	75	3	N	-0-			-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-			25	1	54	3	N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-			25	1	50	3	N	-0-			-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-			36	1	68	3	N	-0-			-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-			25	1	50	3	N	-0-			-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 10		RRCID -> 210120		COMPL. DATE 03/17/2005			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8510 - 8744							
08	1519 N	1279	-0-	-240	-0-			456	1	823	3	N	-0-			-0-
09	1320 N	1125	-0-	-195	-0-			354	1	771	3	N	-0-			-0-
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-			429	1	940	3	N	-0-			-0-
11	1230 N	851	-0-	-379	-0-			282	1	569	3	N	-0-			-0-
12	1178 N	1139	-0-	-39	-0-			396	1	743	3	N	-0-			-0-
01	1364 N	1223	-0-	-141	-0-			406	1	817	3	N	-0-			-0-

NOBLES		WELL #: 10		RRCID -> 210121		COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8367 - 8953							
08	1364 N	760	-0-	-604	-0-			271	1	489	3	N	-0-			-0-
09	1290 N	871	-0-	-419	-0-			274	1	597	3	N	-0-			-0-
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-			368	1	806	3	N	-0-			-0-
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-			318	1	644	3	N	-0-			-0-
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-			348	1	653	3	N	-0-			-0-
*01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-			394	1	792	3	N	-0-			-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 11		RRCID -> 210122		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8608 - 8818							
08	1922 N	1348	-0-	-574	-0-			481	1	867	3	N	-0-			-0-
09	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-			571	1	1243	3	N	-0-			-0-
10	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-			687	1	1504	3	N	-0-			-0-
11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-			649	1	1312	3	N	-0-			-0-
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-			672	1	1260	3	N	-0-			-0-
01	2201 N	1631	-0-	-570	-0-			542	1	1089	3	N	-0-			-0-

VALLIANT, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 214337		COMPL. DATE 10/12/2005			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8462 - 8920							
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-			271	1	489	3	N	-0-			-0-
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-			246	1	535	3	N	-0-			-0-
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-			251	1	551	3	N	-0-			-0-
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-			269	1	545	3	N	-0-			-0-
12	806 N	759	-0-	-47	-0-			264	1	495	3	N	-0-			-0-
*01	816 N	816	-0-	-0-	-0-			271	1	545	3	N	-0-			-0-

NOBLES		WELL #: 12		RRCID -> 214364		COMPL. DATE 09/06/2005			TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8680 - 9170							
08	992 N	794	-0-	-198	-0-			283	1	511	3	N	-0-			-0-
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-			297	1	646	3	N	-0-			-0-
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-			343	1	752	3	N	-0-			-0-
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-			282	1	569	3	N	-0-			-0-
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-			420	1	788	3	N	-0-			-0-
*01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-			369	1	743	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOC BUDDY (ELLENBURGER)			25079 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
THOMPSON, J. CLEO			855610														
VAUGHAN 84			WELL #:	1	RRCID ->	168037	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 7552 - 7594						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VAUGHAN 83			WELL #:	2	RRCID ->	170695	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7632 - 7660						
08		620 N	397	-0-	-223	-0-	385	4	12	9	Y	11	18	1			6
09		240 N	221	-0-	-19	-0-	213	4	8	9	Y	7	10	1			3
10		403 N	114	-0-	-289	-0-	101	4	13	9	Y	12	11	1			4
11		485 N	485	-0-	-0-	-0-	472	4	13	9	Y	12	11	1			5
12		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1525	4	14	9	Y	13	15	1			3
*01		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2105	4	14	9	Y	13	13	1			3
VAUGHAN 83			WELL #:	1	RRCID ->	171874	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7533 - 7543						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DONHAM (GRAYBURG)			25304 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT								
BEAN & BEAN INC.			059966														
BEAN, JOE "47"			WELL #:	4	RRCID ->	103449	COMPL. DATE	10/29/1982	TOTAL DEPTH	1552	PERF. 1248 - 1264						
05		DLQ G-10	180	-0-	180	5673	180	2			N	-0-					-0-
06		DLQ G-10	261	-0-	261	5934	261	2			N	-0-					-0-
07		DLQ G-10	311	-0-	311	6245	311	2			N	-0-					-0-
08		DLQ G-10	320	-0-	320	6565	320	2			N	-0-					-0-
09		DLQ G-10	275	-0-	275	6840	275	2			N	-0-					-0-
10		DLQ G-10	185	-0-	185	7025	185	2			N	-0-					-0-
11		DLQ G-10	231	-0-	231	7256	231	2			N	-0-					-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7256					N	NO RPT					-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7256					N	NO RPT					-0-
KIDD JOHNSON OIL & GAS, LLC			458821						CNTY: CROCKETT								
BEAN, JOE			WELL #:	1	RRCID ->	040277	COMPL. DATE	10/12/1966	TOTAL DEPTH	1334	PERF. N/A						
08		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12		465 N	340	-0-	-125	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
SOUTHLAND ROYALTY COMPANY			WELL #:	1	RRCID ->	040278	COMPL. DATE	10/13/1966	TOTAL DEPTH	1360	PERF. N/A						
08		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
10		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12		527 N	388	-0-	-139	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

DONHAM (QUEEN) 25304 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 TODD, J. S. "A" R/A "A" WELL #: 10 RRCID -> 148142 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 959 - 1034

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TODD, J.S. "A" WELL #: 22 RRCID -> 203435 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 960 - 1110

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONHAM (SAN ANDRES) 25304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 BEAN & BEAN INC. 059966
 BEAN, JOE "47" WELL #: 1 RRCID -> 062453 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 1209 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE R (SOMA) 25710 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 SUNDOWN ENERGY LP 829482
 SHANNON ESTATE "B" WELL #: 41 RRCID -> 158700 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1238 - 1250

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOVE CREEK (CANYON -B-) 25930 142 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 COG OPERATING LLC 166150
 WINTERBOTHAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 276136 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6434 - 6440

08	0	54	-0-	54	527	54	3			Y	-0-					-0-
09	0	42	-0-	42	569	42	3			Y	-0-					-0-
10	614 R	45	-0-	-569	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
11	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
12	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
*01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOVE CREEK (CANYON -B-)		//CONT.//		25930 142	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION					
OXY USA INC.				630591								
WINTERBOTHAM, J. M. TRUST		WELL #:		3	RRCID -> 037812	COMPL. DATE 12/06/1965	TOTAL DEPTH 6417	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-		54
09	300 #	288	-0-	-12	-0-	286	2	2 9	Y	2		56
10	310 #	285	-0-	-25	-0-	285	2		Y	-0-		56
11	300 #	281	-0-	-19	-0-	281	2		Y	-0-		56
*12	310 #	271	-0-	-39	-0-	271	2		Y	-0-		56
01	310 #	263	-0-	-47	-0-	263	2		Y	-0-		-0-

SIANA OIL & GAS				779259			CNTY: TOM GREEN					
WINTERBOTHAM "F"		WELL #:		3	RRCID -> 078274	COMPL. DATE 07/29/1978	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6240 -	6351			
*08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-		9
09	60 #	14	-0-	-46	-0-	14	3		N	-0-		9
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		9
*11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		9
*12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		9
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		9

DOVE CREEK (CANYON -C-)				25930 284	ASSOCIATED	49B	CNTY: TOM GREEN					
FORTUNE ENERGY, INC.				278757								
WINTERBOTHAM "E"		WELL #:		2	RRCID -> 097970	COMPL. DATE 01/23/1982	TOTAL DEPTH 6610	PERF. 6311 -	6443			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445			CNTY: TOM GREEN					
WINTERBOTHAM "J"		WELL #:		1	RRCID -> 091782	COMPL. DATE 11/07/1980	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5739 -	6339			
08	465 #	188	-0-	-277	-0-	188	3		N	-0-		105
09	360 #	111	-0-	-249	-0-	111	3		N	-0-		105
10	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-		105
11	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-		105
12	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-		105
01	558 #	528	-0-	-30	-0-	528	3		N	-0-		105

WINTERBOTHAM "J"		WELL #:		3	RRCID -> 107569	COMPL. DATE 04/11/1983	TOTAL DEPTH 6551	PERF. 6189 -	6228			
08	434 #	169	-0-	-265	-0-	169	3		Y	-0-		11
09	330 #	89	-0-	-241	-0-	89	3		Y	-0-		11
10	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	3		Y	-0-		11
11	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	3		Y	-0-		11
12	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3		Y	-0-		11
01	527 #	475	-0-	-52	-0-	475	3		Y	-0-		11

TWEEDY "A"		WELL #:		6	RRCID -> 114644	COMPL. DATE 11/30/1984	TOTAL DEPTH 6610	PERF. 5768 -	6458			
08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		36
09	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		36
10	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		36
11	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		36
12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		36
*01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		36

DOVE CREEK (CANYON -C-)												
LEGACY RESERVES OPERATING LP												
TWEEDY												
WELL #: 8 RRCID -> 114957 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6109												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3	Y	-0-			11
09	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	3	Y	-0-			11
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3	Y	-0-			11
11	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3	Y	-0-			11
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3	Y	-0-			11
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3	Y	-0-			11

TWEEDY "B"												
WELL #: 1 RRCID -> 115156 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5729 - 6099												
08	1085 #	877	-0-	-208	-0-	859	3	18	9	N	16	90
09	1050 #	962	-0-	-88	-0-	945	3	17	9	N	15	105
10	1198 R	1198	-0-	-0-	-0-	1176	3	22	9	N	20	125
11	865 R	865	-0-	-0-	-0-	857	3	8	9	N	7	132
12	992 #	826	-0-	-166	-0-	817	3	9	9	N	8	140
01	1209 #	623	-0-	-586	-0-	619	3	4	9	N	4	144

TWEEDY												
WELL #: 7 RRCID -> 147200 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5553 - 6268												
08	248 #	38	-0-	-210	-0-	38	3	Y	-0-			80
09	150 #	33	-0-	-117	-0-	33	3	Y	-0-			80
10	155 #	78	-0-	-77	-0-	78	3	Y	-0-			80
11	120 #	52	-0-	-68	-0-	52	3	Y	-0-			80
12	93 #	53	-0-	-40	-0-	53	3	Y	-0-			80
01	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3	Y	-0-			80

WINTERBOTHAM "J"												
WELL #: 5 RRCID -> 149751 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6227 - 6261												
08	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3	Y	-0-			5
09	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	3	Y	-0-			5
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3	Y	-0-			5
11	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3	Y	-0-			5
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3	Y	-0-			5
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3	Y	-0-			5

TWEEDY "A"												
WELL #: 9 RRCID -> 150451 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5497 - 6064												
08	744 #	292	-0-	-452	-0-	292	3	Y	-0-			45
09	540 #	344	-0-	-196	-0-	344	3	Y	-0-			45
10	808 R	808	-0-	-0-	-0-	808	3	Y	-0-			45
11	806 R	806	-0-	-0-	-0-	806	3	Y	-0-			45
12	826 R	826	-0-	-0-	-0-	826	3	Y	-0-			45
*01	818 R	818	-0-	-0-	-0-	818	3	Y	-0-			45

TWEEDY "A"												
WELL #: 10 RRCID -> 151696 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5509 - 6160												
08	155 #	56	-0-	-99	-0-	56	3	Y	-0-			6
09	120 #	67	-0-	-53	-0-	67	3	Y	-0-			6
10	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3	Y	-0-			6
11	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3	Y	-0-			6
12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3	Y	-0-			6
*01	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-			6

WINTERBOTHAM "J"												
WELL #: 4 RRCID -> 151729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5552 - 6210												
08	93 #	38	-0-	-55	-0-	38	3	Y	-0-			31
09	60 #	11	-0-	-49	-0-	11	3	Y	-0-			31
10	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-			31
11	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-			31
12	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3	Y	-0-			31
*01	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3	Y	-0-			31

DOVE CREEK (CANYON -C-)												
LEGACY RESERVES OPERATING LP												
TWEEDY "A"												
WELL #: 11 RRCID -> 151731 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5525 - 6102												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(L)		CODE	CODE			CODE	
08		1147 #	470	-0-	-677	-0-	470 3		Y	-0-		61
09		870 #	554	-0-	-316	-0-	554 3		Y	-0-		61
10		1303 R	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3		Y	-0-		61
11		1274 R	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3		Y	-0-		61
12		1332 R	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3		Y	-0-		61
*01		1320 R	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3		Y	-0-		61
TWEEDY												
WELL #: 2 RRCID -> 209096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5590 - 6254												
08		31 #	9	-0-	-22	-0-	9 3		Y	-0-		29
09		30 #	11	-0-	-19	-0-	11 3		Y	-0-		29
10		31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3		Y	-0-		29
11		30 #	26	-0-	-4	-0-	26 3		Y	-0-		29
12		31 #	27	-0-	-4	-0-	27 3		Y	-0-		29
01		31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3		Y	-0-		29
OXY USA INC.												
JONES 11												
WELL #: 1 RRCID -> 161534 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6084 - 6110												
08		868 #	842	-0-	-26	-0-	842 2		N	-0-		60
09		840 #	810	-0-	-30	-0-	810 2		N	-0-		60
10		837 #	831	-0-	-6	-0-	831 2		N	-0-		60
11		810 #	797	-0-	-13	-0-	797 2		N	-0-		60
12		837 #	826	-0-	-11	-0-	826 2		N	-0-		60
01		837 #	646	-0-	-191	-0-	646 2		N	-0-		60
STRAND ENERGY, L.C.												
WINTERBOTHAM HEIRS												
WELL #: 2 RRCID -> 166841 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5662 - 6213												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY												
WINTERBOTHAM "780"												
WELL #: 1 RRCID -> 137804 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6391 - 6402												
08		1116 #	837	-0-	-279	-0-	150 1	687 2	Y	-0-		60
09		1517 R	1517	-0-	-0-	-0-	150 1	1367 2	Y	-0-		60
10		1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	154 1	1086 2	Y	-0-		60
11		1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	143 1	877 2	Y	-0-		60
12		1125 R	1125	-0-	-0-	-0-	151 1	972 2	Y	2		62
*01		1681 R	1681	-0-	-0-	-0-	155 1	1526 2	Y	-0-		62
WINTERBOTHAM "779"												
WELL #: 1 RRCID -> 141053 COMPL. DATE 03/22/1992 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5634 - 6349												
08		475 R	475	-0-	-0-	-0-	125 1	350 2	Y	-0-		30
09		232 R	232	-0-	-0-	-0-	80 1	152 2	Y	-0-		30
10		527 #	157	-0-	-370	-0-	53 1	104 2	Y	-0-		30
11		510 #	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-		30
12		527 #	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-		30
01		465 #	6	-0-	-459	-0-	6 2		Y	-0-		30

DOVE CREEK (CANYON -C-)		//CONT.//		25930 284	ASSOCIATED	49B	CNTY: TOM GREEN						
VERDAD OIL & GAS CORPORATION				884572									
THORP				WELL #:	1	RRCID ->	120786	COMPL. DATE	03/20/1986	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6116 - 6168
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
08		310 #	245	-0-	-65	-0-	245 2			Y	-0-		12
09		517 R	517	-0-	-0-	-0-	517 2			Y	-0-		12
10		DLQ G-10	329	-0-	329	329	327 2		2 9	Y	-0-	2 8	12
11		DLQ G-10	364	-0-	364	693	364 2			Y	-0-		12
12		713 R	20	-0-	-693	-0-	20 2			Y	-0-		12
*01		455 R	455	-0-	-0-	-0-	455 2			Y	-0-		12

WINTERBOTHAM				WELL #:	1	RRCID ->	131579	COMPL. DATE	06/23/1989	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6091 - 6141
08		538 R	538	-0-	-0-	-0-	516 2		22 9	N	20		40
09		338 R	338	-0-	-0-	-0-	304 2		34 9	N	31		71
10		341 #	314	-0-	-27	-0-	280 2		34 9	N	31		102
11		510 #	294	-0-	-216	-0-	266 2		28 9	N	25		127
12		527 #	309	-0-	-218	-0-	274 2		35 9	N	32		159
01		527 #	299	-0-	-228	-0-	269 2		30 9	N	27		186

THORP				WELL #:	3	RRCID ->	165267	COMPL. DATE	10/30/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6113 - 6160
08		381 R	381	-0-	-0-	-0-	381 2			Y	-0-		12
09		382 R	382	-0-	-0-	-0-	382 2			Y	-0-		12
10		DLQ G-10	356	-0-	356	356	356 2			Y	-0-		12
11		DLQ G-10	574	-0-	574	930	574 2			Y	-0-		12
12		1297 R	367	-0-	-930	-0-	367 2			Y	-0-		12
*01		264 R	264	-0-	-0-	-0-	264 2			Y	-0-		12

DOVE CREEK (CANYON -D-)				25930 426	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION						
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC				078032									
WINTERBOTHAM "J"				WELL #:	1	RRCID ->	093904	COMPL. DATE	04/08/1981	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6152 - 6178
08		1116 #	749	-0-	-367	-0-	749 2			N	-0-		38
09		810 #	463	-0-	-347	-0-	463 2			N	-0-		38
10		713 #	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-		38
11		720 #	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-		38
12		744 #	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		38
01		744 #	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		38

FORTUNE ENERGY, INC.				278757									
WINTERBOTHAM "E"				WELL #:	2	RRCID ->	075172	COMPL. DATE	02/14/1978	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	N/A
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
WINTERBOTHAM				WELL #:	6	RRCID ->	112310	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	5873 - 6587
08		31 #	9	-0-	-22	-0-	9 3			Y	-0-		63
09		30 #	11	-0-	-19	-0-	11 3			Y	-0-		63
10		31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3			Y	-0-		63
11		30 #	26	-0-	-4	-0-	26 3			Y	-0-		63
12		31 #	27	-0-	-4	-0-	27 3			Y	-0-		63
01		31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3			Y	-0-		63

DOVE CREEK (CANYON -D-)		//CONT.//		25930 426	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION			
OXY USA INC.				630591						
WINTERBOTHAM -D-		WELL #:		1	RRCID -> 038831	COMPL. DATE 03/14/1966	TOTAL DEPTH 7277	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		177 R	177	-0-	-0-	177 2			-0-	
09		165 R	165	-0-	-0-	165 2			-0-	
10		195 R	195	-0-	-0-	195 2			-0-	
11		199 R	199	-0-	-0-	199 2			-0-	
12		198 R	198	-0-	-0-	198 2			-0-	
*01		235 R	235	-0-	-0-	235 2			-0-	

WINTERBOTHAM, G. S.		WELL #:		C 1	RRCID -> 082112	COMPL. DATE 12/28/1978	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6239 - 6545		
08		97 R	97	-0-	-0-	97 2			-0-	
09		90 #	74	-0-	-16	74 2			-0-	
10		93 R	93	-0-	-0-	93 2			-0-	
11		90 #	89	-0-	-1	89 2			-0-	
12		96 R	96	-0-	-0-	96 2			-0-	
*01		100 R	100	-0-	-0-	100 2			-0-	

SIANA OIL & GAS		WINTERBOTHAM "F"		779259	WELL #:	1	RRCID -> 078088	COMPL. DATE 07/11/1978	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6436 - 6461
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				9
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				9
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				9
*11		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			NO RPT	9
*12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			NO RPT	9
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	9

WINTERBOTHAM "F"		WELL #:		2	RRCID -> 078359	COMPL. DATE 08/18/1978	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6368 - 6533		
08		93 #	90	-0-	-3	90 3				-0-
*09		772 R	772	-0-	-0-	772 3				-0-
*10		1106 R	1106	-0-	-0-	1106 3				-0-
*11		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			NO RPT	-0-
*12		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			NO RPT	-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

WINTERBOTHAM "E"		WELL #:		1	RRCID -> 154515	COMPL. DATE 06/07/1978	TOTAL DEPTH 6720	PERF. N/A		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

WINTERBOTHAM "E"		WELL #:		2	RRCID -> 154527	COMPL. DATE 09/11/1978	TOTAL DEPTH 6750	PERF. N/A		
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
*11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT
*12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
 WINTERBOTHAM "E" WELL #: 3 RRCID -> 154528 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-			-0-
*09	1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		Y	-0-			-0-
*10	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-			-0-
*11	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT			-0-
*12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 5 RRCID -> 250711 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6436 - 6607

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
 DUFF, A. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083184 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6504 - 6537

08	323 R	323	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	N	12		42
						13	9						
09	300 #	297	-0-	-3	-0-	19	1	270	2	N	7	17	32
						8	9						
10	341 #	317	-0-	-24	-0-	10	1	299	2	N	7		39
						8	9						
11	330 #	290	-0-	-40	-0-	18	1	264	2	N	7		46
						8	9						
12	341 #	300	-0-	-41	-0-	19	1	274	2	N	6		52
						7	9						
01	310 #	260	-0-	-50	-0-	16	1	235	2	N	8	18	42
						9	9						

DUFF, A. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132182 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6608 - 6659

08	438 R	438	-0-	-0-	-0-	27	1	387	2	Y	22		83
						24	9						
09	420 #	403	-0-	-17	-0-	25	1	361	2	Y	15	34	64
						17	9						
10	434 #	429	-0-	-5	-0-	14	1	398	2	Y	15		79
						17	9						
11	420 #	389	-0-	-31	-0-	24	1	351	2	Y	13		92
						14	9						
12	434 #	405	-0-	-29	-0-	26	1	366	2	Y	12		104
						13	9						
01	434 #	352	-0-	-82	-0-	22	1	312	2	Y	16	36	84
						18	9						

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 DUFF, ALICE '1193' WELL #: 1 RRCID -> 093355 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6485 - 6518

08	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
09	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
10	279 #	267	-0-	-12	-0-	267	2		N	-0-			-0-
11	390 #	220	-0-	-170	-0-	220	2		N	-0-			-0-
12	496 #	225	-0-	-271	-0-	225	2		N	-0-			-0-
01	496 #	218	-0-	-278	-0-	218	2		N	-0-			-0-

DOVE CREEK (CISCO) 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 FORTUNE ENERGY, INC. 278757
 WILLIAMS, PEARL 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197595 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 5932 - 5940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	2		Y	-0-			-0-
09	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-			-0-
10	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-			-0-
11	180 #	173	-0-	-7	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
12	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
01	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	2		Y	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 TWEEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 113258 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5648 - 5788

08	496 #	216	-0-	-280	-0-	216	3		Y	-0-			25
09	390 #	222	-0-	-168	-0-	222	3		Y	-0-			25
10	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	3		Y	-0-			25
11	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	3		Y	-0-			25
12	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	3		Y	-0-			25
*01	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	3		Y	-0-			25

TWEEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 114958 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5452 - 5794

08	465 #	179	-0-	-286	-0-	179	3		Y	-0-			12
09	330 #	211	-0-	-119	-0-	211	3		Y	-0-			12
10	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3		Y	-0-			12
11	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	3		Y	-0-			12
12	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	3		Y	-0-			12
*01	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	3		Y	-0-			12

WINTERBOTHAM WELL #: 5 RRCID -> 138238 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5737 - 5852

08	248 #	94	-0-	-154	-0-	94	3		Y	-0-			45
09	210 #	55	-0-	-155	-0-	55	3		Y	-0-			45
10	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3		Y	-0-			45
11	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3		Y	-0-			45
12	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3		Y	-0-			45
01	279 #	264	-0-	-15	-0-	264	3		Y	-0-			45

TWEEDY "A" WELL #: 5 RRCID -> 151223 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5560 - 5800

08	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	3		Y	-0-			4
09	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			4
10	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-			4
11	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-			4
12	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			4
*01	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-			4

TWEEDY "A" WELL #: 12 RRCID -> 153249 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5438 - 5820

08	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-			1
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3		Y	-0-			1
10	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-			1
11	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-			1
12	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-			1
01	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3		Y	-0-			1

DOVE CREEK (CISCO)												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION												
TWEEDY "A" //CONT.// 495445												
WELL #: 13 RRCID -> 153421 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5682												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WINTERBOTHAM "F"												
WELL #: 4 RRCID -> 225735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6654 PERF. 5820 - 6038												
08		405 R	405	-0-	-0-	-0-	376	3	29	9	N	156
09		300 #	202	-0-	-98	-0-	166	3	36	9	N	189
10		1345 R	1345	-0-	-0-	-0-	1303	3	42	9	N	227
11		1207 R	1207	-0-	-0-	-0-	1170	3	37	9	N	261
12		1247 R	1247	-0-	-0-	-0-	1199	3	48	9	N	305
*01		1434 R	1434	-0-	-0-	-0-	1372	3	62	9	N	361

OXY USA INC.												
WINTERBOTHAM "J" 630591												
WELL #: 2 RRCID -> 116008 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5682 - 5702												
08		1060 R	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-
09		931 R	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-
10		951 R	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-
11		1028 R	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-
12		1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-
*01		1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-

JONES "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 163454 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5516 - 5657												
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25

WINTERBOTHAM, J. M.												
WELL #: 1 RRCID -> 227124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5759 - 5838												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

VERDAD OIL & GAS CORPORATION												
TWEEDY 884572												
WELL #: 3 RRCID -> 118581 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5305 - 5806												
08		3317 #	3286	-0-	-31	-0-	3286	2			N	52
09		2994 R	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	52
10		3069 #	3037	-0-	-32	-0-	3037	2			N	52
11		3180 #	2761	-0-	-419	-0-	2761	2			N	52
12		3286 #	2838	-0-	-448	-0-	2838	2			N	52
01		3286 #	3042	-0-	-244	-0-	3042	2			N	52

DOVE CREEK (CISCO)		//CONT.//		25930 568	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION					
VERDAD OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		884572								
THORP		WELL #:		2	RRCID ->	125221	COMPL. DATE	09/16/1987	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5231 - 5458
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2128 R	2128	-0-	-0-	2128 2			N	-0-		182
09		2040 #	1855	-0-	-185	1855 2			N	-0-		182
10		2186 R	2186	-0-	-0-	2186 2			N	-0-		182
11		2070 #	1953	-0-	-117	1953 2			N	-0-		182
12		2654 R	2654	-0-	-0-	2652 2		2 9	N	2	2 8	182
*01		2284 R	2284	-0-	-0-	2284 2			N	-0-		182

TWEEDY		WELL #:		5	RRCID ->	134450	COMPL. DATE	05/09/1990	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5262 - 5342
08		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
09		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
10		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
11		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
12		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
01		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39

DOVE CREEK, SOUTH (6500)		25934 666		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: IRION						
COG OPERATING LLC		166150										
WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #:		3617	RRCID ->	111485	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6488 - 6537
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WILLIAMS, PEARL -A-		WELL #:		1197A	RRCID ->	149163	COMPL. DATE	12/19/1993	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6331 - 6505
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

WILLIAMS, PEARL-A-		WELL #:		1	RRCID ->	185335	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6446 - 6556
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		206
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		206
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		206
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		206
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		206
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		206

WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #:		3602	RRCID ->	193873	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	6661	PERF.	6458 - 6500
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DOVE CREEK, SOUTH (6500)		//CONT.//		25934 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
WINTERBOTHAM 26		WELL #:		2		RRCID -> 203095		COMPL. DATE 01/02/1998		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6337 - 6365		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-	92	
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-	92	
10	899 N	864	-0-	-35	-0-	864	2		N	-0-	92	
11	870 N	839	-0-	-31	-0-	837	2	2 9	N	2	94	
12	899 N	860	-0-	-39	-0-	860	2		N	-0-	94	
01	868 N	855	-0-	-13	-0-	855	2		N	-0-	94	

DOVE SPRING (CANYON)				25948 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: IRION		
COG OPERATING LLC				166150								
WINTERBOTHAM -B-		WELL #:		1		RRCID -> 276135		COMPL. DATE 05/02/1964		TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6588 - 6606		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		Y	-0-	-0-	
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3		Y	-0-	-0-	
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		Y	-0-	-0-	
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		Y	-0-	-0-	
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-	-0-	
*01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-	-0-	

DOVE SPRING, W. (CANYON)				25954 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: IRION		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
WILLIAMS, PEARL		WELL #:		1		RRCID -> 040817		COMPL. DATE 11/12/1966		TOTAL DEPTH 7306 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	609	2	2 9	N	2	47	
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-	47	
10	682 N	554	-0-	-128	-0-	553	2	1 9	N	1	48	
11	600 N	512	-0-	-88	-0-	512	2		N	-0-	48	
12	589 N	517	-0-	-72	-0-	515	2	2 9	N	2	50	
01	558 N	517	-0-	-41	-0-	515	2	2 9	N	2	52	

DUDLEY (DEVONIAN)				26318 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
PARKER "100"		WELL #:		1H		RRCID -> 209328		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9755 - 13644		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-	-0-	
09	1050 N	1012	-0-	-38	-0-	1012	3		N	-0-	-0-	
10	1054 N	951	-0-	-103	-0-	951	3		N	-0-	-0-	
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		N	-0-	-0-	
12	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3		N	-0-	-0-	
*01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-	-0-	

THOMPSON, J. CLEO				855610		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT		
COX -C				251726								
WELL #:		1A		RRCID -> 099747		COMPL. DATE 02/11/1982		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8771 - 8909				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	465 N	275	-0-	-190	-0-	275	3		Y	-0-	-0-	
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		Y	-0-	-0-	
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		Y	-0-	-0-	
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		Y	-0-	-0-	
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		Y	-0-	-0-	
*01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		Y	-0-	-0-	

DUDLEY, EAST (DEVONIAN)		26319 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BAKER RESOURCES		044365										
PERNER, P.C.		WELL #: 1		RRCID -> 091939		COMPL. DATE 12/16/1980		TOTAL DEPTH 9908		PERF. 9225 - 9596		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	2	N	-0-			-0-
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-			-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-			-0-
11	540 N	482	-0-	-58	-0-	482	2	N	-0-			-0-
*12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-			-0-
*01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-			-0-

PERNER, P. C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 094100		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 9386		PERF. 8598 - 8883		
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2	N	-0-			-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-			-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-			-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2	N	-0-			-0-
*12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			-0-
*01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-

PERNER, P. C. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 095560		COMPL. DATE 09/11/1981		TOTAL DEPTH 9557		PERF. 8469 - 8709		
08	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2	N	-0-			-0-
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-			-0-
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-			-0-
11	510 N	460	-0-	-50	-0-	460	2	N	-0-			-0-
*12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-			-0-
*01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-

PERNER, P. C.		WELL #: 2X		RRCID -> 097324		COMPL. DATE 12/21/1981		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 9479 - 9798		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERNER, P. C.		WELL #: 3		RRCID -> 098163		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9383 - 9995		
08	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	2	N	-0-			-0-
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-			-0-
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-			-0-
11	600 N	539	-0-	-61	-0-	539	2	N	-0-			-0-
*12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-			-0-
*01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-			-0-

PERNER, P. C.		WELL #: 4		RRCID -> 101411		COMPL. DATE 05/18/1982		TOTAL DEPTH 9988		PERF. 9292 - 9619		
08	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2	N	-0-			-0-
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-			-0-
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-			-0-
11	480 N	429	-0-	-51	-0-	429	2	N	-0-			-0-
*12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-
*01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
DUDLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 206220 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9530 - 13087														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE		

08		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	-0-	2772	3		N	-0-		
09		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	-0-	2818	3		N	-0-		
10		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	-0-	2750	3		N	-0-		
11		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	-0-	2829	3		N	-0-		
12		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	-0-	2267	3		N	-0-		
01		2232 N	2204	-0-	-28	-0-	-0-	2204	3		N	-0-		

PARKER "20" WELL #: 1H RRCID -> 213237 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9869 - 14311														
08		285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-		
09		270 N	172	-0-	-98	-0-	-0-	172	3		N	-0-		
10		279 N	254	-0-	-25	-0-	-0-	254	3		N	-0-		
11		270 N	246	-0-	-24	-0-	-0-	246	3		N	-0-		
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-		
01		248 N	196	-0-	-52	-0-	-0-	196	3		N	-0-		

DUDLEY "26" WELL #: 2 H RRCID -> 215597 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11362 PERF.10867 - 12683														
08		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-		
09		932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-		
10		919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-		
11		960 N	875	-0-	-85	-0-	-0-	875	3		N	-0-		
12		961 N	885	-0-	-76	-0-	-0-	883	3	2 9	N	-0-		
01		930 N	881	-0-	-49	-0-	-0-	881	3		N	-0-		

LINN OPERATING, INC. 501545														
PERNER RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 170242 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 8820 - 8976														
08		186 N	170	-0-	-16	-0-	-0-	170	2		N	-0-		
09		238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-		
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-		
11		150 N	149	-0-	-1	-0-	-0-	149	2		N	-0-		
12		248 N	234	-0-	-14	-0-	-0-	234	2		N	-0-		
01		248 N	218	-0-	-30	-0-	-0-	218	2		N	-0-		

PERNER RANCH WELL #: 3301H RRCID -> 172029 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9060 - 10923														
08		651 N	628	-0-	-23	-0-	-0-	628	2		N	-0-		
09		879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-		
10		862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-		
11		600 N	553	-0-	-47	-0-	-0-	553	2		N	-0-		
12		651 N	430	-0-	-221	-0-	-0-	430	2		N	-0-		
01		651 N	401	-0-	-250	-0-	-0-	401	2		N	-0-		

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560														
PERNER RANCH WELL #: 361 RRCID -> 241470 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8860 - 9682														
08		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1433	2	N	-0-	4
09		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1383	2	N	-0-	4
10		1457 N	1303	-0-	-154	-0-	-0-	31	1	1272	2	N	-0-	4
11		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1548	2	N	-0-	4
12		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1887	2	N	1	5
*01		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9					
								31	1	1849	2	N	-0-	5

DUDLEY, EAST (DEVONIAN)		//CONT.// 26319 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
PERNER RANCH		WELL #: 401		RRCID -> 242269		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8657		- 9140		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		5642 X	5280	-0-	-362	-0-	31 1	5249 2	N	-0-				1
09		5460 X	5285	-0-	-175	-0-	30 1	5255 2	N	-0-				1
10		5642 X	5299	-0-	-343	-0-	31 1	5268 2	N	-0-				1
11		5400 X	4937	-0-	-463	-0-	30 1	4907 2	N	-0-				1
12		5580 X	5369	-0-	-211	-0-	31 1	5338 2	N	-0-				1
01		5208 X	5137	-0-	-71	-0-	31 1	5102 2	N	4	4	8		1
							4	9						

PERNER RANCH		WELL #: 362		RRCID -> 250652		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 9248		- 9256		
08		6603 X	6445	-0-	-158	-0-	31 1	6414 2	N	-0-				-0-
09		6390 X	6281	-0-	-109	-0-	30 1	6251 2	N	-0-				-0-
10		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	31 1	6419 2	N	-0-				-0-
11		6240 X	5768	-0-	-472	-0-	30 1	5738 2	N	-0-				-0-
12		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	31 1	7065 2	N	-0-				-0-
01		6386 X	5969	-0-	-417	-0-	31 1	5938 2	N	-0-				-0-

RAMTEX ENERGY LLC		690225												
COX, L. B. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 094721		COMPL. DATE 06/30/1981		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 8874		- 9093		
08		434 N	395	-0-	-39	-0-	395 2		N	-0-				-0-
09		420 N	399	-0-	-21	-0-	399 2		N	-0-				-0-
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-				-0-
11		3000 N	4010	-0-	1010	1010	4010 2		N	-0-				-0-
12		1430 N	420	-0-	-1010	-0-	420 2		N	-0-				-0-
01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-				-0-

COX, VERNON B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 098473		COMPL. DATE 02/23/1982		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8681		- 8879		
08		1457 N	1445	-0-	-12	-0-	1445 2		N	-0-				-0-
09		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		N	-0-				-0-
10		1488 N	1478	-0-	-10	-0-	1478 2		N	-0-				-0-
11		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2		N	-0-				-0-
12		1488 N	1462	-0-	-26	-0-	1462 2		N	-0-				-0-
*01		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2		N	-0-				-0-

COX, L. B. JR.		WELL #: 4		RRCID -> 102025		COMPL. DATE 08/24/1982		TOTAL DEPTH 9461		PERF. 9090		- 9274		
08		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-				-0-
09		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-				-0-
10		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-				-0-
11		900 N	894	-0-	-6	-0-	894 2		N	-0-				-0-
12		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2		N	-0-				-0-
01		930 N	924	-0-	-6	-0-	924 2		N	-0-				-0-

COX, VERNON B. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 102026		COMPL. DATE 08/24/1982		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9036		- 9246		
08		3100 N	2640	-0-	-460	1477	2640 2		N	-0-				-0-
09		3000 N	2530	-0-	-470	1007	2530 2		N	-0-				-0-
10		3100 N	2664	-0-	-436	571	2664 2		N	-0-				-0-
11		3000 N	2570	-0-	-430	141	2570 2		N	-0-				-0-
12		2604 N	921	-0-	-1683	-0-	921 2		N	-0-				-0-
01		2666 N	2663	-0-	-3	-0-	2663 2		N	-0-				-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN)		//CONT.//		26319 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225									
COX, L. B. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	102226	COMPL. DATE	09/27/1982	TOTAL DEPTH	9755	PERF. 8992 - 9204		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
08	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	1565 2	N	-0-	-0-	-0-		
09	1590	N	1513	-0-	-77	-0-	1513 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	1569 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	1494 2	N	-0-	-0-	-0-		
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2	N	-0-	-0-	-0-		
01	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1542 2	N	-0-	-0-	-0-		

COX, VERNON B. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	103468	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	9315	PERF. 8986 - 9175		
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2	N	-0-	-0-	-0-		
09	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	1764 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	1891	N	1770	-0-	-121	-0-	1770 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	1830	N	1715	-0-	-115	-0-	1715 2	N	-0-	-0-	-0-		
12	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	1802 2	N	-0-	-0-	-0-		
*01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2	N	-0-	-0-	-0-		

COX, VERNON B. "A"		WELL #:		8	RRCID ->	105274	COMPL. DATE	04/24/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8918 - 9150		
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997 2	N	-0-	-0-	-0-		
09	960	N	788	-0-	-172	-0-	788 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960 2	N	-0-	-0-	-0-		
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994 2	N	-0-	-0-	-0-		
*01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2	N	-0-	-0-	-0-		

WTG EXPLORATION		945220		SMITH "35"	WELL #:	1	RRCID ->	227043	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	8819	PERF. 8250 - 8343
08	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994 2	N	-0-	-0-	57		
09	990	N	956	-0-	-34	-0-	956 2	N	-0-	-0-	57		
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2	N	-0-	-0-	57		
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2	N	-0-	-0-	57		
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2	N	-0-	-0-	57		
*01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2	N	-0-	-0-	57		

SMITH "200"		WELL #:		1	RRCID ->	227558	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8825	PERF. 8652 - 8808		
08	744	N	500	-0-	-244	-0-	500 2	N	-0-	-0-	23		
09	570	N	445	-0-	-125	-0-	445 2	N	-0-	-0-	23		
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717 2	N	-0-	-0-	23		
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752 2	N	-0-	-0-	23		
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752 2	N	-0-	-0-	23		
01	713	N	622	-0-	-91	-0-	622 2	N	-0-	-0-	23		

DUDLEY, EAST (WOLFCAMP)		26319 750		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT						
BAKER RESOURCES		044365		PERNER, P. C.	WELL #:	2X	RRCID ->	191448	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 6472 - 9798
08	1922	#	1885	-0-	-37	-0-	1885 2	N	-0-	-0-	-0-		
09	2640	R	2640	-0-	-0-	-0-	2640 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	2588	R	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	2040	#	1661	-0-	-379	-0-	1661 2	N	-0-	-0-	-0-		
12	2108	#	1484	-0-	-624	-0-	1484 2	N	-0-	-0-	-0-		
01	2728	#	1380	-0-	-1348	-0-	1380 2	N	-0-	-0-	-0-		

EDEN, N. (MISS. DETRITAL) NOW DEVELOPMENT CO., INC. MIKESKA STOCK FARMS		27544 250 615790		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CONCHO				
WELL #:		1		RRCID -> 139864		COMPL. DATE 08/05/1991		TOTAL DEPTH 3564 PERF. 3483 - 3503				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	868 N	804	-0-	-64 B	-0-	804	2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	870 N	737	-0-	-133 B	-0-	737	2	N	-0-	-0-		
10	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2	N	-0-	-0-		
11	780 N	730	-0-	-50 B	-0-	730	2	N	-0-	-0-		
12	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2	N	-0-	-0-		
*01	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822	2	N	-0-	-0-		

PAINT ROCK OPERATING, LLC LEIFESTER		634974		RRCID -> 238060		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3322 - 3330				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		

EDEN, WEST (GOEN) NOW DEVELOPMENT CO., INC. KRIEG		27549 333 615790		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO				
WELL #:		2		RRCID -> 206669		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 3779 PERF. 3531 - 3541				
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-	-0-		
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-	-0-		
10	465 N	405	-0-	-60	-0-	405	2	N	-0-	-0-		
11	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	2	N	-0-	-0-		
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-	-0-		
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2	N	-0-	-0-		

ELA SUGG (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION SUGG, ELA C. 61		28251 700 027200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION				
WELL #:		2		RRCID -> 078009		COMPL. DATE 07/21/1978		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7604 - 7787				
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2	N	-0-	95		
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-	95		
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2	N	-0-	95		
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2	N	-0-	95		
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2	N	-0-	95		
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2	N	-0-	95		

SUGG, ELA C. 59-A		WELL #:		2 L		RRCID -> 088661		COMPL. DATE 04/30/1980		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7726 - 8021		
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	325	2	7 9	N	6	7 1	8
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-	7 1	1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	1 1	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC ROCKER B-3		220855		RRCID -> 150654		COMPL. DATE 04/02/1983		TOTAL DEPTH 8046 PERF. N/A				
WELL #:		1										
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	120	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120	

ELA SUGG (WOLFCAMP)		//CONT.//		28251 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: IRION		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		220855								
ROCKER B-3		WELL #:		2	RRCID ->	150655	COMPL. DATE	04/05/1983	TOTAL DEPTH	8050	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	155	1	444	2	N	-0-	98
09	600 N	429	-0-	-171	-0-	105	1	324	2	N	-0-	98
*10	620 N	555	-0-	-65	-0-	150	1	399	2	N	5	103
						6	9					
*11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	150	1	427	2	N	-0-	103
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	155	1	441	2	N	1	13
						1	9					
*01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	155	1	431	2	N	-0-	13

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691								
SUGG, ELA C. -G-		WELL #:		6	RRCID ->	067070	COMPL. DATE	06/16/1976	TOTAL DEPTH	8300	PERF. N/A	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		03/09/2015	-	PLUGGED		03/09/15				

JM COX RESOURCES, L.P.				433075								
SCOTT, J. R. "A" 36		WELL #:		2 L	RRCID ->	074193	COMPL. DATE	08/01/1977	TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

SIANA OIL & GAS				779259								
SUGG		WELL #:		1	RRCID ->	069281	COMPL. DATE	11/09/1976	TOTAL DEPTH	8300	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	65	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	65	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	65	

SUGG		WELL #:		2	RRCID ->	070885	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	8285	PERF. 7844 - 8034	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	214	
*09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-	214	
*10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-	214	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	214	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	214	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	214	

TRACKER RESOURCE DEV III, LLC				864047								
SUGG, ELA C. -N-		WELL #:		1	RRCID ->	067183	COMPL. DATE	07/12/1976	TOTAL DEPTH	7998	PERF. N/A	
08	310 N	284	-0-	-26	-0-	281	1	3	3	N	-0-	92
09	330 N	271	-0-	-59	-0-	271	1			N	-0-	86
10	279 N	6	-0-	-273	-0-	6	3			N	-0-	86
11	270 N	4	-0-	-266	-0-	4	3			N	-0-	86
12	279 N	8	-0-	-271	-0-	8	3			N	-0-	86
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	86

ELA SUGG (WOLFCAMP)		//CONT.//		28251 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: IRION	
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC		//CONT.//		864047							
SUGG, ELA C. -G-		WELL #:		7	RRCID ->	070250	COMPL. DATE	02/14/1977	TOTAL DEPTH	8300	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	281 1	1129 3	Y	2		50
09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	271 1	941 3	Y	-0-	1 7	49
10	992 N	851	-0-	-141	-0-	851 3		Y	-0-		49
11	960 N	714	-0-	-246	-0-	714 3		Y	-0-		49
12	992 N	707	-0-	-285	-0-	707 3		Y	-0-		49
01	DLQ G-10	720	-0-	720	720	720 3		Y	-0-		49

SUGG A		WELL #:		2	RRCID ->	070251	COMPL. DATE	02/24/1977	TOTAL DEPTH	8252	PERF. N/A
08	682 N	673	-0-	-9	-0-	664 3	9 9	N	8		46
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	639 3	6 9	N	5		51
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	668 3	8 9	N	7		58
11	660 N	649	-0-	-11	-0-	643 3	6 9	N	5		63
12	682 N	664	-0-	-18	-0-	663 3	1 9	N	1		64
01	682 N	665	-0-	-17	-0-	665 3		N	-0-		64

SUGG -D-		WELL #:		1	RRCID ->	071558	COMPL. DATE	04/06/1977	TOTAL DEPTH	8250	PERF. N/A
*02	504 N	437	-0-	-67	-0-	437 3		N	-0-		177
*03	992 N	227	-0-	-765	-0-	227 3		N	-0-		177
04	990 N	634	-0-	-356	-0-	634 3		N	-0-		177
05	341 N	170	-0-	-171	-0-	170 3		N	-0-		177
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-		177
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3		N	-0-		177
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3		N	-0-		177
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3		N	-0-		177
10	1116 N	993	-0-	-123	-0-	993 3		N	-0-		177
11	1020 N	853	-0-	-167	-0-	853 3		N	-0-		177
12	992 N	987	-0-	-5	-0-	987 3		N	-0-		177
01	992 N	941	-0-	-51	-0-	941 3		N	-0-		177

COX "60"		WELL #:		1	RRCID ->	075481	COMPL. DATE	02/17/1978	TOTAL DEPTH	8100	PERF. N/A
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-		45
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3		N	-0-		45
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-		45
11	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 3		N	-0-		45
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-		45
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		45

COX "44"		WELL #:		1	RRCID ->	075556	COMPL. DATE	03/20/1978	TOTAL DEPTH	8100	PERF. N/A
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	712 3	14 9	N	13		125
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	677 3	15 9	N	14		139
10	713 N	704	-0-	-9	-0-	695 3	9 9	N	8		147
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	687 3	8 9	N	7		154
12	713 N	704	-0-	-9	-0-	697 3	7 9	N	6		160
01	713 N	629	-0-	-84	-0-	621 3	8 9	N	7		167

SUGG, ELA C. "P"		WELL #:		1	RRCID ->	078877	COMPL. DATE	10/02/1978	TOTAL DEPTH	8251	PERF. 7514 - 8028
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	281 1	1242 3	Y	-0-		136
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	271 1	1166 3	Y	-0-	12 7	124
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3		Y	-0-		124
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3		Y	-0-		124
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3		Y	-0-		124
01	DLQ G-10	1233	-0-	1233	1233	1233 3		Y	-0-		124

ELA SUGG (WOLFCAMP)		//CONT.//		28251 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION							
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC		//CONT.//		864047											
COX "60"		WELL #:		2	RRCID ->	079317	COMPL. DATE	10/30/1978	TOTAL DEPTH	8082	PERF. 7720 - 7970				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-				14
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-				14
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-				14
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-				14
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				N	-0-				14
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-				N	-0-				14

SUGG A		WELL #:		1	RRCID ->	164756	COMPL. DATE	08/04/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7558 - 7935				
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	1443	3	15	9	N	14			188
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	-0-	1390	3	8	9	N	7			195
10	1395 N	698	-0-	-697	-0-	-0-	691	3	7	9	N	6	179	1	22
11	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-					N	-0-			22
12	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-					N	-0-			22
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-					N	-0-			22

SUGG A		WELL #:		4	RRCID ->	164758	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7498 - 7917				
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-				25
09	8 N	6	-0-	-2	-0-	-0-	6	3		N	-0-				25
10	9 N	5	-0-	-4	-0-	-0-	5	3		N	-0-				25
11	7 N	4	-0-	-3	-0-	-0-	4	3		N	-0-				25
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	3		N	-0-				25
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-				25

SUGG, ELA C. -G-		WELL #:		14	RRCID ->	179289	COMPL. DATE	08/27/1999	TOTAL DEPTH	8149	PERF. 7824 - 8030				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SUGG, ELA C. -G-		WELL #:		15	RRCID ->	180999	COMPL. DATE	12/31/2000	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7812 - 8036				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ROCKER B		WELL #:		1	RRCID ->	183495	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7848 - 8043				
08	3100 N	18596	-0-	15496	23029	281	1	18314	3	N	1				94
						1	9								
09	3000 N	15185	-0-	12185	35214	271	1	14902	3	N	11				105
						12	9								
10	52244 X	17030	-0-	-35214	-0-	17030	3			N	-0-				105
11	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	10804	3			N	-0-				105
12	10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	3			N	-0-				105
*01	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	7914	3	43	9	N	39				144

ELA SUGG (WOLFCAMP)		//CONT.//		28251 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION					
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC		//CONT.//		864047										
SUGG, ELA C. -G-		WELL #:		17	RRCID ->	186534	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	7836 - 8047		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1426 N	346	-0-	-1080	-0-	281	1	63	3	Y	2			11
							2							
09	1380 N	271	-0-	-1109	-0-	271	1			Y	-0-	1	7	10
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			10
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			10
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			10
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

SUGG, ELA C. "P"		WELL #:		3	RRCID ->	186942	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7717 - 8018		
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	1			Y	-0-			75
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	271	1	16	3	Y	-0-	6	7	69
10	155 N	30	-0-	-125	-0-	30	3			Y	-0-			69
11	150 N	11	-0-	-139	-0-	11	3			Y	-0-			69
12	155 N	23	-0-	-132	-0-	23	3			Y	-0-			69
01	DLQ G-10	25	-0-	25	-0-	25	3			Y	-0-			69

SUGG, ELA C. -G-		WELL #:		18	RRCID ->	203071	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7856 - 8063		
08	775 N	753	-0-	-22	-0-	281	1	469	3	Y	3			40
							3							
09	750 N	744	-0-	-6	-0-	271	1	473	3	Y	-0-	1	7	39
10	775 N	470	-0-	-305	-0-	470	3			Y	-0-			39
11	720 N	460	-0-	-260	-0-	460	3			Y	-0-			39
12	775 N	474	-0-	-301	-0-	474	3			Y	-0-			39
01	DLQ G-10	468	-0-	468	-0-	468	3			Y	-0-			39

SUGG A		WELL #:		6	RRCID ->	204057	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7856 - 7888		
08	12 N	9	-0-	-3	-0-	8	3	1	9	N	1			59
09	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-			59
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	8	3	6	9	N	5			64
11	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-			64
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			64
01	14 N	11	-0-	-3	-0-	9	3	2	9	N	2			66

SUGG "A"		WELL #:		3	RRCID ->	205142	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7709 - 7963		
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	45	3	3	9	N	3			59
09	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-			59
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-			59
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	75	3	7	9	N	6			65
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	73	3	2	9	N	2			67
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	56	3	4	9	N	4			71

SUGG, ELA C. -G-		WELL #:		19	RRCID ->	210415	COMPL. DATE	01/00/2005	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7847 - 8036		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ELA SUGG (WOLFCAMP) TRILOGY OPERATING, INC. DENILSON		//CONT.//	28251 700 869713	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: IRION			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID ->	276134	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	9664	PERF.	8076 - 8404	
08		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-			27
09		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3	N	-0-			27
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			27
11		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-			27
12		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-			27
*01		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-			27
		WELL #:	1	RRCID ->	037114	COMPL. DATE	08/23/1965	TOTAL DEPTH	7209	PERF.	N/A	
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-			77
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-			77
10		217 N	45	-0-	-172	-0-	45 3	N	-0-			77
11		270 N	15	-0-	-255	-0-	15 3	N	-0-			77
12		93 N	15	-0-	-78	-0-	15 3	N	-0-			77
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3	N	-0-			77
		WELL #:	1	RRCID ->	037383	COMPL. DATE	09/25/1965	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	N/A	
08		835 N	835	-0-	-0-	-0-	832 3	3 9 Y	3			21
09		784 N	784	-0-	-0-	-0-	781 3	3 9 Y	3			24
10		807 N	807	-0-	-0-	-0-	803 3	4 9 Y	4			28
11		780 N	658	-0-	-122	-0-	649 3	9 9 Y	8			36
12		818 N	818	-0-	-0-	-0-	809 3	9 9 Y	8			44
01		806 N	779	-0-	-27	-0-	771 3	8 9 Y	7			51
		WELL #:	2	RRCID ->	037677	COMPL. DATE	11/10/1965	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	N/A	
08		698 N	698	-0-	-0-	-0-	696 3	2 9 Y	2			13
09		647 N	647	-0-	-0-	-0-	645 3	2 9 Y	2			15
10		668 N	668	-0-	-0-	-0-	666 3	2 9 Y	2			17
11		630 N	529	-0-	-101	-0-	523 3	6 9 Y	5			22
12		703 N	703	-0-	-0-	-0-	697 3	6 9 Y	5			27
*01		665 N	665	-0-	-0-	-0-	661 3	4 9 Y	4			31
		WELL #:	2	RRCID ->	133767	COMPL. DATE	02/06/1990	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6310 - 6855	
08		713 N	470	-0-	-243	-0-	459 3	11 9 Y	10			100
09		660 N	547	-0-	-113	-0-	538 3	9 9 Y	8			108
10		770 N	770	-0-	-0-	-0-	761 3	9 9 Y	8			116
11		613 N	613	-0-	-0-	-0-	609 3	4 9 Y	4			120
12		630 N	630	-0-	-0-	-0-	627 3	3 9 Y	3			123
*01		737 N	737	-0-	-0-	-0-	729 3	8 9 Y	7			130
		WELL #:	3	RRCID ->	134039	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6237 - 6812	
08		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1018 3	7 9 Y	6			15
09		973 N	973	-0-	-0-	-0-	967 3	6 9 Y	5			20
10		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1003 3	9 9 Y	8			28
11		990 N	788	-0-	-202	-0-	779 3	9 9 Y	8			36
12		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1046 3	17 9 Y	15			51
01		1023 N	972	-0-	-51	-0-	966 3	6 9 Y	5			56

OIL AND GAS DIVISION

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005										
MCWHORTER, V. M.		WELL #: 4		RRCID -> 134101		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6811				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1712 3	6 9	Y	5			48
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1568 3	4 9	Y	4			52
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1629 3	8 9	Y	7			59
11	1560 N	1300	-0-	-260	-0-	1294 3	6 9	Y	5			64
12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1737 3	4 9	Y	4			68
01	1612 N	1595	-0-	-17	-0-	1595 3		Y	-0-	64 1		4

PERRY MITTEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136285		COMPL. DATE 10/08/1990		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6098 - 6750				
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-			51
09	390 N	370	-0-	-20	-0-	370 3		N	-0-			51
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	378 3		N	-0-			51
11	360 N	324	-0-	-36	-0-	324 3		N	-0-			51
12	372 N	336	-0-	-36	-0-	336 3		N	-0-			51
01	372 N	308	-0-	-64	-0-	308 3		N	-0-			51

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 5		RRCID -> 151937		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6196 - 6883				
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	915 3	6 9	Y	5			36
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	692 3	6 9	Y	5			41
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	845 3	8 9	Y	7			48
11	660 N	583	-0-	-77	-0-	569 3	14 9	Y	13			61
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	716 3	15 9	Y	14			75
01	682 N	560	-0-	-122	-0-	546 3	14 9	Y	13			88

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 6		RRCID -> 151945		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6121 - 6775				
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	416 3	4 9	Y	4			39
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	349 3	4 9	Y	4			43
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	351 3	7 9	Y	6			49
11	330 N	302	-0-	-28	-0-	298 3	4 9	Y	4			53
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	337 3	3 9	Y	3			56
*01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	370 3	1 9	Y	1	54 1		3

ROBINSON, T. P.		WELL #: 3		RRCID -> 152102		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6156 - 6306				
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		Y	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 7		RRCID -> 162650		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6817				
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	765 3	7 9	Y	6			48
09	690 N	685	-0-	-5	-0-	681 3	4 9	Y	4			52
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	771 3	7 9	Y	6			58
11	690 N	577	-0-	-113	-0-	571 3	6 9	Y	5			63
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	718 3	4 9	Y	4			67
*01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	764 3	1 9	Y	1	64 1		4

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 8		RRCID -> 163078		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6324 - 6858				
08	620 N	571	-0-	-49	-0-	557 3	14 9	Y	13			29
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	543 3	12 9	Y	11			40
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	685 3	19 9	Y	17			57
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	589 3	21 9	Y	19			76
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	657 3	36 9	Y	33			109
01	620 N	569	-0-	-51	-0-	556 3	13 9	Y	12			121

ELDORADO (CANYON)		//CONT.//		28278 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865								
JACKSON				WELL #:	1	RRCID ->	091109	COMPL. DATE	11/26/1980	TOTAL DEPTH	6937	PERF. 6359 - 6439
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3	N	-0-			159
09	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	3	N	-0-			159
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3	N	-0-			159
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			159
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-			159
*01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			159

MCDONNOLD OPERATING, INC.				548163					6861			PERF. N/A
JOHNSON 104				WELL #:	1	RRCID ->	076209	COMPL. DATE	04/14/1978	TOTAL DEPTH	6861	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MULLOY OPERATING, INC.				593077					6930			PERF. N/A
NEILL, D. KYLE				WELL #:	1	RRCID ->	037687	COMPL. DATE	12/09/1965	TOTAL DEPTH	6930	PERF. N/A
08	DLQ G-10	190	-0-	190	190	190	3	Y	-0-			2
09	DLQ G-10	207	-0-	207	397	207	3	Y	-0-			2
10	DLQ G-10	229	-0-	229	626	229	3	Y	-0-			2
11	DLQ G-10	187	-0-	187	813	187	3	Y	-0-			2
12	DLQ G-10	237	-0-	237	1050	237	3	Y	-0-			2
01	DLQ G-10	234	-0-	234	1284	234	3	Y	-0-			2

NEILL, D. KYLE				WELL #:	2	RRCID ->	210017	COMPL. DATE	04/18/2005	TOTAL DEPTH	6614	PERF. 6278 - 6358
08	DLQ G-10	855	-0-	855	855	855	3	Y	-0-			8
09	DLQ G-10	932	-0-	932	1787	932	3	Y	-0-			8
10	DLQ G-10	1031	-0-	1031	2818	1031	3	Y	-0-			8
11	DLQ G-10	842	-0-	842	3660	842	3	Y	-0-			8
12	DLQ G-10	1067	-0-	1067	4727	1067	3	Y	-0-			8
01	DLQ G-10	1053	-0-	1053	5780	1053	3	Y	-0-			8

NEILL, D. KYLE				WELL #:	3	RRCID ->	228105	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6289 - 6336
08	1085 N	855	-0-	-230	-0-	855	3	N	-0-			8
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-			8
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3	N	-0-			8
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-			8
*12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3	N	-0-			8
*01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3	N	-0-			8

OXY USA INC.				630591					7210			PERF. N/A
WHITTEN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	030762	COMPL. DATE	03/27/1963	TOTAL DEPTH	7210	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-			-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
JONES -A-		WELL #: 1		RRCID -> 031191		COMPL. DATE 08/15/1963		TOTAL DEPTH 6809 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	2	N	-0-	1 0	-0-
09	7 X	2	-0-	-5	1	1	2	N	1		1
10	14B2 EXT	13	-0-	13	14	13	2	N	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-	1 0	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	97	-0-	97	111	97	2	N	-0-		-0-

WEST		WELL #: 1		RRCID -> 035191		COMPL. DATE 01/16/1965		TOTAL DEPTH 6964 PERF. N/A			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 8	16
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	5 8	17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		19
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	18 0	4 8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7		15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	6 8	23

JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 035820		COMPL. DATE 04/14/1965		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A			
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		20
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	64	2	N	4		24
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2	N	-0-		24
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-	22 0	2
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	43	2	N	3		5
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	44	2	N	1		6

LUEDECKE		WELL #: 1		RRCID -> 036653		COMPL. DATE 07/25/1965		TOTAL DEPTH 6490 PERF. N/A			
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	Y	-0-		22
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-		22
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-		22
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-		22
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2	Y	-0-		22
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	Y	-0-		22

WEST UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 039381		COMPL. DATE 06/17/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-		12
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-		12
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2	N	-0-		12
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-	11 0	1
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-		1
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2	N	-0-		1

WHITTEN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 039665		COMPL. DATE 05/06/1966		TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A			
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-		12
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-		12
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2	N	-0-		12
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-	11 0	1
12	341 N	315	-0-	-26	-0-	313	2	N	2		3
01	341 N	281	-0-	-60	-0-	278	2	N	3		6

WILLIAMS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 046152		COMPL. DATE 11/14/1967		TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A			
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-		20
09	900 N	827	-0-	-73	-0-	827	2	N	-0-		20
10	899 N	787	-0-	-112	-0-	787	2	N	-0-		20
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-	18 0	2
12	868 N	762	-0-	-106	-0-	761	2	N	1		3
01	775 N	753	-0-	-22	-0-	750	2	N	3		6

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
JONES, T. K. HEIRS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 080822		COMPL. DATE 12/21/1978		TOTAL DEPTH 6294		PERF. 6164 - 6183	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			48
09	150 N	107	-0-	-43	-0-	107 2	N	-0-			48
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-			48
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-			48
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-			48
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2	N	-0-			48

DELHI JONES		WELL #: 2		RRCID -> 083338		COMPL. DATE 07/15/1979		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6235 - 6258	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			44
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			46
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5	42 0		9
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7			16
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			18

JONES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 088813		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 6908		PERF. 6730 - 6760	
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-			13
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2	N	-0-			13
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-			13
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-	12 0		1
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2	N	-0-			1
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2	N	-0-			1

JACKSON		WELL #: 4		RRCID -> 089250		COMPL. DATE 08/15/1980		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6322 - 6372	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PARKER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 089506		COMPL. DATE 08/24/1980		TOTAL DEPTH 7016		PERF. 6360 - 6416	
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-			12
09	330 N	269	-0-	-61	-0-	269 2	N	-0-			12
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	335 2	N	-0-			12
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-	11 0		1
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	322 2	N	2	9		3
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	321 2	N	2	9		5

JACKSON		WELL #: 3		RRCID -> 090212		COMPL. DATE 10/06/1980		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 6392 - 6442	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WEST "78" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 090213		COMPL. DATE 10/15/1980		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 6280 - 6392	
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-			16
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2	N	-0-			16
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-			16
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-	14 0		2
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154 2	N	1	9		3
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	138 2	N	2	9		5

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
WEST		WELL #: 4		RRCID -> 090214		COMPL. DATE 09/24/1980		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6334 - 6440	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		12
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2	N	-0-		12
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	89	2	N	3	8	12
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-	11 0	1
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	88	2	N	4	2 8	3
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	79	2	N	2		5

KENNEY		WELL #: 2		RRCID -> 090215		COMPL. DATE 10/20/1980		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6354 - 6378	
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-		9
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-		9
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2	N	-0-		9
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-	8 0	1
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	N	1		2
*01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	340	2	N	3		5

JONES B		WELL #: 3		RRCID -> 090825		COMPL. DATE 11/24/1980		TOTAL DEPTH 7057		PERF. 6434 - 6468	
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-		12
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-		12
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-		12
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-	11 0	1
12	434 N	342	-0-	-92	-0-	340	2	N	2		3
*01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	341	2	N	2		5

ENOCHS-SADA ELLEN		WELL #: 2		RRCID -> 123836		COMPL. DATE 02/16/1987		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 6249 - 6260	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KEENEY-NEILL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 136455		COMPL. DATE 09/12/1990		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6288 - 6432	
08	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2	N	-0-		-0-
09	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	2	N	-0-		-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-		-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-		-0-
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2	N	-0-		-0-
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2	N	-0-		-0-

LUEDECKE		WELL #: 2		RRCID -> 143250		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6264 - 6920	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		14

WEST UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144085		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6444 - 6954	
08	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-		174
09	780 X	731	-0-	-49	-0-	731	2	N	-0-		174
10	837 X	713	-0-	-124	-0-	713	2	N	-0-		174
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-		174
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-		174
*01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-		174

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
KEELING 108		WELL #: 1		RRCID -> 144129		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6346 - 6964				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LUEDECKE		WELL #: 3		RRCID -> 144683		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6186 - 6451				
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-			9
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-			9
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-			9
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			9
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			9
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			9
PARKER		WELL #: 3		RRCID -> 144867		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 6960		PERF. 6295 - 6726				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JACKSON		WELL #: 5		RRCID -> 168408		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6265 - 6426				
08	651 N	555	-0-	-96	-0-	555	2			N	-0-			163
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	934	2	1	9	N	-0-			164
10	651 N	493	-0-	-158	-0-	493	2			N	-0-			164
*11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			164
12	961 N	504	-0-	-457	-0-	496	2	8	9	N	-0-			169
*01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	561	2	12	9	N	-0-			180
WEST A		WELL #: 7		RRCID -> 171183		COMPL. DATE 11/30/1998		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6262 - 6416				
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
01	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-			-0-
JACKSON		WELL #: 6		RRCID -> 171388		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6340 - 6384				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-			-0-
*01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-			-0-
WEST "B"		WELL #: 8		RRCID -> 175047		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6325 - 6476				
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			29
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			29
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-			29
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			29
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-			29
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-			29

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
WHITTEN 35 "B"		WELL #: 1		RRCID -> 175051		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6290 - 6334				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARKER		WELL #: 5		RRCID -> 205295		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6323 - 6369				
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2	N	-0-			-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2	N	-0-			-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-
*01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-

WHITTEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 205873		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6306 - 6330				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST "78"		WELL #: 1		RRCID -> 206176		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6325 - 6452				
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-			-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-			-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-			-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-			-0-
*01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-			-0-

WEST "79"		WELL #: 2		RRCID -> 206302		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6185 - 6410				
08	496 N	425	-0-	-71	-0-	425	2	N	-0-			-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-			-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-			-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-			-0-
01	527 N	469	-0-	-58	-0-	469	2	N	-0-			-0-

WEST UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 206768		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6454 - 6498				
08	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-			-0-
09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-			-0-
10	1333 N	1126	-0-	-207	-0-	1126	2	N	-0-			-0-
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-			-0-
12	1395 N	381	-0-	-1014	-0-	381	2	N	-0-			-0-
01	1116 N	251	-0-	-865	-0-	251	2	N	-0-			-0-

KEENEY "77"		WELL #: 4		RRCID -> 206770		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6273 - 6339				
08	186 N	126	-0-	-60	-0-	123	2	3 9 Y	3			86
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	163	2	7 9 Y	6			92
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	Y	-0-			92
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	Y	-0-			92
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	299	2	3 9 Y	3			95
*01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	Y	-0-			95

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
WEST "78"		WELL #: 2		RRCID -> 206771		COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6402				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
09	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	2		N	-0-			-0-
10	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	2		N	-0-			-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
12	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2		N	-0-			-0-
*01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-

KEENEY 80		WELL #: 1		RRCID -> 207438		COMPL. DATE 10/25/2004			TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6289 - 6379				
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		Y	-0-			-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		Y	-0-			-0-
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2		Y	-0-			-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		Y	-0-			-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		Y	-0-			-0-
*01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		Y	-0-			-0-

JONES "B"		WELL #: 8		RRCID -> 207771		COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6257 - 6468				
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			17
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			17
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			17
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			17
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			17
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			17

DELHI-JONES		WELL #: 6		RRCID -> 208359		COMPL. DATE 11/06/2004			TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6151 - 6178				
08	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	3766	-0-	766	-0-	3766	2		N	-0-			-0-
10	1248 N	482	-0-	-766	-0-	482	2		N	-0-			-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
12	992 X	491	-0-	-501	-0-	491	2		N	-0-			-0-
01	992 X	499	-0-	-493	-0-	499	2		N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #: 9		RRCID -> 208361		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6301 - 6416				
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1091	2	2 9	N	2			134
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1173	2	3 9	N	3			137
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			137
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			137
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137

WEST UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208906		COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6315 - 6500				
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		Y	-0-			25
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		Y	-0-			25
*10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		Y	-0-			25
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		Y	-0-			-0-
12	682 N	648	-0-	-34	-0-	648	2		Y	-0-			-0-
01	682 N	650	-0-	-32	-0-	650	2		Y	-0-			-0-

WEST UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 208907		COMPL. DATE 01/28/2005			TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6315 - 6474				
08	465 N	385	-0-	-80	-0-	355	2	30 9	Y	27			95
09	450 N	372	-0-	-78	-0-	360	2	12 9	Y	11			106
*10	403 N	286	-0-	-117	-0-	286	2		Y	-0-			106
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		Y	-0-			-0-
*12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	358	2	124 9	Y	113			113
*01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	343	2	34 9	Y	31			103

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
LLOYD-MORA WEST		WELL #: 2		RRCID -> 208908		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6121 - 6133					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JACKSON		WELL #: 10		RRCID -> 209327		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6228 - 6406					
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-				-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-				-0-
10	465 N	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	-0-				-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-				-0-
12	434 N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-				-0-
01	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-				-0-

JACKSON		WELL #: 12		RRCID -> 217411		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6350 - 6378					
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-				11
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-				11
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-				11
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-				11
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-				11
*01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-				11

JACKSON		WELL #: 11		RRCID -> 217413		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6314 - 6408					
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-				-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-				-0-
*01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-

JACKSON		WELL #: 13		RRCID -> 217628		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6313 - 6352					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61

KEENEY "77"		WELL #: 5		RRCID -> 218390		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 6682		PERF. 6270 - 6332					
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	961	2	22	9	N	20				86
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	923	2	12	9	N	11				97
10	930 N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-				97
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-				97
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1271	2	2	9	N	2				99
*01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-	6	0		93

WEST "78" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 219736		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 6726		PERF. 6303 - 6404					
08	496 N	393	-0-	-103	-0-	393	2			N	-0-				-0-
09	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-				-0-
10	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-				-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-				-0-
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-				-0-
*01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-				-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
LUEDECKE		WELL #: 6		RRCID -> 219756		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6372 - 6428			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2	N	-0-	-0-	-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-	-0-	-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2	N	-0-	-0-	-0-

KEENEY NEILL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 219762		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6314 - 6413			
08	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1050 N	991	-0-	-59	-0-	991	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1054 N	994	-0-	-60	-0-	994	2	N	-0-	-0-	-0-
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1023 N	942	-0-	-81	-0-	942	2	N	-0-	-0-	-0-
01	992 N	846	-0-	-146	-0-	846	2	N	-0-	-0-	-0-

KEENEY "77" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220601		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6294 - 6370			
08	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2	N	-0-	-0-	-0-

WEST "78" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220603		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6309 - 6414			
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	773	2	2 9 N	2		162
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	749	2	1 9 N	1		163
10	806 N	774	-0-	-32	-0-	773	2	1 9 N	1	127 0	37
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	764	2	8 9 N	7		44
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	807	2	11 9 N	10		54
01	775 N	746	-0-	-29	-0-	745	2	1 9 N	1		55

JACKSON		WELL #: 14		RRCID -> 220991		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6328 - 6434			
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		81
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

WEST UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 220998		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6352 - 6466			
08	992 N	941	-0-	-51	-0-	940	2	1 9 N	1		139
09	960 N	889	-0-	-71	-0-	868	2	21 9 N	19		158
10	961 N	862	-0-	-99	-0-	862	2		N		158
*11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N		158
12	930 N	572	-0-	-358	-0-	564	2	8 9 N	7		157
01	868 N	735	-0-	-133	-0-	734	2	1 9 N	1		158

WEST "78" UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221000		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6275 - 6342			
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N		-0-
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N		-0-
10	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	1187	2		N		-0-
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N		-0-
12	1209 N	1117	-0-	-92	-0-	1117	2		N		-0-
01	1178 N	1125	-0-	-53	-0-	1125	2		N		-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
WHITTEN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 221916		COMPL. DATE 08/29/2006			TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6714 - 6730						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-		217	2	8	9	N	7		105
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-		199	2	2	9	N	2		107
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	-0-		79	2	1	9	N	1		108
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-		128	2			N	-0-		108
12	217 N	80	-0-	-137	-0-	-0-		80	2			N	-0-		108
01	93 N	29	-0-	-64	-0-	-0-		29	2			N	-0-		108

JONES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 223122		COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6758						
08	310 N	239	-0-	-71	-0-	-0-		239	2			N	-0-		-0-
09	300 N	257	-0-	-43	-0-	-0-		257	2			N	-0-		-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-		257	2			N	-0-		-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-		246	2			N	-0-		-0-
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	-0-		253	2			N	-0-		-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	-0-		246	2			N	-0-		-0-

JONES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 223771		COMPL. DATE 12/05/2006			TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6689 - 6726						
08	10400 X	3328	-0-	-7072	-0-	-0-		3319	2	9	9	N	8		49
09	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	-0-		3062	2	4	9	N	4		53
10	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	-0-		2691	2	6	9	N	5		58
11	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	-0-		2274	2			N	-0-		58
12	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	-0-		2471	2	3	9	N	3		61
01	2325 X	2251	-0-	-74	-0-	-0-		2249	2	2	9	N	2		63

SADA ELLEN ENOCHS		WELL #: 3		RRCID -> 223843		COMPL. DATE 11/13/2006			TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6209 - 6215						
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-		18	2			N	-0-		-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-		40	2			N	-0-		-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-		24	2			N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-		30	2			N	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		35	2			N	-0-		-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-		32	2			N	-0-		-0-

RELIANCE ENERGY, INC.		700995		RRCID -> 041071		COMPL. DATE 12/26/1966			TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A						
BLAYLOCK		WELL #: 1													
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-		573	2			N	-0-		-0-
09	570 N	533	-0-	-37	-0-	-0-		533	2			N	-0-		-0-
10	589 N	498	-0-	-91	-0-	-0-		498	2			N	-0-		-0-
11	540 N	425	-0-	-115	-0-	-0-		425	2			N	-0-		-0-
12	558 N	557	-0-	-1	-0-	-0-		557	2			N	-0-		-0-
*01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-		534	2			N	-0-		-0-

SUNDOWN ENERGY LP		829482		RRCID -> 036619		COMPL. DATE 07/07/1965			TOTAL DEPTH 6437 PERF. N/A						
JONES, T. K., UNIT T G		WELL #: 1													
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-		809	2	9	9	N	8		128
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-		1042	2	8	9	N	7		135
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-		827	2	7	9	N	6		141
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-		886	2	8	9	N	7		148
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-		830	2	6	9	N	5		153
*01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-		890	2	37	9	N	34	187 1	-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER											
TXP, INCORPORATED 875395											
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 040067 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 7171 PERF. N/A											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1457 N	1045	-0-	-412	-0-	1045	2		N	-0-
09		1320 N	1066	-0-	-254	-0-	1066	2		N	-0-
10		1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1087	2		N	-0-
11		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-
12		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-
01		1085 N	834	-0-	-251	-0-	834	2		N	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099											
WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 034575 COMPL. DATE 11/06/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A											
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	160	2	13	9	63
09		120 N	86	-0-	-34	-0-	84	2	2	9	65
10		186 N	69	-0-	-117	-0-	69	2		N	65
11		180 N	45	-0-	-135	-0-	45	2		N	65
12		281 N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	66
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	66

MCWHORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037869 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A											
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

KEENEY 80 WELL #: 1 RRCID -> 079256 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6345 - 6420											
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

WHITTEN "C" WELL #: 1 L RRCID -> 149657 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6408 - 6428											
08		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-
09		1020 N	822	-0-	-198	-0-	822	2		N	-0-
10		1023 N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2		N	-0-
11		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-
12		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-
01		1023 N	821	-0-	-202	-0-	821	2		N	-0-

WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 152510 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6280 - 6300											
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-
09		120 N	61	-0-	-59	-0-	61	2		N	-0-
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-
12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-
01		186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2		N	-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
WHITTEN "33"		WELL #: 1		RRCID -> 157250		COMPL. DATE 01/20/1996		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 6121 - 6157	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-		-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2		N	-0-		-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		-0-
12	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 2		N	-0-		-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-		-0-

KEENEY 80		WELL #: 2		RRCID -> 211532		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 6585		PERF. 6386 - 6485	
08	496 N	470	-0-	-26	-0-	468 2	2 9	N	2		84
09	450 N	447	-0-	-3	-0-	446 2	1 9	N	1		85
10	465 N	161	-0-	-304	-0-	161 2		N	-0-		85
11	450 N	214	-0-	-236	-0-	214 2		N	-0-		85
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	533 2	6 9	N	5		90
*01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	428 2	8 9	N	7		97

KEENEY "80"		WELL #: 3		RRCID -> 243610		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 6601		PERF. 6402 - 6416	
08	496 N	345	-0-	-151	-0-	334 2	11 9	N	10		130
09	450 N	277	-0-	-173	-0-	273 2	4 9	N	4		134
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	482 2	9 9	N	8		142
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	422 2	3 9	N	3		145
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	300 2	2 9	N	2		147
01	496 N	287	-0-	-209	-0-	287 2		N	-0-		147

ELDORADO (CANYON D)		28278 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER			
THOMAS OIL AND GAS INC.		852145									
ENOCHS, W. O.		WELL #: 1		RRCID -> 102303		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH 6290		PERF. 6200 - 6218	
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-		-0-
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-		-0-
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-		-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-		-0-
12	620 N	396	-0-	-224	-0-	396 2		N	-0-		-0-
01	558 N	389	-0-	-169	-0-	389 2		N	-0-		-0-

ELDORADO (6000)		28278 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
WHITTEN "B"		WELL #: 1026		RRCID -> 077519		COMPL. DATE 06/27/1978		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6065 - 6152	
08	465 N	431	-0-	-34	-0-	431 3		N	-0-		-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-		-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-		-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-		-0-
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-		-0-
01	465 N	436	-0-	-29	-0-	436 3		N	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099						CNTY: SCHLEICHER			
WHITTEN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 070562		COMPL. DATE 12/04/1976		TOTAL DEPTH 6529		PERF. 5942 - 6036	
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-		-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-		-0-
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-		-0-
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-		-0-
12	589 N	588	-0-	-1	-0-	588 2		N	-0-		-0-
01	589 N	585	-0-	-4	-0-	585 2		N	-0-		-0-

ELDORADO (6000)		//CONT.// 28278 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
WHITTEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 074478		COMPL. DATE 12/05/1977		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1736 X	1511	-0-	-225	-0-	1501 2	10 9	N	9			80
09	1680 X	1467	-0-	-213	-0-	1457 2	10 9	N	9			89
10	1643 X	1566	-0-	-77	-0-	1555 2	11 9	N	10			99
11	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1532 2	11 9	N	10			109
12	1519 X	1493	-0-	-26	-0-	1486 2	7 9	N	6			115
01	1581 X	1463	-0-	-118	-0-	1454 2	9 9	N	8			123

WHITTEN "C"		WELL #: 1 U		RRCID -> 082603		COMPL. DATE 05/09/1979		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6036 - 6152				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITTEN		WELL #: 1 D		RRCID -> 083359		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5946 - 5996				
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-			-0-
09	660 N	584	-0-	-76	-0-	584 2		N	-0-			-0-
10	682 N	628	-0-	-54	-0-	628 2		N	-0-			-0-
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-			-0-
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-			-0-
*01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-			-0-

WHITTEN "D"		WELL #: 2		RRCID -> 203366		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5520 - 5532				
08	434 N	199	-0-	-235	-0-	199 2		N	-0-			-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2		N	-0-			-0-
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 2		N	-0-			-0-
01	217 N	135	-0-	-82	-0-	135 2		N	-0-			-0-

ELDORADO, E. (CANYON)		28279 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER				
MERCURY OPERATING, LLC		560337										
JEFFREY		WELL #: 2		RRCID -> 278059		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6104 - 6134				
08	4619	1473	-0-	-3146	-0-	1473 2		N	-0-			-0-
09	4470	1338	-0-	-3132	-0-	1338 2		N	-0-			-0-
*10	4619	17	-0-	-4602	-0-	17 2		N	-0-			-0-
*11	760 R	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-			-0-
12	2387 #	1255	-0-	-1132	-0-	1255 2		N	-0-			-0-
01	1488 #	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT			-0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-)		28280 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
COG OPERATING LLC		166150										
WHITTEN, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 046425		COMPL. DATE 06/11/1969		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
08	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 3		N	-0-			84
09	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 3		N	-0-			84
10	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 3		N	-0-			84
11	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 3		N	-0-			84
12	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 3		N	-0-			84
*01	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1929 3	23 9	N	21			105

ELDORADO, N. (CANYON -A-)		//CONT.// 28280 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150														
WHITTEN		WELL #: 1		RRCID -> 128203		COMPL. DATE 06/13/1988		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6381 - 6431								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WHITTEN		WELL #: 2		RRCID -> 131285		COMPL. DATE 06/14/1989		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6341 - 6373								
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SCHRANK		WELL #: 1		RRCID -> 132867		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6291 - 6550								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		WELL #: 1		RRCID -> 040257		COMPL. DATE 08/22/1966		TOTAL DEPTH 6789 PERF. N/A						
ROYSTER, MATTIE																
08	DLQ	G-10	3093	-0-	3093	6173	3093	3		N	-0-					35
09		9213	X 3040	-0-	-6173	-0-	3040	3		N	-0-					35
10		3136	X 3136	-0-	-0-	-0-	3136	3		N	-0-					35
11		3095	X 3095	-0-	-0-	-0-	3091	3	4	9	N	4				39
12		3183	X 3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-				39
*01		3147	X 3147	-0-	-0-	-0-	3144	3	3	9	N	3				42

MIKA, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 041070		COMPL. DATE 01/07/1967		TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6227 - 6327								
08	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1181	3	7	9	N	6				43
09	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	1166	3	7	9	N	6				49
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1284	3	7	9	N	6				55
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1271	3	6	9	N	5				60
12	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1152	3	4	9	N	4				64
01	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	1133	3	7	9	N	6				70

BELL, C. M.		WELL #: 2		RRCID -> 044316		COMPL. DATE 06/15/1968		TOTAL DEPTH 6265 PERF. N/A								
08	DLQ	G-10	1452	-0-	1452	3018	1452	3		Y	-0-					-0-
09		1800	N 1535	-0-	-265	2753	1535	3		Y	-0-					-0-
10		3100	N 1568	-0-	-1532	1221	1568	3		Y	-0-					-0-
11		2535	N 1314	-0-	-1221	-0-	1314	3		Y	-0-					-0-
12		1550	N 706	-0-	-844	-0-	706	3		Y	-0-					-0-
01		1488	N 1222	-0-	-266	-0-	1222	3		Y	-0-					-0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-)		//CONT.// 28280 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005										
WHITTEN, L. I.		WELL #: 1		RRCID -> 044599		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6199 - 6249		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	651 N	164	-0-	-487	-0-	164	3	N	-0-			15
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			15
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-			15
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-			15
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-2			17
*01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-			17

WHITTEN, L. I.		WELL #: 2		RRCID -> 106314		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6106 - 6150				
08	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	3	N	-0-			-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-			-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-			-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-			-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-			-0-
01	341 N	198	-0-	-143	-0-	198	3	N	-0-			-0-

WHITTEN, MORRIS		WELL #: 2		RRCID -> 143669		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6122 - 6178				
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-			-0-
09	510 N	390	-0-	-120	-0-	390	3	N	-0-			-0-
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-			-0-
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-			-0-
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3	N	-0-			-0-
*01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3	N	-0-			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		RRCID -> 083975		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6203 - 6401				
MURPHY		WELL #: 1										
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-			178
09	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	3	N	-0-			178
10	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	3	N	-0-			178
11	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	3	N	-0-			178
12	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3	N	-0-			178
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3	N	-0-			178

MILTEX OIL COMPANY		569415		RRCID -> 055948		COMPL. DATE 07/29/1972		TOTAL DEPTH 6658 PERF. N/A				
WHITTEN		WELL #: 1										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 104687		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6275 - 6340				
NEILL, G. H.		WELL #: 2										
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-			-0-
*01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			-0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-)		//CONT.// 28280 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
PAGE		WELL #: 2		RRCID -> 156201		COMPL. DATE 10/07/1995		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6560 - 6585		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-
09	1080 N	985	-0-	-95	-0-	985	2		N	-0-
10	1054 N	994	-0-	-60	-0-	994	2		N	-0-
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-
*01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-

SUNDOWN ENERGY LP		829482								
SCHRANK, CLEONE		WELL #: 1		RRCID -> 044175		COMPL. DATE 03/20/1967		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A		
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2		N	61
09	210 N	164	-0-	-46	-0-	164	2		N	61
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	61
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	61
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	61
*01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	61

WHITTEN		WELL #: 1		RRCID -> 099893		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6140 - 6160		
08	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2		N	-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2		N	-0-

WHITTEN		WELL #: 3302		RRCID -> 157249		COMPL. DATE 01/20/1996		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6223 - 6278		
08	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	55

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
ROYSTER, GETTY		WELL #: 1		RRCID -> 097068		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6368 - 6448		
08	713 N	679	-0-	-34	-0-	679	2		N	-0-
09	690 N	652	-0-	-38	-0-	652	2		N	-0-
10	713 N	576	-0-	-137	-0-	576	2		N	-0-
11	660 N	479	-0-	-181	-0-	479	2		N	-0-
12	682 N	546	-0-	-136	-0-	546	2		N	-0-
*01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-

WHITTEN, C. M.		WELL #: 1		RRCID -> 099895		COMPL. DATE 05/26/1982		TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6160 - 6178		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-)		//CONT.// 28280 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
ROYSTER		WELL #: 1		RRCID -> 122814		COMPL. DATE 11/17/1986			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6355 - 6396		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-	-0-	-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-	-0-	-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	2	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2	N	-0-	-0-	-0-

ROYSTER, GETTY		WELL #: 2		RRCID -> 180440		COMPL. DATE 01/20/2001			TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6423 - 6440		
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	164	-0-	-76	-0-	164	2	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	155	-0-	-55	-0-	155	2	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	65	-0-	-121	-0-	65	2	N	-0-	-0-	-0-

MURPHY		WELL #: 2		RRCID -> 196275		COMPL. DATE 06/19/2003			TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6490 - 6500		
08	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2539	2	12 9 N	11		100
09	2340 N	2154	-0-	-186	-0-	2150	2	4 9 N	4		104
10	2542 N	47	-0-	-2495	-0-	47	2	N	-0-		104
11	2460 N	264	-0-	-2196	-0-	264	2	N	-0-		104
12	2232 N	506	-0-	-1726	-0-	506	2	N	-0-		104
*01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2	N	-0-		104

ELDORADO, N. (CANYON B)		28280 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
SILVER OIL & GAS INC.		781880									
FINNIGAN, VIOLA UNIT		WELL #: 1029		RRCID -> 099136		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5913 - 5931		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-		112
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-		112
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-		112
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-		112
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-		112
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-		112

FINNIGAN, VIOLA GAS UNIT		WELL #: 2029		RRCID -> 101534		COMPL. DATE 04/30/1982			TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5816 - 5884		
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	3	-0-	-177	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-

ELDORADO, SOUTH (CANYON)		28282 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
MAYJAC I, LLC		536431									
GREEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093087		COMPL. DATE 03/28/1981			TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6348 - 6457		
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	1	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	1	N	-0-	-0-	-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	1	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	1	N	-0-	-0-	-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	1	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	303	-0-	-69	-0-	303	1	N	-0-	-0-	-0-

ELDORADO, SOUTH (CANYON)		//CONT.//		28282 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
SILVER OIL & GAS INC.				781880										
WILLIAMS-SHELL "81"				WELL #:	1	RRCID ->	073450	COMPL. DATE	07/12/1977	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		341 N	310	-0-	-31	-0-	310 3			N	-0-			-0-
09		330 N	326	-0-	-4	-0-	326 3			N	-0-			-0-
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3			N	-0-			-0-
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3			N	-0-			-0-
12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3			N	-0-			-0-
01		341 N	316	-0-	-25	-0-	316 3			N	-0-			-0-

OLSAK, CLOVIS "105"				WELL #:	1	RRCID ->	075638	COMPL. DATE	09/28/1977	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A	
08		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3			N	-0-			-0-
09		3000 N	3217	-0-	217	-0-	3217 3			N	-0-			-0-
10		1130 N	913	-0-	-217	-0-	913 3			N	-0-			-0-
11		1020 N	725	-0-	-295	-0-	725 3			N	-0-			-0-
12		1860 X	692	-0-	-1168	-0-	692 3			N	-0-			-0-
01		1860 X	659	-0-	-1201	-0-	659 3			N	-0-			-0-

EMMONS "82"				WELL #:	1	RRCID ->	078532	COMPL. DATE	08/24/1978	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	6514 - 6569	
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3			N	-0-			-0-
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3			N	-0-			-0-
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-			-0-
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3			N	-0-			-0-
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3			N	-0-			-0-
*01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3			N	-0-			-0-

TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.				835630										
JOHNSON "113"				WELL #:	1	RRCID ->	103307	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	6501 - 6558	
08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3			N	-0-			125
09		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3			N	-0-			125
10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3			N	-0-			125
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3			N	-0-			125
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3			N	-0-			125
01		341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3			N	-0-			125

OLSAK "105"				WELL #:	1	RRCID ->	103984	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6395 - 6547	
08		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3			N	-0-			10
09		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3			N	-0-			10
10		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3			N	-0-			10
11		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3			N	-0-			10
12		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3			N	-0-			10
01		992 N	962	-0-	-30	-0-	962 3			N	-0-			10

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN)				28285 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
JONES RANCH				WELL #:	1863	RRCID ->	162464	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7626	PERF.	7366 - 7461	
*08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3			Y	-0-			3
*09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3			Y	-0-			3
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN)		//CONT.// 28285 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
JONES RANCH		WELL #: 1864		RRCID -> 165165		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7595			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JONES RANCH		WELL #: 302		RRCID -> 169714		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7596 - 7694			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271			N	NO RPT		-0-

JONES RANCH		WELL #: 303		RRCID -> 173716		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7648 - 7828			
*08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	Y	-0-		7
*09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3	Y	-0-		7
*10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	Y	-0-		7
*11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3	Y	-0-		7
*12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3	Y	-0-		7
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7

JONES RANCH		WELL #: 305		RRCID -> 174452		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7660 - 7747			
*08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1038	3	1 9	Y	1 8	4
*09	930 N	911	-0-	-19	-0-	909	3	2 9	Y	1 8	5
*10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		Y	-0-	5
*11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		Y	-0-	5
*12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		Y	-0-	5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	5

JONES RANCH		WELL #: 1865		RRCID -> 175185		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7604 - 7653			
*08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-	2
*09	30 N	4	-0-	-26	-0-	3	3	1 9	Y	1 8	2
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-	2
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-	2
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2

JONES RANCH		WELL #: 1867		RRCID -> 194306		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 6840			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES RANCH		WELL #: 310		RRCID -> 244189		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6464 - 7961			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN)		//CONT.//		28285 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
JONES RANCH		WELL #:		1868	RRCID ->	244218	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	8216	PERF. 6450 - 7900					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

JONES RANCH		WELL #:		1869	RRCID ->	258451	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	8197	PERF. 6664 - 8162					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

INCLINE ENERGY		423656		SPENCER, OLIVIA GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID ->	018866	COMPL. DATE	03/22/1953	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 6736 - 6870
08	20987	X	17262	-0-	-3725	-0-	17220	2	42	9	N	38				165
09	20310	X	15350	-0-	-4960	-0-	15309	2	41	9	N	37	165	1		37
10	20987	X	20320	-0-	-667	-0-	20258	2	62	9	N	56				93
11	20310	X	17126	-0-	-3184	-0-	17062	2	64	9	N	58				151
12	19561	X	16655	-0-	-2906	-0-	16600	2	55	9	N	50				201
01	19437	X	15619	-0-	-3818	-0-	15551	2	68	9	N	62	177	1		86

ELKHORN (QUEEN)		28393 666		MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC			WELL #: 18			RRCID ->	069945	COMPL. DATE	06/10/1952	TOTAL DEPTH	1704	PERF. N/A
SHANNON, J. M. -A-		559624		WELL #: 18			RRCID ->	069945	COMPL. DATE	06/10/1952	TOTAL DEPTH	1704	PERF. N/A			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2015 - PLUGGED 10/13/15																

SHANNON, J. M. -A-		WELL #:		17	RRCID ->	071418	COMPL. DATE	05/14/1977	TOTAL DEPTH	1541	PERF. N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

EULEEONE (WOLFCAMP)		29617 500		WOLFCAMP ENERGY, LLC			WELL #: 1			RRCID ->	056200	COMPL. DATE	05/22/1973	TOTAL DEPTH	4520	PERF. N/A
KINCAID, T. A. JR.		935660		WELL #: 1			RRCID ->	056200	COMPL. DATE	05/22/1973	TOTAL DEPTH	4520	PERF. N/A			
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	2	N	-0-	-0-			
*09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	21	1	513	2	N	-0-	-0-			
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	2	N	-0-	-0-			
*11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	40	1	619	2	N	-0-	-0-			
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

EULEEONE (WOLFCAMP)		//CONT.//		29617 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT							
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.//		935660										
WEST, W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	056294	COMPL. DATE	06/20/1973	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5123 - 5187		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		79 N	79	-0-	-0-		4 1	75 2	N	-0-				-0-
*09		151 N	151	-0-	-0-		9 1	142 2	N	-0-				-0-
*10		91 N	91	-0-	-0-		5 1	86 2	N	-0-				-0-
11		90 N	69	-0-	-21		4 1	65 2	N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEST, W. W.		WELL #:		2	RRCID ->	059359	COMPL. DATE	08/17/1973	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	N/A		
08		149 N	149	-0-	-0-		9 1	140 2	N	-0-				-0-
*09		204 N	204	-0-	-0-		12 1	192 2	N	-0-				-0-
*10		136 N	136	-0-	-0-		8 1	128 2	N	-0-				-0-
*11		161 N	161	-0-	-0-		10 1	151 2	N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EVERETT (CISCO)				29695 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: TOM GREEN						
VERDAD OIL & GAS CORPORATION				884572										
MUNN "1127"		WELL #:		1	RRCID ->	125738	COMPL. DATE	10/27/1987	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5569 - 5570		
08		1371 N	1371	-0-	-0-		1371 2		N	-0-				107
09		1501 N	1501	-0-	-0-		1501 2		N	-0-				107
10		1316 N	1316	-0-	-0-		1316 2		N	-0-				107
11		1320 N	1250	-0-	-70		1250 2		N	-0-				107
12		1550 N	1338	-0-	-212		1338 2		N	-0-				107
*01		1816 N	1816	-0-	-0-		1816 2		N	-0-				107

EXECUTIVE (ELLENBURGER)				29797 190	ASSOCIATED		49B	CNTY: CROCKETT						
THOMPSON, J. CLEO				855610										
THOMPSON 93		WELL #:		1	RRCID ->	190997	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8269 - 8278		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FARMER (SAN ANDRES)				30243 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: CROCKETT						
WYNCO ENERGY, INC.				945522										
UNIVERSITY		WELL #:		3011	RRCID ->	050661	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	2223	PERF.	N/A		
08		31 #	27	-0-	-4		27 3		N	-0-				-0-
09		46 R	46	-0-	-0-		46 3		N	-0-				-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31				N	-0-				-0-
11		30 #	29	-0-	-1		29 3		N	-0-				-0-
12		62 #	20	-0-	-42		20 3		N	-0-				-0-
01		62 #	10	-0-	-52		10 3		N	-0-				-0-

FARRINGTON (CANYON)				30327 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: SCHLEICHER						
SILVER OIL & GAS INC.				781880										
FARRINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	101791	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6709 - 6759		
08		2325 #	2035	-0-	-290		2029 3	6 9	N	5				136
09		2253 R	2253	-0-	-0-		2245 3	8 9	N	7				143
10		2325 #	2289	-0-	-36		2286 3	3 9	N	3				146
11		2250 #	1835	-0-	-415		1831 3	4 9	N	4				150
12		2396 R	2396	-0-	-0-		2382 3	14 9	N	13				163
01		2325 #	2317	-0-	-8		2308 3	9 9	N	8				171

FAWCETT (WOLFCAMP)		30424 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131											
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 106942		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4241 - 4259					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8 1	118 3	N	-0-				-0-
*09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9 1	132 3	N	-0-				-0-
*10	93 N	54	-0-	-39	-0-	3 1	51 3	N	-0-				-0-
*11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	15 1	219 3	N	-0-				-0-
*12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11 1	164 3	N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PFLUGER 104		WELL #: 12		RRCID -> 164060		COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 5555 PERF. 2710 - 2750					
*08	589 N	500	-0-	-89	-0-	60 1	440 3	Y	-0-				-0-
*09	540 N	520	-0-	-20	-0-	62 1	458 3	Y	-0-				-0-
*10	558 N	495	-0-	-63	-0-	61 1	434 3	Y	-0-				-0-
*11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	53 1	376 3	Y	-0-				-0-
*12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	71 1	505 3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

FIELDS 21		WELL #: 11		RRCID -> 174486		COMPL. DATE 09/25/1999		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3650 - 3802					
*08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 3	N	-0-				-0-
*09	60 N	55	-0-	-5	-0-	5 1	50 3	N	-0-				-0-
*10	62 N	49	-0-	-13	-0-	4 1	45 3	N	-0-				-0-
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5 1	50 3	N	-0-				-0-
*12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 3	N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FIELDS 21		WELL #: 8		RRCID -> 176799		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3498 - 3538					
*08	124 N	122	-0-	-2	-0-	10 1	112 3	N	-0-				-0-
*09	120 N	112	-0-	-8	-0-	10 1	102 3	N	-0-				-0-
*10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11 1	117 3	N	-0-				-0-
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10 1	105 3	N	-0-				-0-
*12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10 1	112 3	N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PFLUGER 86		WELL #: 7		RRCID -> 178902		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2664 - 2698					
*08	589 N	538	-0-	-51	-0-	65 1	473 3	Y	-0-				-0-
*09	600 N	552	-0-	-48	-0-	66 1	486 3	Y	-0-				-0-
*10	589 N	538	-0-	-51	-0-	67 1	471 3	Y	-0-				-0-
*11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	70 1	495 3	Y	-0-				-0-
*12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	75 1	533 3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

THOMSON "C"		WELL #: 7		RRCID -> 186714		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4762 - 4766					
*08	31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 3	N	-0-				-0-
*09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	89 3	N	-0-				-0-
*10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	71 3	N	-0-				-0-
*11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	83 3	N	-0-				-0-
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 3	N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

VANDERSTUCKEN 27		WELL #: 3		RRCID -> 188833		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 5706 PERF. 3377 - 3428					
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 30424 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131															
THOMSON "C"		WELL #: 2		RRCID -> 190257		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 6228 PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
FIELDS 16										WELL #: 14		RRCID -> 191778		COMPL. DATE 05/31/2002		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5734	
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-					1	
*09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					1	
*10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	22	1	88	3	N	1	1	1			1	
						1	9										
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	29	1	83	3	N	-0-					1	
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	3	N	-0-					1	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1	
FIELDS 20										WELL #: 10		RRCID -> 192725		COMPL. DATE 05/05/2002		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4464 - 4588	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
FIELDS 53										WELL #: 15		RRCID -> 193536		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 5904	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
FIELDS 55										WELL #: 7		RRCID -> 194150		COMPL. DATE 10/06/2002		TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4712 - 5950	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SHURLEY										WELL #: 88		RRCID -> 195925		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3692 - 6004	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 30424 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
THOMSON		WELL #: 11		RRCID -> 208116		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4698 - 5338					
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SHURLEY		WELL #: 118		RRCID -> 211182		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3756 - 6008					
08		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIS "F"		WELL #: 16		RRCID -> 213047		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 3246 - 5502					
08		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIS "F"		WELL #: 13		RRCID -> 213741		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 5823 PERF. 4942 - 5650					
08		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIS "E"		WELL #: 17		RRCID -> 218909		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3394 - 5986					
08		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WARD, RC		WELL #: 8		RRCID -> 228912		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4260 - 7092					
08		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STEEN		WELL #: 99		RRCID -> 243970		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 5849 PERF. 3482 - 5674					
08		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 30424 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
STEEN		WELL #: 101		RRCID -> 245965		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 5865 PERF. 3352 - 5642				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHURLEY		WELL #: 164		RRCID -> 257331		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3710 - 5932				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MITTEL		WELL #: 1272		RRCID -> 258481		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4496 - 5928				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HICKS 57		WELL #: 1		RRCID -> 259054		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 5122 PERF. 3145 - 3175				
*08	217	N	209	-0-	-8	-0-	25 1 184 3	N	-0-			-0-
*09	240	N	176	-0-	-64	-0-	21 1 155 3	N	-0-			-0-
*10	248	N	209	-0-	-39	-0-	26 1 183 3	N	-0-			-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4 1 26 3	N	-0-			-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	34 1 243 3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 4		RRCID -> 261659		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	642		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	642		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	642		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	642		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	642		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	642		N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1713		RRCID -> 262230		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3822 - 4286				
*08	155	N	146	-0-	-9	-0-	9 1 137 3	N	-0-			-0-
*09	150	N	142	-0-	-8	-0-	8 1 134 3	N	-0-			-0-
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9 1 151 3	N	-0-			-0-
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8 1 132 3	N	-0-			-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9 1 148 3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER A		WELL #: 19		RRCID -> 262320		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 8108 PERF. 4364 - 4982				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 30424 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WILSON, DUKE 171		WELL #: 10		RRCID -> 262526		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 8478 PERF. 3948 - 4714			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	14 1	215 3	N	73	158 1	117
						80 9					
*09	240 N	237	-0-	-3	-0-	12 1	194 3	N	28		145
						31 9					
*10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12 1	199 3	N	11		156
						12 9					
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12 1	193 3	N	-0-		156
*12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10 1	164 3	N	-0-		156
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		156

HOLLENBECK		WELL #: 1572		RRCID -> 262860		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 7746 PERF. 4204 - 5464			
*08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-	-0-	
*09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-	-0-	
*10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-	-0-	
*11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-	-0-	
*12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYFIELD 41		WELL #: 9		RRCID -> 264738		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 3508 - 5284			
*08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	45 1	639 3	N	-0-	-0-	
*09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	43 1	609 3	N	-0-	-0-	
*10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	43 1	638 3	N	-0-	-0-	
*11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	37 1	562 3	N	-0-	-0-	
*12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	45 1	659 3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER , EDWIN S. JR. 'I'		WELL #: 5		RRCID -> 265957		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT	-0-	

WILSON, DUKE 171		WELL #: 15		RRCID -> 267792		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 8421 PERF. 4205 - 4700			
*08	559 X	-0-	-0-	-559	-0-			N	-0-	175	
*09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	2	177	
*10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	10	187	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	189	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	189	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	189	

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 272143		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 8361 PERF. 1283 - 3953			
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		30424 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MAYFIELD 46		WELL #:		16	RRCID ->	274898	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	3115 - 5061	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	SWR 10	252	-0-	252	10189	46	1	206	3	N	-0-		150
*09	SWR 10	235	-0-	235	10424	44	1	191	3	N	-0-		150
*10	SWR 10	330	-0-	330	10754	116	1	214	3	N	-0-		150
11	SWR 10	315	-0-	315	11069	112	1	203	3	N	-0-		150
12	SWR 10	217	-0-	217	11286	14	1	203	3	N	-0-		150
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11286					N	NO RPT		150

MERIT ENERGY COMPANY				561136	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
MIERS		WELL #:		1511	RRCID ->	207779	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	5973	PERF.	3350 - 3390	
08	744 N	691	-0-	-53	-0-	45	1	646	2	N	-0-		3
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	33	1	512	2	N	-0-		3
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	52	1	626	2	N	-0-		3
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	49	1	619	2	N	-0-		3
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	49	1	696	2	N	-0-		3
01	682 N	510	-0-	-172	-0-	39	1	471	2	N	-0-		3

FERGUS (GRAYBURG UP)				30664 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
VANCO OIL & GAS CORP.		WELL #:		881484	RRCID ->	050289	COMPL. DATE	04/15/1971	TOTAL DEPTH	2189	PERF.	N/A	
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-		-0-
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-		-0-
10	806 N	625	-0-	-181	-0-	625	2			N	-0-		-0-
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-		-0-
12	775 N	599	-0-	-176	-0-	599	2			N	-0-		-0-
01	620 N	560	-0-	-60	-0-	560	2			N	-0-		-0-

FLAT ROCK (DEVONIAN)				31236 080	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPTON			
DINERO OPERATING COMPANY		WELL #:		220711	RRCID ->	185254	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	10774	PERF.	9678 - 11870	
08	1395 X	865	-0-	-530	-0-	858	3	7	9	N	6		114
09	1200 X	714	-0-	-486	-0-	710	3	4	9	N	4		118
10	1054 X	557	-0-	-497	-0-	554	3	3	9	N	3		121
11	960 X	432	-0-	-528	-0-	428	3	4	9	N	4		125
12	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2178	3	42	9	N	38		163
*01	896 X	896	-0-	-0-	-0-	873	3	23	9	N	21		184

FLYING ANCHOR (WOLFCAMP)				31726 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: SCHLEICHER			
SILVER OIL & GAS INC.		WELL #:		781880	RRCID ->	088533	COMPL. DATE	06/09/1980	TOTAL DEPTH	6482	PERF.	3384 - 3399	
08	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-		-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-		-0-
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-		-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-		-0-
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-		-0-

MERTZ "A"				WELL #:	1	RRCID ->	176029	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	6444	PERF.	2886 - 2897
08	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-		-0-
09	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-		-0-
10	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-		-0-
11	14 #	5	-0-	-9	-0-	5	3			N	-0-		-0-
12	14 #	8	-0-	-6	-0-	8	3			N	-0-		-0-
*01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-		-0-

FLYING ANCHOR (WOLFCAMP)		//CONT.//		31726 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SCHLEICHER			
WTG EXPLORATION				945220						
THOMSON ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 018875	COMPL. DATE 01/06/1962	TOTAL DEPTH 3820	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2	N	-0-		-0-
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-		-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	N	-0-		-0-
11	750 N	599	-0-	-151	-0-	599 2	N	-0-		-0-
12	713 N	617	-0-	-96	-0-	617 2	N	-0-		-0-
01	620 N	611	-0-	-9	-0-	611 2	N	-0-		-0-

THOMSON				WELL #: 2	RRCID -> 119292	COMPL. DATE 10/17/1985	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 3959 - 3977		
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2	N	-0-		-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2	N	-0-		-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		-0-
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 2	N	-0-		-0-
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2	N	-0-		-0-

FORT CHADBOURNE				32011 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: RUNNELS			
VANGUARD OPERATING, LLC				881585						
FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT				WELL #: 1389	RRCID -> 272234	COMPL. DATE 03/16/1994	TOTAL DEPTH 5541	PERF. 5382 - 5410		
08	T. A.	2513	-0-	2513	5103	25 1	2488 2	N	-0-	28
09	T. A.	2581	-0-	2581	7684	26 1	2555 2	N	-0-	28
10	2491	2491	-0-	-0-	7684	25 1	2466 2	N	-0-	28
11	3000 N	2064	-0-	-936	6748	20 1	2044 2	N	-0-	28
12	3100 N	2345	-0-	-755	5993	23 1	2322 2	N	-0-	28
*01	3100 N	2630	-0-	-470	5523	26 1	2604 2	N	-0-	28

FORT MCKAVITT (CANYON)				32078 142	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SCHLEICHER			
BETWELL OIL & GAS COMPANY				068405						
TREADWELL, JOHN H. 69				WELL #: 1	RRCID -> 093905	COMPL. DATE 04/17/1981	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3987 - 4003		
08	1438 N	1438	-0-	-0-	B	-0-	1438 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1401 N	1401	-0-	-0-	B	-0-	1401 3	N	-0-	-0-
10	1450 N	1450	-0-	-0-	B	-0-	1450 3	N	-0-	-0-
11	1388 N	1388	-0-	-0-	B	-0-	1388 3	N	-0-	-0-
12	1432 N	1432	-0-	-0-	B	-0-	1432 3	N	-0-	-0-
*01	1408 N	1408	-0-	-0-	B	-0-	1408 3	N	-0-	-0-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC				078032			TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4054 - 4065		
TREADWELL				WELL #: 1	RRCID -> 018881	COMPL. DATE 03/20/1958				
08	851 N	851	-0-	-0-	B	-0-	849 2	2 9	N	2
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	818 N	818	-0-	-0-	B	-0-	818 2	3 9	N	3
10	878 N	878	-0-	-0-	B	-0-	875 2	1 9	N	1
11	816 N	816	-0-	-0-	B	-0-	815 2	1 9	N	1
12	837 N	793	-0-	-44	B	-0-	792 2	1 9	N	1
01	868 N	807	-0-	-61	B	-0-	807 2		N	-0-

J & J WELL SERVICE, INC.				427433			TOTAL DEPTH 4641	PERF. 3960 - 3970		
BOY SCOUTS OF AMERICA "K"				WELL #: 1	RRCID -> 018883	COMPL. DATE 11/12/1962				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

FORT MCKAVITT (CANYON)		//CONT.//		32078 142	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SCHLEICHER			
J & J WELL SERVICE, INC.		//CONT.//		427433								
BOY SCOUTS OF AMERICA		WELL #:		3	RRCID ->	220553	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3942 - 3950
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

RIDGELINE ENERGY INC.				711116								
TREADWELL, J.H.		WELL #:		3	RRCID ->	061508	COMPL. DATE	03/10/1975	TOTAL DEPTH	4208	PERF.	N/A
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 #	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2015 - P/A 09/25/15												

TREADWELL, GARY C.				866709								
TREADWELL		WELL #:		1	RRCID ->	018886	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4466	PERF.	3953 - 3963
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		114	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		114	
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		114	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		114	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		114	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		114	

FORT MCKAVITT (LIME 4150)				32078 398	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC				078032								
MCGREGOR UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	116128	COMPL. DATE	04/04/1985	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4131 - 4134
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	

MCGREGOR -3-				5	RRCID ->	223582	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	4083 - 4136
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-		Y	-0-		-0-	
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-		Y	-0-		-0-	
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 19114 10/01/2015												

MCGREGOR -3- C				4	RRCID ->	225133	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	4317	PERF.	4141 - 4172
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-	
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-	
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2015 - TO 7C 19114												

OIL AND GAS DIVISION

FORT MCKAVITT (LIME 4150)		//CONT.//		32078 398	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		//CONT.//		078032								
MCGREGOR SX -3-		WELL #:		6	RRCID ->	270682	COMPL. DATE	12/19/2006	TOTAL DEPTH	4274	PERF. 4089 - 4146	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 19114 10/01/2015												

MCGREGOR SX -3-		WELL #:		7	RRCID ->	272223	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	4322	PERF. 4056 - 4154
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 19114 11/12/2015											

FORT MCKAVITT (PALO PINTO)				32078 568	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER				
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC				078032								
CJM -7-		WELL #:		4	RRCID ->	264142	COMPL. DATE	10/17/2011	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4227 - 4232	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	396	435	1	39
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	171	191	1	19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	177	176	1	20
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	116 2	30 9	Y	27	27	1	20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

FREEDOM ENERGY, INC.				285084				CNTY: SCHLEICHER			
SHEEN -A-		WELL #:		3	RRCID ->	018878	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	4225	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261				CNTY: SCHLEICHER			
TISDALE, JOSEPHINE		WELL #:		3	RRCID ->	256365	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	4491	PERF. 3790 - 3810
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2015 - PLUGGED 12/09/15											

FORT MCKAVITT (PENN., UPPER)				32078 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OSBORN HEIRS COMPANY				627140								
POWELL, VIRGIL J. TR -A-		WELL #:		8	RRCID ->	155110	COMPL. DATE	07/02/1995	TOTAL DEPTH	4673	PERF. 4082 - 4102	
08	714 X	714	-0-	-0-	-0-	680 2	34 9	N	31			63
09	690 X	685	-0-	-5	-0-	655 2	30 9	N	27			90
10	713 X	690	-0-	-23	-0-	657 2	33 9	N	30			120
11	690 X	646	-0-	-44	-0-	612 2	34 9	N	31			151
12	713 X	636	-0-	-77	-0-	603 2	33 9	N	30			181
01	713 X	639	-0-	-74	-0-	606 2	33 9	N	30	169 1		42

FORT TERRETT RANCH (CANYON 2562)												
MEXTEX OPERATING COMPANY												
SCHWIENING, ALFRED												
32142 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON												
562580												
WELL #: 1 RRCID -> 138326 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2562 - 2572												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	8 1	13 2	N	-0-		42
09		150 N	100	-0-	-50	-0-	20 1	80 2	N	-0-		42
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	41 1	106 2	N	-0-		42
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	14 1	66 2	N	-0-		42
12		93 N	76	-0-	-17	-0-	15 1	61 2	N	-0-		42
*01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	18 1	58 2	N	-0-		42

FORTSON-BURKE (CANYON)												
ERNMAR INVESTMENTS, INC.												
CRAWFORD												
32249 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN												
253489												
WELL #: 1 RRCID -> 198577 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6139 - 6297												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		930 N	815	-0-	-115	-0-	809 2	6 9	N	5		141
09		950 N	950	-0-	-0-	-0-	942 2	8 9	N	7		148
10		929 N	929	-0-	-0-	-0-	922 2	7 9	N	6		154
11		882 N	882	-0-	-0-	-0-	874 2	8 9	N	7		161
12		992 N	642	-0-	-350	-0-	635 2	7 9	N	6		167
01		930 N	743	-0-	-187	-0-	734 2	9 9	N	8		175

FORTUNE (STRAWN 4550)												
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.												
HOLT												
32253 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER												
130432												
WELL #: 4 RRCID -> 256175 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4588 - 4596												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	36614			N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	36614			N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	36614			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	36614			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	36614			N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	36614			N	NO RPT		-0-

FRADEAN (DEVONIAN)												
WALSH & WATTS, INC.												
KING RANCH												
32449 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON												
895060												
WELL #: 6 L RRCID -> 018897 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH 10282 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2594 2	109 9	N	99		226
09		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1556 2	10 9	N	9		235
10		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2591 2	2 9	N	2	109 1	127
11		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1987 2	36 9	N	33		160
12		2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842 2		N	-0-		160
*01		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2755 2	50 9	N	45		205

XOG OPERATING LLC												
KING RANCH OIL & LIGNITE CO.												
945921												
WELL #: 2 RRCID -> 124719 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8103 - 8315												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		542 N	542	-0-	-0-	-0-	540 2	2 9	N	2		42
09		767 N	767	-0-	-0-	-0-	750 2	17 9	N	15		57
10		642 N	642	-0-	-0-	-0-	587 2	55 9	N	50		107
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	1		108
12		806 N	168	-0-	-638	-0-	162 2	6 9	N	5		113
01		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		113

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

08		1470 R		-0-	-0-	-0-	1450	3	20	9	Y	18	13	1	5
09	2393 R	2393	-0-	-0-	-0-		2359	3	34	9	Y	31	19	1	17
10	1710 R	1710	-0-	-0-	-0-		1680	3	30	9	Y	27	23	1	21
11	1410 #	668	-0-	-742	-0-		667	3	1	9	Y	1	21	1	1
12	2480 #	972	-0-	-1508	-0-		970	3	2	9	Y	2	2	1	1
01	2480 #	847	-0-	-1633	-0-		846	3	1	9	Y	1	1	1	1

08		2089 N		-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-			-0-
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-		1334	2			N	-0-			-0-
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-		1216	2			N	-0-			-0-
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		1180	2			N	-0-			-0-
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-		1454	2			N	-0-			-0-
*01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-		1566	2			N	-0-			-0-

08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

08		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

FUZZY CREEK (GOEN) FORMATION RECOVERY LLC CAPE, C. E.		33368 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CONCHO						
		276932		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
		WELL #: 1198	RRCID -> 118026	08/21/1985	3752	3227	- 3264					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. GEASLIN NE 198		34300 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL						
		263696		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
		WELL #: 3	RRCID -> 157089	11/21/1995	8200	5650	- 5746					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2	N	-0-			-0-
09	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2	N	-0-			-0-
10	558 N	539	-0-	-19 B	-0-	538	2	N	1	1 8		-0-
11	510 N	507	-0-	-3 B	-0-	507	2	N	-0-			-0-
12	558 N	445	-0-	-113 B	-0-	445	2	N	-0-			-0-
01	527 N	341	-0-	-186 B	-0-	341	2	N	-0-			-0-

GEASLIN NW 197		WELL #: 1	RRCID -> 160059	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
				04/27/1996	8000	5764	- 6354					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866	2	N	-0-			-0-
09	630 N	415	-0-	-215 B	-0-	415	2	N	-0-			-0-
10	558 N	517	-0-	-41 B	-0-	517	2	N	-0-			-0-
11	840 N	833	-0-	-7 B	-0-	833	2	N	-0-			-0-
12	434 N	409	-0-	-25 B	-0-	409	2	N	-0-			-0-
*01	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2	N	-0-			-0-

GEASLIN SW 198		WELL #: 1	RRCID -> 160060	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
				05/19/1995	8004	5261	- 6152					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	372 N	257	-0-	-115 B	-0-	223	2	N	31	169 1		56
09	270 N	242	-0-	-28 B	-0-	242	2	N	-0-			56
10	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	237	2	N	44	2 8		98
11	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	225	2	N	38			136
12	248 N	196	-0-	-52 B	-0-	196	2	N	-0-			136
01	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2	N	-0-			136

GEASLIN SE 206		WELL #: 1HO	RRCID -> 160062	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
				08/07/1996	7000	6152	- 6559					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1364 N	1116	-0-	-248 B	-0-	1116	2	N	-0-			-0-
09	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	2	N	-0-			-0-
10	1426 N	1113	-0-	-313 B	-0-	1113	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	969	-0-	-111 B	-0-	969	2	N	-0-			-0-
12	1302 N	924	-0-	-378 B	-0-	924	2	N	-0-			-0-
01	1116 N	704	-0-	-412 B	-0-	704	2	N	-0-			-0-

MONROE 186		WELL #: 1	RRCID -> 160063	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
				07/30/1996	7000	4934	- 5016					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1147 N	857	-0-	-290 B	-0-	857	3	N	-0-			73
09	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	3	N	-0-			73
10	1147 N	863	-0-	-284 B	-0-	863	3	N	-0-			73
11	840 N	712	-0-	-128 B	-0-	712	3	N	-0-			73
12	1147 N	589	-0-	-558 B	-0-	589	3	N	-0-			73
01	868 N	411	-0-	-457 B	-0-	411	3	N	-0-			73

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696														
GEASLIN		WELL #: 1873		RRCID -> 170155		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5594 - 6067								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEASLIN		WELL #: 1972		RRCID -> 170157		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5220 - 6124								
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEASLIN		WELL #: 1984		RRCID -> 170369		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 6772 PERF. 5460 - 6214								
08	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
09	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
10	806 N	720	-0-	-86 B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
11	870 N	589	-0-	-281 B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
12	682 N	605	-0-	-77 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
01	713 N	531	-0-	-182 B	-0-	531	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SW 206		WELL #: 1		RRCID -> 172369		COMPL. DATE 03/13/1999		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5947 - 6377								
08	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
09	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
10	1333 N	1283	-0-	-50 B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
11	1260 N	1233	-0-	-27 B	-0-	1232	2	1	9	N	1	8				-0-
12	1302 N	997	-0-	-305 B	-0-	997	2			N	-0-					-0-
01	1271 N	886	-0-	-385 B	-0-	884	2	2	9	N	2	8				-0-

GEASLIN NE 206		WELL #: 2		RRCID -> 172421		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 6956 PERF. 5602 - 6342								
08	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
09	150 N	115	-0-	-35 B	-0-	114	2	1	9	Y	1	8				-0-
10	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
11	120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*01	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

GEASLIN 186		WELL #: 6		RRCID -> 173600		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5370 - 6122								
08	1922 N	1866	-0-	-56 B	-0-	1866	2			N	-0-					133
09	1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	1822	2	1	9	N	1	8				133
10	1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	2			N	-0-					133
11	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853	2			N	-0-					133
12	1891 N	1623	-0-	-268 B	-0-	1623	2			N	-0-					133
01	1891 N	1606	-0-	-285 B	-0-	1606	2			N	-0-					133

GEASLIN NW 205		WELL #: 3		RRCID -> 173601		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5611 - 6661								
08	2278 N	2278	-0-	-0- B	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
09	2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
10	2418 N	2243	-0-	-175 B	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
11	2190 N	2075	-0-	-115 B	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
12	2325 N	1692	-0-	-633 B	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
01	2232 N	1223	-0-	-1009 B	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696													
GEASLIN SW 205		WELL #: 9		RRCID -> 176613		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5620 - 6750							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	782 N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	2		N	-0-				-0-
09	754 N	754	-0-	-0-	B	-0-	754	2		N	-0-				-0-
10	806 N	775	-0-	-31	B	-0-	775	2		N	-0-				-0-
11	750 N	730	-0-	-20	B	-0-	730	2		N	-0-				-0-
12	775 N	649	-0-	-126	B	-0-	649	2		N	-0-				-0-
01	775 N	716	-0-	-59	B	-0-	716	2		N	-0-				-0-

GEASLIN NE 186		WELL #: 8		RRCID -> 177012		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5314 - 6320							
08	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2		N	-0-				-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2		N	-0-				-0-
10	434 N	392	-0-	-42	B	-0-	391	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2		N	-0-				-0-
12	372 N	320	-0-	-52	B	-0-	320	2		N	-0-				-0-
*01	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2		N	-0-				-0-

GEASLIN SW 204		WELL #: 13		RRCID -> 179544		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 6874 PERF. 5842 - 6592							
08	1381 N	1381	-0-	-0-	B	-0-	1356	2	25	9	N	23			193
09	1483 N	1483	-0-	-0-	B	-0-	1453	2	30	9	N	27			220
10	1519 N	1451	-0-	-68	B	-0-	1437	2	14	9	N	13			233
11	1350 N	743	-0-	-607	B	-0-	699	2	44	9	N	40	240	1	33
12	1549 N	1549	-0-	-0-	B	-0-	1549	2			N	-0-			33
*01	1852 N	1852	-0-	-0-	B	-0-	1852	2			N	-0-			33

GEASLIN NE 197		WELL #: 14		RRCID -> 179577		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 6651 PERF. 4506 - 5320							
08	186 N	184	-0-	-2	B	-0-	184	2		N	-0-				-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2		N	-0-				-0-
10	186 N	184	-0-	-2	B	-0-	184	2		N	-0-				-0-
11	180 N	171	-0-	-9	B	-0-	171	2		N	-0-				-0-
12	186 N	166	-0-	-20	B	-0-	166	2		N	-0-				-0-
01	186 N	167	-0-	-19	B	-0-	167	2		N	-0-				-0-

GEASLIN SE 205		WELL #: 11		RRCID -> 179873		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 5844 - 6654							
08	2108 N	2108	-0-	-0-	B	-0-	372	1	1736	2	N	-0-			-0-
09	2232 N	2232	-0-	-0-	B	-0-	360	1	1872	2	N	-0-			-0-
10	2294 N	1925	-0-	-369	B	-0-	372	1	1552	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
11	2536 N	2536	-0-	-0-	B	-0-	360	1	2176	2	N	-0-			-0-
12	2294 N	2223	-0-	-71	B	-0-	372	1	1851	2	N	-0-			-0-
01	1922 N	1743	-0-	-179	B	-0-	372	1	1371	2	N	-0-			-0-

GEASLIN NW 206		WELL #: 17		RRCID -> 183980		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5487 - 6660							
08	1088 N	1088	-0-	-0-	B	-0-	1088	2			N	-0-			212
09	660 N	545	-0-	-115	B	-0-	539	2	6	9	N	5			217
10	1023 N	828	-0-	-195	B	-0-	827	2	1	9	N	1	174	1	44
11	1066 N	1066	-0-	-0-	B	-0-	1059	2	7	9	N	6			50
12	869 N	869	-0-	-0-	B	-0-	865	2	4	9	N	4			54
01	837 N	782	-0-	-55	B	-0-	782	2			N	-0-			54

 GEASLIN (WOLFPCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
 GEASLIN NE 205 WELL #: 15 RRCID -> 183982 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5872 - 6692

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	2		N	-0-			-0-
09		2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	2		N	-0-			-0-
10		2046 N	2041	-0-	-5 B	-0-	2041	2		N	-0-			-0-
11		1920 N	1909	-0-	-11 B	-0-	1909	2		N	-0-			-0-
12		2108 N	1811	-0-	-297 B	-0-	1811	2		N	-0-			-0-
*01		2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104	2		N	-0-			-0-

 GEASLIN NE 204 WELL #: 16 RRCID -> 183984 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 5810 - 6030

08		2232 N	2413	-0-	181 B	-18797	2413	2		N	-0-			138
09		1950 N	2839	-0-	889 B	-17908	2839	2		N	-0-			138
10		2728 N	2442	-0-	-286 B	-17908	2442	2		N	-0-			138
11		2340 N	2427	-0-	87 B	-17821	2427	2		N	-0-	123 1		15
12		2821 N	1896	-0-	-925 B	-17821	1896	2		N	-0-			15
01		2449 N	2161	-0-	-288 B	-17821	2161	2		N	-0-			15

 BROWN NE "203" WELL #: 4 RRCID -> 184707 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6200 - 6470

08		930 N	891	-0-	-39 B	-0-	891	2		N	-0-			-0-
09		938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2		N	-0-			-0-
10		992 N	915	-0-	-77 B	-0-	915	2		N	-0-			-0-
11		870 N	861	-0-	-9 B	-0-	861	2		N	-0-			-0-
12		961 N	861	-0-	-100 B	-0-	859	2	2 9	N	-0-	2 8		-0-
01		930 N	850	-0-	-80 B	-0-	850	2		N	-0-			-0-

 GEASLIN NW 198 WELL #: 18 RRCID -> 185647 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 3620 - 5698

08		1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	139	1	931 2	N	-0-			-0-
09		1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	135	1	920 2	N	-0-			-0-
10		1147 N	1052	-0-	-95 B	-0-	139	1	912 2	N	-0-	1 8		-0-
11		1050 N	1018	-0-	-32 B	-0-	135	1	883 2	N	-0-			-0-
12		1085 N	899	-0-	-186 B	-0-	139	1	760 2	N	-0-			-0-
01		1054 N	74	-0-	-980 B	-0-	74	2		N	-0-			-0-

 GEASLIN SW 205 WELL #: 19 RRCID -> 185648 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5434 - 5454

08		2819 N	2819	-0-	-0- B	-0-	2819	2		N	-0-			-0-
09		2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	2		N	-0-			-0-
10		2248 N	2248	-0-	-0- B	-0-	2248	2		N	-0-			-0-
11		2730 N	1892	-0-	-838 B	-0-	1892	2		N	-0-			-0-
12		2325 N	1828	-0-	-497 B	-0-	1828	2		N	-0-			-0-
01		2263 N	1606	-0-	-657 B	-0-	1606	2		N	-0-			-0-

 GEASLIN SE 204 WELL #: 21 RRCID -> 185651 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5824 - 6580

08		62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2		N	-0-			17
09		60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36	2		N	-0-			17
10		62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2		N	-0-			17
11		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			17
12		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			17
*01		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2		N	-0-			17

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
GEASLIN SE 205		WELL #: 20		RRCID -> 185655		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5444 - 5790			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016 2	N	-0-		89
09	2035	N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035 2	N	-0-		89
10	2089	N	2089	-0-	-0- B	-0-	2088 2	N	-0-	1 8	89
11	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	22 1	N	-0-	1987 2	89
12	2108	N	1763	-0-	-345 B	-0-	1763 2	N	-0-		89
01	2077	N	1637	-0-	-440 B	-0-	1637 2	N	-0-		89

GEASLIN NE 206		WELL #: 22		RRCID -> 185661		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5626 - 6650			
08	403	N	60	-0-	-343 B	-0-	60 2	N	-0-		-0-
09	150	N	33	-0-	-117 B	-0-	32 2	N	-0-	1 8	-0-
10	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2	N	-0-		-0-
11	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2	N	-0-		-0-
12	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-		-0-
01	341	N	10	-0-	-331 B	-0-	10 2	N	-0-		-0-

BROWN SE 203		WELL #: 5		RRCID -> 185667		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 3850 - 3870			
08	744	N	697	-0-	-47 B	-0-	697 2	N	-0-		-0-
09	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2	N	-0-		-0-
10	775	N	747	-0-	-28 B	-0-	746 2	N	-0-	1 8	-0-
11	660	N	644	-0-	-16 B	-0-	644 2	N	-0-		-0-
12	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699 2	N	-0-		-0-
01	744	N	705	-0-	-39 B	-0-	705 2	N	-0-		-0-

GEASLIN SE 206		WELL #: 23		RRCID -> 186340		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6250			
08	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512 2	N	-0-		-0-
09	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496 2	N	-0-		-0-
10	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545 2	N	-0-		-0-
11	1470	N	1228	-0-	-242 B	-0-	1228 2	N	-0-		-0-
12	1550	N	1220	-0-	-330 B	-0-	1220 2	N	-0-		-0-
01	1550	N	1088	-0-	-462 B	-0-	1088 2	N	-0-		-0-

GEASLIN NE 197		WELL #: 24		RRCID -> 186850		COMPL. DATE 12/04/2001		TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5966 - 5976			
08	1395	N	1381	-0-	-14 B	-0-	1381 2	N	-0-		-0-
09	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487 2	N	-0-		-0-
10	1705	N	1419	-0-	-286 B	-0-	1419 2	N	-0-		-0-
11	1350	N	1254	-0-	-96 B	-0-	1254 2	N	-0-		-0-
12	1550	N	987	-0-	-563 B	-0-	987 2	N	-0-		-0-
01	1426	N	1164	-0-	-262 B	-0-	1164 2	N	-0-		-0-

GEASLIN NW 197		WELL #: 25		RRCID -> 186851		COMPL. DATE 12/09/2001		TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4918 - 6160			
08	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448 2	N	-0-		-0-
09	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1459 2	N	-0-	1 8	-0-
10	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551 2	N	-0-		-0-
11	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 2	N	-0-		-0-
12	1519	N	837	-0-	-682 B	-0-	837 2	N	-0-		-0-
01	1550	N	619	-0-	-931 B	-0-	619 2	N	-0-		-0-

GEASLIN SE 204		WELL #: 32		RRCID -> 186961		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4042 - 6184			
08	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817 2	N	-0-		-0-
09	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764 2	N	-0-		-0-
10	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717 2	N	-0-		-0-
11	1770	N	1597	-0-	-173 B	-0-	1597 2	N	-0-		-0-
12	1829	N	1432	-0-	-397 B	-0-	1432 2	N	-0-		-0-
01	1705	N	1491	-0-	-214 B	-0-	1491 2	N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
GEASLIN SW 206		WELL #: 26		RRCID -> 186964		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6262 - 6400			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2	N	-0-		-0-
09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2	N	-0-		-0-
10	62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2	N	-0-		-0-
11	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2	N	-0-		-0-
12	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2	N	-0-		-0-
01	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2	N	-0-		-0-

GEASLIN SW 198		WELL #: 30		RRCID -> 188506		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 6470			
08	1116 N	1091	-0-	-25 B	-0-	1091	2	N	-0-		-0-
09	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1095	2	1 9 N	1	8	-0-
10	1178 N	1133	-0-	-45 B	-0-	1133	2	N	-0-		-0-
11	1050 N	1039	-0-	-11 B	-0-	1039	2	N	-0-		-0-
12	1147 N	965	-0-	-182 B	-0-	965	2	N	-0-		-0-
01	1147 N	1052	-0-	-95 B	-0-	1052	2	N	-0-		-0-

GEASLIN NE 198		WELL #: 28		RRCID -> 188507		COMPL. DATE 03/03/2002		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 5600 - 6480			
08	1519 N	1396	-0-	-123 B	-0-	1396	2	N	-0-		-0-
09	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	2	N	-0-		-0-
10	1550 N	1341	-0-	-209 B	-0-	1340	2	1 9 N	1	8	-0-
11	1350 N	1263	-0-	-87 B	-0-	1263	2	N	-0-		-0-
12	1426 N	1171	-0-	-255 B	-0-	1156	2	15 9 N	14	8	-0-
01	1333 N	1315	-0-	-18 B	-0-	1315	2	N	-0-		-0-

BROWN SW 210		WELL #: 6		RRCID -> 188508		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5792 - 6716			
08	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	2	N	-0-		-0-
09	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	2	N	-0-		-0-
10	1891 N	1776	-0-	-115 B	-0-	1776	2	N	-0-		-0-
11	1740 N	1664	-0-	-76 B	-0-	1664	2	N	-0-		-0-
12	1798 N	1590	-0-	-208 B	-0-	1590	2	N	-0-		-0-
01	1767 N	1753	-0-	-14 B	-0-	1753	2	N	-0-		-0-

BROWN NW 203		WELL #: 9X		RRCID -> 188512		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 7115 PERF. 5760 - 5984			
08	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2	N	-0-		-0-
09	510 N	369	-0-	-141 B	-0-	369	2	N	-0-		-0-
10	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2	N	-0-		-0-
11	660 N	409	-0-	-251 B	-0-	409	2	N	-0-		-0-
12	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2	N	-0-		-0-
01	434 N	265	-0-	-169 B	-0-	265	2	N	-0-		-0-

GEASLIN SW 204		WELL #: 31		RRCID -> 190056		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5800 - 6442			
08	1798 N	1648	-0-	-150 B	-0-	1648	2	N	-0-		99
09	1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646	2	N	-0-		99
10	1674 N	1541	-0-	-133 B	-0-	1541	2	N	-0-		99
11	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	2	N	-0-		99
12	1705 N	1529	-0-	-176 B	-0-	1529	2	N	-0-		99
01	1550 N	1331	-0-	-219 B	-0-	1331	2	N	-0-		99

GEASLIN NW 198		WELL #: 33		RRCID -> 190108		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5390			
08	527 N	494	-0-	-33 B	-0-	494	2	N	-0-		-0-
09	480 N	478	-0-	-2 B	-0-	478	2	N	-0-		-0-
10	558 N	485	-0-	-73 B	-0-	485	2	N	-0-		-0-
11	480 N	465	-0-	-15 B	-0-	465	2	N	-0-		-0-
12	496 N	442	-0-	-54 B	-0-	442	2	N	-0-		-0-
01	496 N	486	-0-	-10 B	-0-	486	2	N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.//		34300 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
MONROE SE 186		WELL #:		2	RRCID ->	190109	COMPL. DATE	04/08/2002	TOTAL DEPTH	6502	PERF.	5260 - 6020	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2		N	-0-			-0-
09		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2		N	-0-			-0-
10		496 N	465	-0-	-31 B	-0-	465 2		N	-0-			-0-
11		450 N	442	-0-	-8 B	-0-	442 2		N	-0-			-0-
12		496 N	392	-0-	-104 B	-0-	392 2		N	-0-			-0-
01		465 N	449	-0-	-16 B	-0-	449 2		N	-0-			-0-

MONROE NW 181		WELL #:		3	RRCID ->	190111	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	6593	PERF.	5230 - 5584	
08		372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366 2		N	-0-			-0-
09		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2		N	-0-			-0-
10		403 N	370	-0-	-33 B	-0-	370 2		N	-0-			-0-
11		360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352 2		N	-0-			-0-
12		372 N	316	-0-	-56 B	-0-	316 2		N	-0-			-0-
01		372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334 2		N	-0-			-0-

MOBLEY 2 STATE		WELL #:		4	RRCID ->	190112	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	7188	PERF.	6940 - 6970	
08		1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276 2		N	-0-			-0-
09		1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361 2		N	-0-			-0-
10		1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361 2		N	-0-			-0-
11		1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177 2		N	-0-			-0-
12		1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288 2		N	-0-			-0-
01		992 N	882	-0-	-110 B	-0-	882 2		N	-0-			-0-

MOBLEY 35		WELL #:		5	RRCID ->	190422	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	6952	PERF.	5900 - 6760	
08		620 N	577	-0-	-43 B	-0-	577 2		N	-0-			-0-
09		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2		N	-0-			-0-
10		620 N	617	-0-	-3 B	-0-	617 2		N	-0-			-0-
11		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 2		N	-0-			-0-
12		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2		N	-0-			-0-
01		620 N	595	-0-	-25 B	-0-	595 2		N	-0-			-0-

BROWN SE 211		WELL #:		2	RRCID ->	191252	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	6921	PERF.	5982 - 6416	
08		1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 2		N	-0-			-0-
09		1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117 2		N	-0-			-0-
10		1178 N	1097	-0-	-81 B	-0-	1097 2		N	-0-			-0-
11		1050 N	1022	-0-	-28 B	-0-	1022 2		N	-0-			-0-
12		1147 N	899	-0-	-248 B	-0-	899 2		N	-0-			-0-
01		1085 N	985	-0-	-100 B	-0-	983 2	2 9	N	2	2 8		-0-

GEASLIN NE 199		WELL #:		36	RRCID ->	191253	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	6066 - 6086	
08		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 2		N	-0-			-0-
09		714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 2		N	-0-			-0-
10		837 N	713	-0-	-124 B	-0-	713 2		N	-0-			-0-
11		720 N	685	-0-	-35 B	-0-	685 2		N	-0-			-0-
12		744 N	640	-0-	-104 B	-0-	640 2		N	-0-			-0-
01		713 N	465	-0-	-248 B	-0-	465 2		N	-0-			-0-

BROWN NW 210		WELL #:		11	RRCID ->	191256	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	7365	PERF.	5973 - 6450	
08		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2		N	-0-			-0-
09		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2		N	-0-			-0-
10		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2		N	-0-			-0-
11		450 N	314	-0-	-136 B	-0-	314 2		N	-0-			-0-
12		434 N	290	-0-	-144 B	-0-	290 2		N	-0-			-0-
01		372 N	277	-0-	-95 B	-0-	277 2		N	-0-			-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.//		34300 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696										
MOBLEY 2 STATE		WELL #:		8	RRCID ->	191258	COMPL. DATE	09/07/2002	TOTAL DEPTH	7212	PERF.	5280 -	6440	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	341 N	215	-0-	-126 B	-0-		215 2		N	-0-			-0-	
09	240 N	141	-0-	-99 B	-0-		141 2		N	-0-			-0-	
10	364 N	364	-0-	-0- B	-0-		364 2		N	-0-			-0-	
11	391 N	391	-0-	-0- B	-0-		391 2		N	-0-			-0-	
12	320 N	320	-0-	-0- B	-0-		320 2		N	-0-			-0-	
01	372 N	365	-0-	-7 B	-0-		365 2		N	-0-			-0-	

MONROE SE 187				WELL #:	6	RRCID ->	191259	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	5010 -	6000
08	715 N	715	-0-	-0- B	-0-		715 2		N	-0-			-0-	
09	736 N	736	-0-	-0- B	-0-		736 2		N	-0-			-0-	
10	765 N	765	-0-	-0- B	-0-		765 2		N	-0-			-0-	
11	757 N	757	-0-	-0- B	-0-		757 2		N	-0-			-0-	
12	775 N	677	-0-	-98 B	-0-		677 2		N	-0-			-0-	
01	775 N	698	-0-	-77 B	-0-		698 2		N	-0-			-0-	

MONROE NE 180				WELL #:	5	RRCID ->	191657	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	6309	PERF.	4506 -	6186
08	1302 N	1245	-0-	-57 B	-0-		1245 2		N	-0-			-0-	
09	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-		1188 2		N	-0-			-0-	
10	1395 N	1191	-0-	-204 B	-0-		1191 2		N	-0-			-0-	
11	1200 N	1113	-0-	-87 B	-0-		1113 2		N	-0-			-0-	
12	1240 N	1021	-0-	-219 B	-0-		1021 2		N	-0-			-0-	
01	1178 N	1091	-0-	-87 B	-0-		1091 2		N	-0-			-0-	

BROWN SW 202				WELL #:	8	RRCID ->	191658	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	6773	PERF.	5660 -	5680
08	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-		1342 2		N	-0-			-0-	
09	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-		1406 2		N	-0-			-0-	
10	1426 N	1375	-0-	-51 B	-0-		1375 2		N	-0-			-0-	
11	1290 N	1251	-0-	-39 B	-0-		1251 2		N	-0-			-0-	
12	1457 N	1265	-0-	-192 B	-0-		1265 2		N	-0-			-0-	
01	1364 N	1322	-0-	-42 B	-0-		1322 2		N	-0-			-0-	

BROWN SW 223				WELL #:	12	RRCID ->	192657	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	7562	PERF.	6578 -	6976
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	1 8		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	

GEASLIN NE 204				WELL #:	5	RRCID ->	192658	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL DEPTH	7115	PERF.	6106 -	6936
08	2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-		2091 2		N	-0-			-0-	
09	2045 N	2045	-0-	-0- B	-0-		2045 2		N	-0-			-0-	
10	2108 N	2011	-0-	-97 B	-0-		2011 2		N	-0-			-0-	
11	2010 N	1848	-0-	-162 B	-0-		1848 2		N	-0-			-0-	
12	2108 N	1719	-0-	-389 B	-0-		1719 2		N	-0-			-0-	
01	2015 N	1568	-0-	-447 B	-0-		1566 2	2 9	N	2	2 8		-0-	

GEASLIN NW 205				WELL #:	38	RRCID ->	192660	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	7396	PERF.	3925 -	6970
08	78 N	78	-0-	-0- B	-0-		78 2		N	-0-			-0-	
09	65 N	65	-0-	-0- B	-0-		65 2		N	-0-			-0-	
10	93 N	68	-0-	-25 B	-0-		68 2		N	-0-			-0-	
11	90 N	77	-0-	-13 B	-0-		77 2		N	-0-			-0-	
12	87 N	87	-0-	-0- B	-0-		87 2		N	-0-			-0-	
*01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-		102 2		N	-0-			-0-	

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
MONROE SW 187		WELL #: 7		RRCID -> 192662		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 4702 - 5910	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
08	3503 X	3411	-0-	-92 B	-0-	3411 2		N	-0-		44
09	3300 X	3261	-0-	-39 B	-0-	3261 2		N	-0-		44
10	3529 X	3529	-0-	-0- B	-0-	3529 2		N	-0-		44
11	3433 X	3433	-0-	-0- B	-0-	3433 2		N	-0-		44
12	3410 X	3046	-0-	-364 B	-0-	3046 2		N	-0-		44
01	3410 X	3152	-0-	-258 B	-0-	3151 2	1 9	N	1	1 8	44

BROWN NW 200		WELL #: 19		RRCID -> 192665		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 7193		PERF. 5960 - 6680	
08	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 2		N	-0-		-0-
09	420 N	419	-0-	-1 B	-0-	419 2		N	-0-		-0-
10	527 N	423	-0-	-104 B	-0-	423 2		N	-0-		-0-
11	480 N	407	-0-	-73 B	-0-	407 2		N	-0-		-0-
12	434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423 2		N	-0-		-0-
01	434 N	415	-0-	-19 B	-0-	415 2		N	-0-		-0-

BROWN SW 212		WELL #: 14		RRCID -> 192782		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 7396		PERF. 6750 - 6780	
08	2320 N	2320	-0-	-0- B	-0-	2320 2		N	-0-		-0-
09	2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	2344 2		N	-0-		-0-
10	2047 N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047 2		N	-0-		-0-
11	2233 N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233 2		N	-0-		-0-
12	2207 N	2207	-0-	-0- B	-0-	2207 2		N	-0-		-0-
*01	2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-	2189 2		N	-0-		-0-

GEASLIN NE 197		WELL #: 39		RRCID -> 192910		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 6421		PERF. 5258 - 6110	
08	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405 2		N	-0-		-0-
09	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380 2		N	-0-		-0-
10	1550 N	1336	-0-	-214 B	-0-	1336 2		N	-0-		-0-
11	1350 N	1170	-0-	-180 B	-0-	1170 2		N	-0-		-0-
12	1426 N	997	-0-	-429 B	-0-	997 2		N	-0-		-0-
01	1333 N	952	-0-	-381 B	-0-	950 2	2 9	N	2	2 8	-0-

BROWN SW 203		WELL #: 3		RRCID -> 193902		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 7304		PERF. 5970 - 5990	
08	248 N	210	-0-	-38 B	-0-	210 2		N	-0-		-0-
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2		N	-0-		-0-
10	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2		N	-0-		-0-
11	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2		N	-0-		-0-
12	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2		N	-0-		-0-
01	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 2		N	-0-		-0-

GEASLIN NE 199		WELL #: 34		RRCID -> 193904		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 7021		PERF. 3839 - 6000	
08	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2		N	-0-		-0-
09	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	554 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	620 N	541	-0-	-79 B	-0-	541 2		N	-0-		-0-
11	540 N	493	-0-	-47 B	-0-	493 2		N	-0-		-0-
12	589 N	440	-0-	-149 B	-0-	440 2		N	-0-		-0-
01	527 N	471	-0-	-56 B	-0-	471 2		N	-0-		-0-

MONROE NW 180		WELL #: 9		RRCID -> 193908		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 5843		PERF. 4906 - 5270	
08	1240 N	1239	-0-	-1 B	-0-	1239 2		N	-0-		-0-
09	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210 2		N	-0-		-0-
10	1302 N	1195	-0-	-107 B	-0-	1195 2		N	-0-		-0-
11	1200 N	1109	-0-	-91 B	-0-	1109 2		N	-0-		-0-
12	1240 N	957	-0-	-283 B	-0-	957 2		N	-0-		-0-
01	1209 N	1147	-0-	-62 B	-0-	1145 2	2 9	N	2	2 8	-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
MONROE SW 187		WELL #: 8		RRCID -> 193909		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 550 - 5520	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	713 N	706	-0-	-7 B	-0-	706 2		N	-0-		-0-
09	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 2		N	-0-		-0-
10	744 N	645	-0-	-99 B	-0-	645 2		N	-0-		-0-
11	690 N	591	-0-	-99 B	-0-	591 2		N	-0-		-0-
12	713 N	508	-0-	-205 B	-0-	506 2		N	2	2 8	-0-
01	651 N	522	-0-	-129 B	-0-	520 2		N	2	2 8	-0-

MONROE SW 187		WELL #: 10		RRCID -> 195247		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5290 - 6056	
08	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 3		N	-0-		-0-
09	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 3		N	-0-		-0-
10	837 N	795	-0-	-42 B	-0-	795 3		N	-0-		-0-
11	780 N	626	-0-	-154 B	-0-	626 3		N	-0-		-0-
12	837 N	552	-0-	-285 B	-0-	552 3		N	-0-		-0-
01	806 N	533	-0-	-273 B	-0-	533 3		N	-0-		-0-

GEASLIN NE 205		WELL #: 40		RRCID -> 195249		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 7398		PERF. 6034 - 6864	
08	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383 2		N	-0-		-0-
09	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406 2		N	-0-		-0-
10	1550 N	1380	-0-	-170 B	-0-	1379 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351 2		N	-0-		-0-
12	1457 N	1164	-0-	-293 B	-0-	1164 2		N	-0-		-0-
01	1395 N	1326	-0-	-69 B	-0-	1326 2		N	-0-		-0-

BROWN NW 202		WELL #: 28		RRCID -> 195250		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 7021		PERF. 3240 - 5604	
08	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-		-0-
09	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

GEASLIN NW 205		WELL #: 41		RRCID -> 195254		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 7171		PERF. 5604 - 6588	
08	744 N	685	-0-	-59 B	-0-	685 2		N	-0-		-0-
09	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 2		N	-0-		-0-
10	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 2		N	-0-		-0-
11	660 N	405	-0-	-255 B	-0-	405 2		N	-0-		-0-
12	806 N	469	-0-	-337 B	-0-	469 2		N	-0-		-0-
01	744 N	556	-0-	-188 B	-0-	556 2		N	-0-		-0-

GEASLIN SW 205		WELL #: 43		RRCID -> 195255		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 7023		PERF. 5343 - 6254	
08	465 N	354	-0-	-111 B	-0-	354 3		N	-0-		-0-
09	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3		N	-0-		-0-
10	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 3		N	-0-		-0-
11	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3		N	-0-		-0-
12	372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351 3		N	-0-		-0-
01	713 N	368	-0-	-345 B	-0-	368 3		N	-0-		-0-

GEASLIN NE 205		WELL #: 44		RRCID -> 195259		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 6843		PERF. 5830 - 5870	
08	2338 N	2338	-0-	-0- B	-0-	2338 2		N	-0-		29
09	2167 N	2167	-0-	-0- B	-0-	2167 2		N	-0-		29
10	2343 N	2343	-0-	-0- B	-0-	2342 2	1 9	N	1	1 8	29
11	2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107 2		N	-0-		29
12	2048 N	2048	-0-	-0- B	-0-	2048 2		N	-0-		29
01	1705 N	1102	-0-	-603 B	-0-	1102 2		N	-0-		29

 GEASLIN (WOLFPCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
 GEASLIN NW 198 WELL #: 42 RRCID -> 195913 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5528 - 6374

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1364 N	1333	-0-	-31 B	-0-	1333	2		N	-0-			-0-
09		1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
10		1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504	2		N	-0-			-0-
11		1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
12		1550 N	1211	-0-	-339 B	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
01		1519 N	1153	-0-	-366 B	-0-	1153	2		N	-0-			-0-

 GEASLIN SE "205" WELL #: 45 RRCID -> 198453 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 5814 - 6649

08		946 N	946	-0-	-0- B	-0-	22	1	924	2	N	-0-		-0-
09		990 N	990	-0-	-0- B	-0-	22	1	968	2	N	-0-		-0-
10		1085 N	970	-0-	-115 B	-0-	22	1	947	2	N	1	1 8	-0-
11		930 N	908	-0-	-22 B	-0-	22	1	886	2	N	-0-		-0-
12		1023 N	737	-0-	-286 B	-0-	22	1	715	2	N	-0-		-0-
01		961 N	867	-0-	-94 B	-0-	22	1	845	2	N	-0-		-0-

 GEASLIN SW "204" WELL #: 48 RRCID -> 199780 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5838 - 6514

08		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
09		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
10		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
11		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
12		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
*01		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3		N	-0-			-0-

 GEASLIN SW "204" WELL #: 49 RRCID -> 199782 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5769 - 6661

08		1767 N	1618	-0-	-149 B	-0-	1618	2		N	-0-			30
09		1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	2		N	-0-			30
10		1736 N	1724	-0-	-12 B	-0-	1724	2		N	-0-			30
11		1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	2		N	-0-			30
12		1736 N	1343	-0-	-393 B	-0-	1343	2		N	-0-			30
01		1736 N	1355	-0-	-381 B	-0-	1355	2		N	-0-			30

 GEASLIN SE "206" WELL #: 51 RRCID -> 199784 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5640 - 5660

08		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
09		180 N	148	-0-	-32 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
10		186 N	133	-0-	-53 B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
11		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
12		155 N	116	-0-	-39 B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
*01		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2		N	-0-			-0-

 GEASLIN SE "206" WELL #: 53 RRCID -> 199786 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5340 - 6354

08		2325 N	2321	-0-	-4 B	-0-	2321	2		N	-0-			-0-
09		2375 N	2375	-0-	-0- B	-0-	2375	2		N	-0-			-0-
10		2635 N	2354	-0-	-281 B	-0-	2354	2		N	-0-			-0-
11		2250 N	2233	-0-	-17 B	-0-	2233	2		N	-0-			-0-
12		2449 N	1858	-0-	-591 B	-0-	1858	2		N	-0-			-0-
01		2356 N	2151	-0-	-205 B	-0-	2151	2		N	-0-			-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
BROWN NE "210"		WELL #: 22		RRCID -> 200893		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6700 - 6720			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	342	2	9	9	8	-0-
09	330 N	329	-0-	-1 B	-0-	329	2			8	-0-
10	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	335	2	1	9	1	-0-
11	330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323	2			8	-0-
12	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2				-0-
01	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2				-0-

GEASLIN SW "198"		WELL #: 57		RRCID -> 201184		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5258 - 6194			
08	403 N	339	-0-	-64 B	-0-	339	2				-0-
09	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2				-0-
10	403 N	356	-0-	-47 B	-0-	356	2				-0-
11	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2				-0-
12	372 N	321	-0-	-51 B	-0-	321	2				-0-
*01	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2				-0-

GEASLIN SW "198"		WELL #: 47		RRCID -> 201191		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5358 - 6346			
08	775 N	744	-0-	-31 B	-0-	744	2				-0-
09	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2				-0-
10	775 N	739	-0-	-36 B	-0-	739	2				-0-
11	720 N	714	-0-	-6 B	-0-	714	2				-0-
12	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2				-0-
*01	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2				-0-

MONROE NE "179"		WELL #: 11		RRCID -> 201196		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 5896 PERF. 4784 - 5776			
08	806 N	778	-0-	-28 B	-65713	778	2				-0-
09	780 N	782	-0-	2 B	-65711	782	2				-0-
10	837 N	762	-0-	-75 B	-65711	762	2				-0-
11	750 N	720	-0-	-30 B	-65711	720	2				-0-
12	806 N	696	-0-	-110 B	-65711	696	2				-0-
01	775 N	795	-0-	20 B	-65691	795	2				-0-

MONROE NE "179"		WELL #: 15		RRCID -> 202198		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4690 - 5020			
08	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2				-0-
09	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2				-0-
10	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2				-0-
11	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2				-0-
12	713 N	249	-0-	-464 B	-0-	249	2				-0-
01	558 N	285	-0-	-273 B	-0-	285	2				-0-

BROWN SE "210"		WELL #: 20		RRCID -> 203691		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 7320			
08	2224 N	2224	-0-	-0- B	-0-	2224	2				64
09	2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	2285	2				64
10	2418 N	2306	-0-	-112 B	-0-	2306	2				64
11	2160 N	1826	-0-	-334 B	-0-	1826	2				64
12	2356 N	1898	-0-	-458 B	-0-	1898	2				64
01	2294 N	1819	-0-	-475 B	-0-	1817	2	2	9	2	64

BROWN SW "210"		WELL #: 33		RRCID -> 203693		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5696 - 6616			
08	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2				50
09	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2				50
10	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2				50
11	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165	2				50
12	186 N	127	-0-	-59 B	-0-	127	2				50
*01	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2				50

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
GEASLIN NW "197"		WELL #: 59		RRCID -> 203698		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5650 - 6210			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1054	N	1044	-0-	-10 B	-0-	1044 2	N	-0-		-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202 2	N	-0-		-0-
10	1178	N	1025	-0-	-153 B	-0-	1025 2	N	-0-		-0-
11	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125 2	N	-0-		-0-
12	1240	N	887	-0-	-353 B	-0-	887 2	N	-0-		-0-
01	1023	N	747	-0-	-276 B	-0-	747 2	N	-0-		-0-

BROWN NW "211"		WELL #: 32		RRCID -> 203700		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6226 - 7214			
08	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271 2	N	-0-		-0-
09	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	N	-0-		-0-
10	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273 2	N	-0-		-0-
11	270	N	261	-0-	-9 B	-0-	261 2	N	-0-		-0-
12	279	N	244	-0-	-35 B	-0-	244 2	N	-0-		-0-
01	279	N	192	-0-	-87 B	-0-	192 2	N	-0-		-0-

MONROE SW "186"		WELL #: 14		RRCID -> 203701		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5010 - 5710			
08	899	N	836	-0-	-63 B	-0-	836 2	N	-0-		-0-
09	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799 2	N	-0-		-0-
10	868	N	735	-0-	-133 B	-0-	735 2	N	-0-		-0-
11	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828 2	N	-0-		-0-
12	837	N	656	-0-	-181 B	-0-	656 2	N	-0-		-0-
01	744	N	646	-0-	-98 B	-0-	646 2	N	-0-		-0-

GEASLIN NE "204"		WELL #: 46		RRCID -> 203703		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5852 - 5872			
08	899	N	786	-0-	-113 B	-0-	757 2	29 9 N	26	11 8	169
09	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	877 2	13 9 N	12		181
10	961	N	891	-0-	-70 B	-0-	883 2	8 9 N	7	1 8	187
11	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	857 2	52 9 N	47	177 1	57
12	930	N	796	-0-	-134 B	-0-	785 2	11 9 N	10		67
*01	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	906 2	30 9 N	27	2 8	92

BROWN SW "211"		WELL #: 31		RRCID -> 205428		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6180 - 7074			
08	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2	N	-0-		-0-
09	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	162 2	1 9 N	1	1 8	-0-
10	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-		-0-
11	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2	N	-0-		-0-
12	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-		-0-
01	279	N	100	-0-	-179 B	-0-	100 2	N	-0-		-0-

MONROE NE "180"		WELL #: 16		RRCID -> 205488		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4106 - 4530			
08	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	200 2	N	-0-		-0-
09	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	N	-0-		-0-
10	248	N	214	-0-	-34 B	-0-	214 2	N	-0-		-0-
11	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174 2	N	-0-		-0-
12	186	N	132	-0-	-54 B	-0-	132 2	N	-0-		-0-
01	217	N	138	-0-	-79 B	-0-	136 2	2 9 N	2	2 8	-0-

MONROE NE "180"		WELL #: 18		RRCID -> 206284		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5226 - 6070			
08	3038	X	2965	-0-	-73 B	-0-	2965 2	N	-0-		-0-
09	2940	X	2841	-0-	-99 B	-0-	2841 2	N	-0-		-0-
10	3100	X	2900	-0-	-200 B	-0-	2900 2	N	-0-		-0-
11	3000	X	2789	-0-	-211 B	-0-	2789 2	N	-0-		-0-
12	3100	X	2510	-0-	-590 B	-0-	2510 2	N	-0-		-0-
01	2976	X	2445	-0-	-531 B	-0-	2443 2	2 9 N	2	2 8	-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
MONROE SE "180"		WELL #: 21		RRCID -> 207122		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 6105		PERF. 5268 - 6012	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
08	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	227 2		8 9	N	7	52
09	240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232 2			N	7 8	52
10	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 2			N		52
11	240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223 2			N		52
12	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 2			N		52
01	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230 2			N		52

MONROE SE "188"		WELL #: 19		RRCID -> 207124		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4870 - 5830	
08	1612 N	1516	-0-	-96 B	-0-	1516 2			N	-0-	-0-
09	1342 N	1342	-0-	-0 B	-0-	1342 2			N	-0-	-0-
10	1736 N	1403	-0-	-333 B	-0-	1403 2			N	-0-	-0-
11	1470 N	1301	-0-	-169 B	-0-	1301 2			N	-0-	-0-
12	1395 N	1057	-0-	-338 B	-0-	1057 2			N	-0-	-0-
01	1395 N	1125	-0-	-270 B	-0-	1125 2			N	-0-	-0-

GEASLIN 198		WELL #: 5		RRCID -> 207277		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 6977		PERF. 5654 - 6688	
08	1922 N	1664	-0-	-258 B	-0-	1661 2		3 9	N	3	104
09	1961 N	1961	-0-	-0 B	-0-	1961 2			N	-0-	104
10	2077 N	1897	-0-	-180 B	-0-	1897 2			N	-0-	104
11	1811 N	1811	-0-	-0 B	-0-	1811 2			N	-0-	104
12	2015 N	1468	-0-	-547 B	-0-	1468 2			N	-0-	104
01	1891 N	1842	-0-	-49 B	-0-	1842 2			N	-0-	104

MONROE SE "187"		WELL #: 20		RRCID -> 207335		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 5657		PERF. 4596 - 4918	
08	2046 N	1979	-0-	-67 B	-0-	1979 2			N	-0-	-0-
09	1935 N	1935	-0-	-0 B	-0-	1935 2			N	-0-	-0-
10	2294 N	2013	-0-	-281 B	-0-	2013 2			N	-0-	-0-
11	1935 N	1935	-0-	-0 B	-0-	1935 2			N	-0-	-0-
12	2015 N	1782	-0-	-233 B	-0-	1780 2		2 9	N	2	-0-
01	2015 N	1981	-0-	-34 B	-0-	1981 2			N	-0-	-0-

GEASLIN SW "205"		WELL #: 63		RRCID -> 207371		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 5560 - 6450	
08	970 N	970	-0-	-0 B	-0-	970 2			N	-0-	-0-
09	992 N	992	-0-	-0 B	-0-	992 2			N	-0-	-0-
10	1147 N	989	-0-	-158 B	-0-	988 2		1 9	N	1	-0-
11	930 N	765	-0-	-165 B	-0-	765 2			N	-0-	-0-
12	1023 N	692	-0-	-331 B	-0-	692 2			N	-0-	-0-
01	992 N	815	-0-	-177 B	-0-	815 2			N	-0-	-0-

MONROE NE "179"		WELL #: 17		RRCID -> 207372		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 5785		PERF. 5180 - 5392	
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-	-0-

GEASLIN		WELL #: 1973		RRCID -> 207431		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 6331		PERF. 5064 - 6056	
08	313 N	313	-0-	-0 B	-0-	313 2			N	-0-	-0-
09	570 N	297	-0-	-273 B	-0-	297 2			N	-0-	-0-
10	341 N	270	-0-	-71 B	-0-	270 2			N	-0-	-0-
11	300 N	256	-0-	-44 B	-0-	256 2			N	-0-	-0-
12	310 N	246	-0-	-64 B	-0-	246 2			N	-0-	-0-
01	279 N	234	-0-	-45 B	-0-	234 2			N	-0-	-0-

 GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
 GEASLIN NW "187" WELL #: 7 RRCID -> 208285 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5254 - 6086

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		682 N	673	-0-	-9 B	-0-	673	2			N	-0-				84
09		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-				84
10		775 N	597	-0-	-178 B	-0-	596	2	1	9	N	-0-	1	8		84
11		660 N	651	-0-	-9 B	-0-	651	2			N	-0-				84
12		651 N	619	-0-	-32 B	-0-	619	2			N	-0-				84
01		589 N	500	-0-	-89 B	-0-	500	2			N	-0-				84

 GEASLIN NE "204" WELL #: 64 RRCID -> 208287 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 5814 - 6850

08		2566 N	2566	-0-	-0- B	-0-	2555	2	11	9	N	10	10	8		-0-
09		2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332	2			N	-0-				-0-
10		2728 N	2606	-0-	-122 B	-0-	2606	2			N	-0-				-0-
11		2490 N	2409	-0-	-81 B	-0-	2409	2			N	-0-				-0-
12		2418 N	2039	-0-	-379 B	-0-	2039	2			N	-0-				-0-
01		2604 N	2391	-0-	-213 B	-0-	2391	2			N	-0-				-0-

 BROWN NE "212" WELL #: 25 RRCID -> 211836 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6808

08		1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1683	2	2	9	N	2	2	8		-0-
09		1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	2			N	-0-				-0-
10		1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	2			N	-0-				-0-
11		1620 N	1592	-0-	-28 B	-0-	1592	2			N	-0-				-0-
12		1736 N	1596	-0-	-140 B	-0-	1596	2			N	-0-				-0-
01		1674 N	1497	-0-	-177 B	-0-	1497	2			N	-0-				-0-

 GEASLIN NE "198" WELL #: 54 RRCID -> 212770 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 5970 - 6902

08		1178 N	1157	-0-	-21 B	-0-	1157	2			N	-0-				-0-
09		1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2			N	-0-				-0-
10		1240 N	1164	-0-	-76 B	-0-	1164	2			N	-0-				-0-
11		1110 N	1102	-0-	-8 B	-0-	1102	2			N	-0-				-0-
12		1209 N	995	-0-	-214 B	-0-	995	2			N	-0-				-0-
01		1178 N	1068	-0-	-110 B	-0-	1068	2			N	-0-				-0-

 BROWN NE "212" WELL #: 38 RRCID -> 215546 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5878 - 6310

08		2883 N	2715	-0-	-168 B	-0-	2715	2			N	-0-				-0-
09		2841 N	2841	-0-	-0- B	-0-	2841	2			N	-0-				-0-
10		2945 N	2774	-0-	-171 B	-0-	2774	2			N	-0-				-0-
11		2640 N	2610	-0-	-30 B	-0-	2610	2			N	-0-				-0-
12		2945 N	2533	-0-	-412 B	-0-	2533	2			N	-0-				-0-
01		2759 N	2530	-0-	-229 B	-0-	2530	2			N	-0-				-0-

 GEASLIN SE "204" WELL #: 60 RRCID -> 215737 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 3439 - 6450

08		1519 N	1261	-0-	-258 B	-0-	22	1	1239	2	N	-0-				-0-
09		1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	22	1	1259	2	N	-0-				-0-
10		1457 N	1235	-0-	-222 B	-0-	22	1	1211	2	N	2	2	8		-0-
11		1230 N	1144	-0-	-86 B	-0-	1144	2			N	-0-				-0-
12		1333 N	1072	-0-	-261 B	-0-	22	1	1050	2	N	-0-				-0-
01		1240 N	1065	-0-	-175 B	-0-	22	1	1043	2	N	-0-				-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696												
BROWN NW "212"		WELL #: 36		RRCID -> 215743		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6210 - 6640						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08	3348	X	2995	-0-	-353 B	-0-	2995	2	N	-0-		241		
09	3079	X	3079	-0-	-0- B	-0-	3079	2	N	-0-		241		
10	3100	X	3042	-0-	-58 B	-0-	3041	2	N	1	9	241		
11	3000	X	2896	-0-	-104 B	-0-	2896	2	N	-0-	1	8	241	
12	3100	X	2848	-0-	-252 B	-0-	2848	2	N	-0-		241		
01	3100	X	2970	-0-	-130 B	-0-	2970	2	N	-0-		241		

MONROE SE "188"		WELL #: 22		RRCID -> 217062		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3568 - 4382						
08	465	N	447	-0-	-18 B	-0-	447	2	N	-0-		-0-		
09	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2	N	-0-		-0-		
10	496	N	449	-0-	-47 B	-0-	449	2	N	-0-		-0-		
11	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2	N	-0-		-0-		
12	465	N	407	-0-	-58 B	-0-	407	2	N	-0-		-0-		
*01	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2	N	-0-		-0-		

BROWN SW "220"		WELL #: 37		RRCID -> 217070		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 7267 PERF. 5798 - 6896						
08	1674	N	1571	-0-	-103 B	-0-	1571	2	N	-0-		-0-		
09	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	2	N	-0-		-0-		
10	1736	N	1614	-0-	-122 B	-0-	1614	2	N	-0-		-0-		
11	1530	N	1460	-0-	-70 B	-0-	1460	2	N	-0-		-0-		
12	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	2	N	-0-		-0-		
*01	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	1705	2	N	2	9	2	8	-0-

BROWN NW "213"		WELL #: 34		RRCID -> 217393		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6060 - 6725						
08	2015	N	1968	-0-	-47 B	-0-	1968	2	N	-0-		-0-		
09	1800	N	1656	-0-	-144 B	-0-	1656	2	N	-0-		-0-		
10	2046	N	1967	-0-	-79 B	-0-	1967	2	N	-0-		-0-		
11	1890	N	1665	-0-	-225 B	-0-	1665	2	N	-0-		-0-		
12	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100	2	N	-0-		-0-		
*01	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001	2	N	-0-		-0-		

BROWN SE "202"		WELL #: 42		RRCID -> 217798		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2963 - 6490						
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-		-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		

BROWN SW "213"		WELL #: 40		RRCID -> 217846		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3321 - 6774						
08	1209	N	318	-0-	-891 B	-0-	318	2	N	-0-		-0-		
09	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2	N	-0-		-0-		
10	837	N	567	-0-	-270 B	-0-	567	2	N	-0-		-0-		
11	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2	N	-0-		-0-		
12	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2	N	-0-		-0-		
01	558	N	439	-0-	-119 B	-0-	439	2	N	-0-		-0-		

MONROE NW "180"		WELL #: 12		RRCID -> 218138		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5390 - 5420						
08	341	N	304	-0-	-37 B	-0-	304	2	N	-0-		-0-		
09	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2	N	-0-		-0-		
10	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2	N	-0-		-0-		
11	300	N	263	-0-	-37 B	-0-	263	2	N	-0-		-0-		
12	310	N	240	-0-	-70 B	-0-	240	2	N	-0-		-0-		
01	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	2	N	-0-		-0-		

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696										
BROWN SE "212"		WELL #: 30		RRCID -> 218140		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 3874 - 6784				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397 2		N	-0-			-0-
09	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2		N	-0-			-0-
10	465 N	347	-0-	-118 B	-0-	347 2		N	-0-			-0-
11	390 N	290	-0-	-100 B	-0-	290 2		N	-0-			-0-
12	403 N	308	-0-	-95 B	-0-	308 2		N	-0-			-0-
*01	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2		N	-0-			-0-

GEASLIN NW "199"		WELL #: 66		RRCID -> 218167		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5829 - 6770				
08	279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248 3		N	-0-			44
09	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3		N	-0-			44
10	310 N	183	-0-	-127 B	-0-	183 3		N	-0-			44
11	240 N	114	-0-	-126 B	-0-	114 3		N	-0-			44
12	248 N	94	-0-	-154 B	-0-	94 3		N	-0-			44
*01	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3		N	-0-			44

GEASLILN SW "199"		WELL #: 65		RRCID -> 218171		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5814 - 6628				
08	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274 2		N	-0-			-0-
09	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270 2		N	-0-			-0-
10	1426 N	1264	-0-	-162 B	-0-	1264 2		N	-0-			-0-
11	1230 N	1199	-0-	-31 B	-0-	1199 2		N	-0-			-0-
12	1302 N	1071	-0-	-231 B	-0-	1071 2		N	-0-			-0-
*01	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304 2		N	-0-			-0-

BROWN NE "211"		WELL #: 35		RRCID -> 218174		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6466 - 6830				
08	217 N	169	-0-	-48 B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
09	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172 2		N	-0-			-0-
10	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168 2		N	-0-			-0-
11	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 2		N	-0-			-0-
12	186 N	150	-0-	-36 B	-0-	137 2	13 9	N	12	12 8		-0-
01	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 2		N	-0-			-0-

BROWN NE "213"		WELL #: 41		RRCID -> 218177		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3282 - 5344				
08	1426 N	1351	-0-	-75 B	-0-	1349 2	2 9	N	2	2 8		52
09	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375 2		N	-0-			52
10	1457 N	1375	-0-	-82 B	-0-	1375 2		N	-0-			52
11	1320 N	1312	-0-	-8 B	-0-	1312 2		N	-0-			52
12	1426 N	1267	-0-	-159 B	-0-	1267 2		N	-0-			52
01	1364 N	1256	-0-	-108 B	-0-	1256 2		N	-0-			52

BROWN SW "211"		WELL #: 44		RRCID -> 220297		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6136 - 7361				
08	3223 X	3223	-0-	-0- B	-0-	3223 2		N	-0-			-0-
09	3106 X	3106	-0-	-0- B	-0-	3106 2		N	-0-			-0-
10	3122 X	3122	-0-	-0- B	-0-	3121 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	2948 X	2948	-0-	-0- B	-0-	2948 2		N	-0-			-0-
12	2916 X	2916	-0-	-0- B	-0-	2916 2		N	-0-			-0-
01	2790 X	2693	-0-	-97 B	-0-	2693 2		N	-0-			-0-

MONROE SW "188"		WELL #: 23		RRCID -> 220561		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3342 - 5440				
08	93 N	41	-0-	-52 B	-0-	41 2		N	-0-			-0-
09	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2		N	-0-			-0-
10	93 N	55	-0-	-38 B	-0-	55 2		N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2		N	-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 2		N	-0-			-0-
*01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2		N	-0-			-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
GEASLIN NW "187"		WELL #: 67		RRCID -> 220666		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 5218 - 6353	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381 2		N	-0-		-0-
09	396 N	396	-0-	-0 B	-0-	396 2		N	-0-		-0-
10	409 N	409	-0-	-0 B	-0-	409 2		N	-0-		-0-
11	403 N	403	-0-	-0 B	-0-	403 2		N	-0-		-0-
12	403 N	388	-0-	-15 B	-0-	388 2		N	-0-		-0-
*01	404 N	404	-0-	-0 B	-0-	404 2		N	-0-		-0-

BROWN SE "203"		WELL #: 48		RRCID -> 221044		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5634 - 6475	
08	806 N	741	-0-	-65 B	-0-	741 2		N	-0-		-0-
09	786 N	786	-0-	-0 B	-0-	786 2		N	-0-		-0-
10	806 N	765	-0-	-41 B	-0-	765 2		N	-0-		-0-
11	726 N	726	-0-	-0 B	-0-	726 2		N	-0-		-0-
12	806 N	705	-0-	-101 B	-0-	705 2		N	-0-		-0-
01	775 N	666	-0-	-109 B	-0-	666 2		N	-0-		-0-

BROWN SW "211"		WELL #: 43		RRCID -> 221050		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 7493		PERF. 6088 - 7174	
08	1209 N	1162	-0-	-47 B	-0-	1162 2		N	-0-		-0-
09	1162 N	1162	-0-	-0 B	-0-	1162 2		N	-0-		-0-
10	1302 N	1207	-0-	-95 B	-0-	1206 2	1 9	N	1	8	-0-
11	1135 N	1135	-0-	-0 B	-0-	1135 2		N	-0-		-0-
12	1209 N	1004	-0-	-205 B	-0-	1004 2		N	-0-		-0-
01	1209 N	965	-0-	-244 B	-0-	965 2		N	-0-		-0-

BROWN SE "221"		WELL #: 39		RRCID -> 221052		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 6743		PERF. 3287 - 6590	
08	3389 X	3389	-0-	-0 B	-0-	3389 2		N	-0-		-0-
09	2871 X	2871	-0-	-0 B	-0-	2871 2		N	-0-		-0-
10	3526 X	3526	-0-	-0 B	-0-	3526 2		N	-0-		-0-
11	3119 X	3119	-0-	-0 B	-0-	3119 2		N	-0-		-0-
12	3104 X	3104	-0-	-0 B	-0-	3104 2		N	-0-		-0-
*01	3241 X	3241	-0-	-0 B	-0-	3239 2	2 9	N	2	8	-0-

BROWN SE "211"		WELL #: 45		RRCID -> 222508		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 7406		PERF. 6700 - 7164	
08	2963 X	2963	-0-	-0 B	-0-	2963 2		N	-0-		-0-
09	2982 X	2982	-0-	-0 B	-0-	2982 2		N	-0-		-0-
10	2962 X	2962	-0-	-0 B	-0-	2962 2		N	-0-		-0-
11	2488 X	2488	-0-	-0 B	-0-	2488 2		N	-0-		-0-
12	2613 X	2613	-0-	-0 B	-0-	2613 2		N	-0-		-0-
*01	2519 N	2519	-0-	-0 B	-0-	2519 2		N	-0-		-0-

BROWN NE "185"		WELL #: 57		RRCID -> 222531		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 6656		PERF. 5404 - 6420	
08	4346 X	4346	-0-	-0 B	-0-	4346 2		N	-0-		-0-
09	4131 X	4131	-0-	-0 B	-0-	4131 2		N	-0-		-0-
10	3435 X	3435	-0-	-0 B	-0-	3435 2		N	-0-		-0-
11	3297 X	3297	-0-	-0 B	-0-	3297 2		N	-0-		-0-
12	2588 X	2588	-0-	-0 B	-0-	2586 2	2 9	N	2	8	-0-
*01	1836 X	1836	-0-	-0 B	-0-	1836 2		N	-0-		-0-

BROWN SE "220"		WELL #: 53		RRCID -> 223270		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 7212		PERF. 5543 - 6976	
08	2170 N	2146	-0-	-24 B	-0-	2146 2		N	-0-		-0-
09	2141 N	2141	-0-	-0 B	-0-	2141 2		N	-0-		-0-
10	2263 N	2188	-0-	-75 B	-0-	2188 2		N	-0-		-0-
11	2087 N	2087	-0-	-0 B	-0-	2087 2		N	-0-		-0-
12	2201 N	2105	-0-	-96 B	-0-	2105 2		N	-0-		-0-
01	2201 N	2141	-0-	-60 B	-0-	2139 2	2 9	N	2	8	-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696										
BROWN SE "220"		WELL #: 52		RRCID -> 223281		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 3368 - 6778				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736 2	N	-0-			-0-
09	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738 2	N	-0-			-0-
10	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848 2	N	-0-			-0-
11	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780 2	N	-0-			-0-
12	775	N	740	-0-	-35 B	-0-	740 2	N	-0-			-0-
01	837	N	818	-0-	-19 B	-0-	816 2	2 9 N	2	2 8		-0-

BROWN SW "220"		WELL #: 54		RRCID -> 223329		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 7064 PERF. 3406 - 4178				
08	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56 2	N	-0-			-0-
09	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2	N	-0-			-0-
10	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-			-0-
11	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56 2	N	-0-			-0-
12	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58 2	N	-0-			-0-
*01	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-			-0-

BROWN NW "226"		WELL #: 56		RRCID -> 223763		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 7326 PERF. 6075 - 7160				
08	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890 2	N	-0-			-0-
09	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887 2	N	-0-			-0-
10	961	N	894	-0-	-67 B	-0-	894 2	N	-0-			-0-
11	870	N	857	-0-	-13 B	-0-	857 2	N	-0-			-0-
12	930	N	868	-0-	-62 B	-0-	868 2	N	-0-			-0-
01	899	N	861	-0-	-38 B	-0-	861 2	N	-0-			-0-

BROWN NW "203"		WELL #: 47		RRCID -> 224149		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 6584 PERF. 5597 - 6500				
08	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2	N	-0-			-0-
09	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517 2	N	-0-			-0-
10	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2	N	-0-			-0-
11	510	N	507	-0-	-3 B	-0-	507 2	N	-0-			-0-
12	527	N	511	-0-	-16 B	-0-	511 2	N	-0-			-0-
01	527	N	520	-0-	-7 B	-0-	520 2	N	-0-			-0-

BROWN SW "212"		WELL #: 46		RRCID -> 224885		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6118 - 7056				
08	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
09	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
10	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
11	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
12	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
*01	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-			-0-

BROWN NE "221"		WELL #: 55		RRCID -> 224936		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 6784 PERF. 3330 - 6360				
08	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488 2	N	-0-			-0-
09	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2	N	-0-			-0-
10	527	N	414	-0-	-113 B	-0-	413 2	1 9 N	1	1 8		-0-
11	480	N	374	-0-	-106 B	-0-	374 2	N	-0-			-0-
12	496	N	341	-0-	-155 B	-0-	341 2	N	-0-			-0-
01	403	N	329	-0-	-74 B	-0-	329 2	N	-0-			-0-

BROWN SE "213"		WELL #: 49		RRCID -> 225928		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5724 - 6696				
08	1333	N	1218	-0-	-115 B	-0-	1218 2	N	-0-			-0-
09	1200	N	1179	-0-	-21 B	-0-	1179 2	N	-0-			-0-
10	1240	N	1186	-0-	-54 B	-0-	1186 2	N	-0-			-0-
11	1170	N	1126	-0-	-44 B	-0-	1126 2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1158	-0-	-51 B	-0-	1158 2	N	-0-			-0-
01	1178	N	1143	-0-	-35 B	-0-	1143 2	N	-0-			-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696										
BROWN SE "213"		WELL #: 50		RRCID -> 227005		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 3261 - 6754				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1708	-0-	-59 B	-0-	1708	2	N	-0-		-0-
09	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	2	N	-0-		-0-
10	1829	N	1680	-0-	-149 B	-0-	1679	2	N	1	8	-0-
11	1650	N	1443	-0-	-207 B	-0-	1443	2	N	-0-		-0-
12	1829	N	1672	-0-	-157 B	-0-	1672	2	N	-0-		-0-
01	1674	N	1655	-0-	-19 B	-0-	1655	2	N	-0-		-0-

BROWN NE "220"		WELL #: 58		RRCID -> 227203		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 7139 PERF. 3436 - 7015				
08	496	N	417	-0-	-79 B	-0-	417	2	N	-0-		-0-
09	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	475	2	N	1	8	-0-
10	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2	N	-0-		-0-
11	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2	N	-0-		-0-
12	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2	N	-0-		-0-
01	589	N	520	-0-	-69 B	-0-	520	2	N	-0-		-0-

BROWN SW "221"		WELL #: 60		RRCID -> 227208		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3261 - 6129				
08	3844	X	3573	-0-	-271 B	-0-	3573	2	N	-0-		-0-
09	3628	X	3628	-0-	-0- B	-0-	3628	2	N	-0-		-0-
10	3660	X	3660	-0-	-0- B	-0-	3660	2	N	-0-		-0-
11	3512	X	3512	-0-	-0- B	-0-	3512	2	N	-0-		-0-
12	3596	X	3417	-0-	-179 B	-0-	3417	2	N	-0-		-0-
01	3596	X	3574	-0-	-22 B	-0-	3572	2	N	2	8	-0-

BROWN SW "201"		WELL #: 63		RRCID -> 228099		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 3954 - 6394				
08	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2	N	-0-		-0-
09	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2	N	-0-		-0-
10	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2	N	-0-		-0-
11	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2	N	-0-		-0-
12	372	N	296	-0-	-76 B	-0-	296	2	N	-0-		-0-
*01	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2	N	-0-		-0-

BROWN SW "226"		WELL #: 62		RRCID -> 228103		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 7334 PERF. 3396 - 6732				
08	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2	N	-0-		-0-
09	390	N	237	-0-	-153 B	-0-	237	2	N	-0-		-0-
10	372	N	176	-0-	-196 B	-0-	176	2	N	-0-		-0-
11	330	N	301	-0-	-29 B	-0-	301	2	N	-0-		-0-
12	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2	N	-0-		-0-
*01	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2	N	-0-		-0-

BROWN NE "203"		WELL #: 65		RRCID -> 228908		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3764 - 6335				
08	1457	N	1441	-0-	-16 B	-0-	1441	2	N	-0-		-0-
09	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	2	N	-0-		-0-
10	1519	N	1479	-0-	-40 B	-0-	1479	2	N	-0-		-0-
11	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	2	N	-0-		-0-
12	1519	N	1386	-0-	-133 B	-0-	1384	2	N	2	8	-0-
01	1488	N	1417	-0-	-71 B	-0-	1417	2	N	-0-		-0-

BROWN NW "220"		WELL #: 59		RRCID -> 228913		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 7297 PERF. 3272 - 6836				
08	1581	N	1540	-0-	-41 B	-0-	1540	2	N	-0-		-0-
09	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	2	N	-0-		-0-
10	1550	N	1496	-0-	-54 B	-0-	1496	2	N	-0-		-0-
11	1500	N	1425	-0-	-75 B	-0-	1425	2	N	-0-		-0-
12	1581	N	1418	-0-	-163 B	-0-	1418	2	N	-0-		-0-
01	1488	N	1233	-0-	-255 B	-0-	1233	2	N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
BROWN SE "202"		WELL #: 67		RRCID -> 228922		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6677			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2	N	-0-		-0-	
09	450 N	429	-0-	-21 B	-0-	429 2	N	-0-		-0-	
10	465 N	428	-0-	-37 B	-0-	427 2	N	1	9	-0-	
11	420 N	407	-0-	-13 B	-0-	407 2	N	-0-	1	8	-0-
12	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2	N	-0-		-0-	
*01	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2	N	-0-		-0-	

BROWN NW "212"		WELL #: 64		RRCID -> 228924		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5950 - 6826			
08	2046 N	1906	-0-	-140 B	-0-	1906 2	N	-0-		-0-	
09	2031 N	2031	-0-	-0- B	-0-	2031 2	N	-0-		-0-	
10	2046 N	2036	-0-	-10 B	-0-	2036 2	N	-0-		-0-	
11	1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932 2	N	-0-		-0-	
12	2108 N	1872	-0-	-236 B	-0-	1872 2	N	-0-		-0-	
01	2046 N	1836	-0-	-210 B	-0-	1836 2	N	-0-		-0-	

BROWN NW "221"		WELL #: 68		RRCID -> 228979		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 7352 PERF. 3370 - 6836			
08	4774 X	4571	-0-	-203 B	-0-	4571 2	N	-0-		-0-	
09	4502 X	4502	-0-	-0- B	-0-	4502 2	N	-0-		-0-	
10	4650 X	4592	-0-	-58 B	-0-	4592 2	N	-0-		-0-	
11	4971 X	4971	-0-	-0- B	-0-	4971 2	N	-0-		-0-	
12	4717 X	4717	-0-	-0- B	-0-	4717 2	N	-0-		-0-	
01	4650 X	4455	-0-	-195 B	-0-	4455 2	N	-0-		-0-	

BROWN NW "213"		WELL #: 61		RRCID -> 229322		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 3240 - 7042			
08	1922 N	1834	-0-	-88 B	-0-	1834 2	N	-0-		-0-	
09	1830 N	1755	-0-	-75 B	-0-	1755 2	N	-0-		-0-	
10	1922 N	1703	-0-	-219 B	-0-	1703 2	N	-0-		-0-	
11	1770 N	1642	-0-	-128 B	-0-	1642 2	N	-0-		-0-	
12	1829 N	1763	-0-	-66 B	-0-	1763 2	N	-0-		-0-	
*01	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819 2	N	-0-		-0-	

BROWN SW "213"		WELL #: 66		RRCID -> 231348		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 6927 PERF. 5714 - 6692			
08	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025 2	N	-0-		-0-	
09	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059 2	N	-0-		-0-	
10	1116 N	1048	-0-	-68 B	-0-	1048 2	N	-0-		-0-	
11	990 N	932	-0-	-58 B	-0-	932 2	N	-0-		-0-	
12	1085 N	924	-0-	-161 B	-0-	924 2	N	-0-		-0-	
01	1054 N	965	-0-	-89 B	-0-	965 2	N	-0-		-0-	

BROWN NW "184"		WELL #: 72		RRCID -> 231366		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5447 - 6374			
08	775 N	728	-0-	-47 B	-0-	728 2	N	-0-		-0-	
09	750 N	735	-0-	-15 B	-0-	735 2	N	-0-		-0-	
10	806 N	731	-0-	-75 B	-0-	731 2	N	-0-		-0-	
11	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 2	N	-0-		-0-	
12	775 N	659	-0-	-116 B	-0-	659 2	N	-0-		-0-	
*01	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 2	N	-0-		-0-	

BROWN SW "227"		WELL #: 69		RRCID -> 231374		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3486 - 7036			
08	1147 N	1078	-0-	-69 B	-0-	1078 2	N	-0-		-0-	
09	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054 2	N	-0-		-0-	
10	1116 N	1082	-0-	-34 B	-0-	1082 2	N	-0-		-0-	
11	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052 2	N	-0-		-0-	
12	1085 N	1059	-0-	-26 B	-0-	1059 2	N	-0-		-0-	
01	1085 N	1050	-0-	-35 B	-0-	1050 2	N	-0-		-0-	

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696								
BROWN SE "200"		WELL #: 71		RRCID -> 231376		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 5670 - 6482		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2	N	-0-		-0-
09	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 2	N	-0-		-0-
10	589 N	501	-0-	-88 B	-0-	501 2	N	-0-		-0-
11	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 2	N	-0-		-0-
12	558 N	394	-0-	-164 B	-0-	394 2	N	-0-		-0-
01	496 N	478	-0-	-18 B	-0-	478 2	N	-0-		-0-

BROWN NW "212"		WELL #: 73		RRCID -> 238132		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6390 - 6615		
08	1023 N	871	-0-	-152 B	-0-	871 2	N	-0-		-0-
09	870 N	860	-0-	-10 B	-0-	860 2	N	-0-		-0-
10	899 N	865	-0-	-34 B	-0-	865 2	N	-0-		-0-
11	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947 2	N	-0-		-0-
12	899 N	869	-0-	-30 B	-0-	869 2	N	-0-		-0-
*01	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141 2	N	-0-		-0-

BROWN NE "222"		WELL #: 74		RRCID -> 238422		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3301 - 6616		
08	1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409 2	N	-0-		-0-
09	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043 2	N	-0-		-0-
10	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270 2	N	-0-		-0-
11	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942 2	N	-0-		-0-
12	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 2	N	-0-		-0-
*01	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303 2	N	-0-		-0-

BROWN NE "201"		WELL #: 75		RRCID -> 240485		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5724 - 6402		
08	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 2	N	-0-		-0-
09	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	N	-0-		-0-
10	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 2	N	-0-		-0-
11	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169 2	N	-0-		-0-
12	186 N	148	-0-	-38 B	-0-	148 2	N	-0-		-0-
01	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 2	N	-0-		-0-

BROWN SE "222"		WELL #: 85		RRCID -> 242303		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6610 - 6630		
08	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381 2	N	-0-		-0-
09	1320 N	1275	-0-	-45 B	-0-	1275 2	N	-0-		-0-
10	1364 N	1211	-0-	-153 B	-0-	1211 2	N	-0-		-0-
11	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391 2	N	-0-		-0-
12	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372 2	N	-0-		-0-
*01	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339 2	N	-0-		-0-

BROWN SW "213"		WELL #: 80		RRCID -> 242311		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3566 - 4101		
08	1054 N	951	-0-	-103 B	-0-	951 2	N	-0-		-0-
09	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980 2	N	-0-		-0-
10	1023 N	981	-0-	-42 B	-0-	981 2	N	-0-		-0-
11	930 N	910	-0-	-20 B	-0-	910 2	N	-0-		-0-
12	1023 N	897	-0-	-126 B	-0-	897 2	N	-0-		-0-
01	992 N	884	-0-	-108 B	-0-	884 2	N	-0-		-0-

BROWN NW "213"		WELL #: 82		RRCID -> 242359		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3283 - 4115		
08	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 2	N	-0-		-0-
09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2	N	-0-		-0-
10	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-		-0-
11	150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131 2	N	-0-		-0-
12	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133 2	N	-0-		-0-
01	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133 2	N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
BROWN SW "220"		WELL #: 83		RRCID -> 242360		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 4506		PERF. 3282 - 4110	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	248 N	195	-0-	-53 B	-0-	195 2			N	-0-	-0-
09	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2			N	-0-	-0-
10	248 N	204	-0-	-44 B	-0-	203 2	1 9		N	1 8	-0-
11	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2			N	-0-	-0-
12	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196 2			N	-0-	-0-
01	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 2			N	-0-	-0-

BROWN SW "220"		WELL #: 84		RRCID -> 242362		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3265 - 4100	
08	1178 N	1091	-0-	-87 B	-0-	1091 2			N	-0-	-0-
09	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132 2			N	-0-	-0-
10	1240 N	1124	-0-	-116 B	-0-	1124 2			N	-0-	-0-
11	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057 2			N	-0-	-0-
12	1178 N	1029	-0-	-149 B	-0-	1029 2			N	-0-	-0-
01	1116 N	1087	-0-	-29 B	-0-	1087 2			N	-0-	-0-

BROWN SE "225"		WELL #: 86		RRCID -> 243574		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3247 - 6670	
08	3906 X	3572	-0-	-334 B	-0-	3562 2	10 9		N	9 8	-0-
09	3780 X	3760	-0-	-20 B	-0-	3759 2	1 9		N	1 8	-0-
10	4154 X	3722	-0-	-432 B	-0-	3722 2			N	-0-	-0-
11	4020 X	3590	-0-	-430 B	-0-	3590 2			N	-0-	-0-
12	4154 X	3507	-0-	-647 B	-0-	3507 2			N	-0-	-0-
01	3875 X	3628	-0-	-247 B	-0-	3628 2			N	-0-	-0-

BROWN NE "212"		WELL #: 78		RRCID -> 243576		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4100 - 4130	
08	558 N	524	-0-	-34 B	-0-	524 2			N	-0-	-0-
09	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2			N	-0-	-0-
10	589 N	529	-0-	-60 B	-0-	529 2			N	-0-	-0-
11	510 N	508	-0-	-2 B	-0-	508 2			N	-0-	-0-
12	558 N	525	-0-	-33 B	-0-	525 2			N	-0-	-0-
01	527 N	519	-0-	-8 B	-0-	519 2			N	-0-	-0-

BROWN NE "225"		WELL #: 88		RRCID -> 244144		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6122 - 7150	
08	1209 N	1083	-0-	-126 B	-0-	1077 2	6 9		N	5 8	-0-
09	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1173 2	1 9		N	1 8	-0-
10	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220 2			N	-0-	-0-
11	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119 2			N	-0-	-0-
12	1209 N	1131	-0-	-78 B	-0-	1118 2	13 9		N	12 8	-0-
01	1209 N	1113	-0-	-96 B	-0-	1113 2			N	-0-	-0-

GEASLIN NW "187"		WELL #: 70		RRCID -> 244305		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 4395 - 4410	
08	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 2			N	-0-	-0-
09	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	232 2	1 9		N	1 8	-0-
10	310 N	228	-0-	-82 B	-0-	228 2			N	-0-	-0-
11	270 N	210	-0-	-60 B	-0-	210 2			N	-0-	-0-
12	248 N	197	-0-	-51 B	-0-	197 2			N	-0-	-0-
*01	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2			N	-0-	-0-

BROWN NE "184"		WELL #: 76		RRCID -> 244419		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 5612		PERF. 5764 - 6437	
08	1767 N	1620	-0-	-147 B	-0-	22 1	1598 2		N	-0-	-0-
09	1620 N	1562	-0-	-58 B	-0-	22 1	1540 2		N	-0-	-0-
10	1736 N	1536	-0-	-200 B	-0-	22 1	1514 2		N	-0-	-0-
11	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	22 1	1549 2		N	-0-	-0-
12	1612 N	1551	-0-	-61 B	-0-	22 1	1529 2		N	-0-	-0-
*01	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	22 1	1631 2		N	-0-	-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.//		34300 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
BROWN SW "212"		WELL #:		29	RRCID ->	247443	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	7722	PERF.	6708 - 7449	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	372 N	329	-0-	-43 B	-0-	329	2			N	-0-		-0-
09	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-		-0-
10	372 N	325	-0-	-47 B	-0-	325	2			N	-0-		-0-
11	330 N	312	-0-	-18 B	-0-	312	2			N	-0-		-0-
12	341 N	296	-0-	-45 B	-0-	296	2			N	-0-		-0-
*01	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-		-0-

BROWN SE "185"		WELL #:		77	RRCID ->	249788	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	6404	PERF.	5270 - 6014	
08	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	592	2	13	9	N	12		121
09	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	563	2	2	9	N	2		123
10	651 N	527	-0-	-124 B	-0-	521	2	6	9	N	5	1 8	127
11	600 N	587	-0-	-13 B	-0-	578	2	9	9	N	8		135
12	589 N	529	-0-	-60 B	-0-	520	2	9	9	N	8		143
*01	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	531	2	9	9	N	8		151

BROWN NW "185"		WELL #:		90	RRCID ->	256604	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5392 - 6780	
08	713 N	671	-0-	-42 B	-0-	671	2			N	-0-		-0-
09	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-		-0-
10	682 N	604	-0-	-78 B	-0-	604	2			N	-0-		-0-
11	660 N	612	-0-	-48 B	-0-	612	2			N	-0-		-0-
12	682 N	584	-0-	-98 B	-0-	584	2			N	-0-		-0-
*01	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-		-0-

BROWN SE "201"		WELL #:		91	RRCID ->	259360	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	4840 - 7480	
08	837 N	782	-0-	-55 B	-0-	782	2			N	-0-		-0-
09	810 N	792	-0-	-18 B	-0-	792	2			N	-0-		-0-
10	775 N	750	-0-	-25 B	-0-	750	2			N	-0-		-0-
11	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-		-0-
12	806 N	764	-0-	-42 B	-0-	764	2			N	-0-		-0-
*01	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-		-0-

BROWN SW '225'		WELL #:		95	RRCID ->	277527	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	6871	PERF.	3393 - 6421	
08	27001 X	5922	-0-	-21079 B	-0-	5922	2			N	-0-		-0-
09	26130 X	5767	-0-	-20363 B	-0-	5767	2			N	-0-		-0-
10	8215 X	5412	-0-	-2803 B	-0-	5404	2	8	9	N	7	7 8	-0-
11	6480 X	5258	-0-	-1222 B	-0-	5257	2	1	9	N	1	1 8	-0-
12	6696 X	4076	-0-	-2620 B	-0-	4076	2			N	-0-		-0-
01	5952 X	2584	-0-	-3368 B	-0-	2583	2	1	9	N	1	1 8	-0-

GEDDIS CANYON (WOLFCAMP SAND)				34309 475	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: TERRELL					
THOMPSON, J. CLEO				855610									
BROWN STATE 34		WELL #:		2	RRCID ->	169851	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6109 - 6204	
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-		-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-		-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-		-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-		-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-		-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-		-0-

GEDDIS CANYON (WOLFCAMP SAND) //CONT.// 34309 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL													
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610													
BROWN "333" WELL #: 1 RRCID -> 172219 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 5316 - 5911													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-		-0-	
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-	
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-	
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-	
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		-0-	
*01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-	

GENEVA (CANYON) 34394 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER											
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327											
POWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164536 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7513 - 7520											
08	09	10	11	12	01						
PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	1486			N	NO RPT	-0-
PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	1486			N	NO RPT	-0-
PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	1486			N	NO RPT	-0-
PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	1486			N	NO RPT	-0-
PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	1486			N	NO RPT	-0-
PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	1486			N	NO RPT	-0-

GENEVA (ELLENBURGER) 34394 200 ASSOCIATED 49B CNTY: SCHLEICHER											
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445											
BRUTON 27 WELL #: 1 RRCID -> 220006 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9140 - 12175											
08	09	10	11	12	*01						
2139 #	1444	-0-	-695	-0-	-0-	68 1	1230 3	N	133	164 1	39
						146 9					
2289 R	2289	-0-	-0-	-0-	-0-	66 1	1971 3	N	229	164 1	104
						252 9					
2461 R	2461	-0-	-0-	-0-	-0-	68 1	2120 3	N	248	164 1	188
						273 9					
2220 #	2163	-0-	-57	-0-	-0-	66 1	1893 3	N	185	306 1	67
						204 9					
2689 R	2689	-0-	-0-	-0-	-0-	68 1	2306 3	N	286	176 1	177
						315 9					
2588 R	2588	-0-	-0-	-0-	-0-	68 1	2234 3	N	260	311 1	126
						286 9					

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057											
POWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266981 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7765 - 7775											
08	09	10	11	12	01						
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8171		N	-0-		175
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8171		N	-0-		175
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8171		N	-0-		175
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8171		N	-0-		175
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8171		N	-0-		175
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8171		N	-0-		175

GENEVA (STRAWN) 34394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER											
COPPERTOP 177301											
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 153336 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7714 - 7726											
08	09	10	*11	*12	*01						
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		59
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		60
408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	407 2	1 9	N	1		61
284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-		61
337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-		61
249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		61

GENEVA (STRAWN) //CONT.// 34394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131												
BRUTON WELL #: 2 T RRCID -> 100072 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7631 - 7662												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*08		310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3	N	-0-		-0-
*09		300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3	N	-0-		-0-
*10		310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3	N	-0-		-0-
*11		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-		-0-
*12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GET IT (GOEN LIME) 34601 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO												
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412												
PFLUGER WELL #: 1 RRCID -> 144776 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3473 - 3477												

08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		-0-
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		-0-
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

GRIERSON SPRING (DEVONIAN) 36953 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN												
APACHE CORPORATION 027200												
UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 150467 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8705 - 8856												

08		1988	1988	-0-	-0-	-0-	1911	2	77	9	Y	305
09		1466	1466	-0-	-0-	-0-	1401	2	65	9	Y	364
10		1876	1876	-0-	-0-	-0-	1763	2	113	9	Y	467
11		1200	1055	-0-	-145	-0-	977	2	78	9	Y	162
12		1240	783	-0-	-457	-0-	733	2	50	9	Y	207
01		1891 N	990	-0-	-901	-0-	942	2	48	9	Y	251
										376	1	

GRIERSON SPRING (STRAWN) 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN												
AMERICAN ENERGY-PERM BASIN, LLC 017996												
UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 264261 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8662 - 8826												

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		263
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		263
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		263
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		263
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		263
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		263

APACHE CORPORATION 027200												
UNIVERSITY "F" WELL #: 1 RRCID -> 118580 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8774 - 8822												

08		6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	5991	2	300	9	Y	308
09		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	4953	2	331	9	Y	404
10		6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6494	2	344	9	Y	306
11		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4224	2	245	9	Y	314
12		5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5210	2	338	9	Y	188
01		6200 X	4295	-0-	-1905	-0-	4021	2	274	9	Y	329

GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.// 36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REAGAN			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
GRIERSON A		WELL #: 1		RRCID -> 155427		COMPL. DATE 07/20/1995			TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8784 - 8874			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	22 1	483 2	Y	5	6 1		164
09	1020 N	482	-0-	-538	-0-	6 9						
10	775 N	670	-0-	-105	-0-	20 1	451 2	Y	10	10 1		164
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	11 9						
*12	496 N	418	-0-	-78	-0-	28 1	631 2	Y	10	11 1		163
01	682 N	370	-0-	-312	-0-	11 9						
						23 1	424 2	Y	5			168
						6 9						
						20 1	394 2	Y	4	5 1		167
						4 9						
						19 1	347 2	Y	4	9 1		162
						4 9						

GRIERSON STATE		WELL #: 1		RRCID -> 156490		COMPL. DATE 11/13/1995			TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8822 - 8902			
08	775 N	580	-0-	-195	-0-	526 2	54 9	Y	49			165
09	750 N	395	-0-	-355	-0-	358 2	37 9	Y	34	180 1		19
10	775 N	328	-0-	-447	-0-	326 2	2 9	Y	2			21
11	570 N	383	-0-	-187	-0-	319 2	64 9	Y	58			79
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	350 2	63 9	Y	57			136
01	341 N	259	-0-	-82	-0-	238 2	21 9	Y	19			155

GRIERSON A		WELL #: 2		RRCID -> 158245		COMPL. DATE 02/13/1996			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8705 - 8855			
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	56 2	Y	1	1 1		1
09	180 N	58	-0-	-122	-0-	1 9						
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	2 1	55 2	Y	1	1 1		1
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1 9						
*12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	128 2	Y	2	2 1		1
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	2 9						
						4 1	66 2	Y	1			2
						4 1	86 2	Y	-0-	1 1		1
						5 1	91 2	Y	2	2 1		1
						2 9						

GRIERSON B		WELL #: 1		RRCID -> 158246		COMPL. DATE 03/30/1996			TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8788 - 8906			
08	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	4877 2	141 9	Y	128	180 1		160
09	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4313 2	121 9	Y	110	179 1		91
10	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	5950 2	204 9	Y	185	166 1		110
11	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4156 2	97 9	Y	88			198
12	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5637 2	129 9	Y	117	176 1		139
01	5580 X	5323	-0-	-257	-0-	5203 2	120 9	Y	109	184 1		64

UNIVERSITY "F"		WELL #: 2		RRCID -> 158998		COMPL. DATE 05/10/1996			TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8712 - 8852			
08	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5692 2	66 9	Y	60	47 1		68
09	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4672 2	75 9	Y	68	46 1		90
10	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6169 2	76 9	Y	69	91 1		68
11	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4013 2	55 9	Y	50	48 1		70
12	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	4949 2	75 9	Y	68	96 1		42
01	5890 X	3944	-0-	-1946	-0-	3883 2	61 9	Y	55	24 1		73

GRIERSON SPRING (STRAWN) APACHE CORPORATION UNIVERSITY 7-6S		//CONT.// 36953 500 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REAGAN						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
UNIVERSITY 7-6S		WELL #: 1		RRCID -> 164681		COMPL. DATE 08/07/1997				TOTAL DEPTH 8965		PERF. 8716 -		8796		
08	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	89	1	1954	2	N	19	16	1			36
09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	21	9									
10	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	72	1	1622	2	N	37	37	1			36
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	41	9									
*12	1798 N	977	-0-	-821	-0-	91	1	2059	2	N	34	38	1			32
01	2201 N	877	-0-	-1324	-0-	37	9									
						65	1	1195	2	N	14					46
						15	9									
						46	1	920	2	N	10	16	1			40
						11	9									
						45	1	821	2	N	10	23	1			27
						11	9									
UNIVERSITY "F"		WELL #: 4		RRCID -> 165099		COMPL. DATE 09/15/1997				TOTAL DEPTH 8954		PERF. 8705 -		8794		
08	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4493	2	100	9	Y	91	71	1			103
09	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3715	2	110	9	Y	100	68	1			135
10	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4870	2	114	9	Y	104	137	1			102
11	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3168	2	83	9	Y	75	72	1			105
12	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	3907	2	112	9	Y	102	144	1			63
01	4650 X	3311	-0-	-1339	-0-	3220	2	91	9	Y	83	36	1			110
UNIVERSITY 7-6S		WELL #: 2		RRCID -> 166704		COMPL. DATE 10/23/1997				TOTAL DEPTH 8925		PERF. 8552 -		8750		
08	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	353	1	7763	2	N	75	71	1			373
09	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	83	9									
10	9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	276	1	6239	2	N	141	146	1			368
11	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	155	9									
*12	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	407	1	9208	2	N	150	158	1			360
01	9765 X	6285	-0-	-3480	-0-	165	9									
						341	1	6240	2	N	73					433
						80	9									
						380	1	7654	2	N	80	78	1			435
						88	9									
						321	1	5879	2	N	77	152	1			360
						85	9									
UNIVERSITY 6-7W		WELL #: 2		RRCID -> 166708		COMPL. DATE 01/24/1998				TOTAL DEPTH 9025		PERF. 8631 -		8718		
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	35	1	774	2	N	8	6	1			173
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	9	9									
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	30	1	677	2	N	26	145	1			54
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	29	9									
*12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	40	1	917	2	N	15	16	1			53
*01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	17	9									
						54	1	995	2	N	12					65
						13	9									
						55	1	1114	2	N	12	11	1			66
						13	9									
						51	1	937	2	N	12	22	1			56
						13	9									
UNIVERSITY "5"		WELL #: 1		RRCID -> 168690		COMPL. DATE 11/06/1997				TOTAL DEPTH 9023		PERF. 8705 -		8781		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.// 36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REAGAN			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
GRIERSON STATE		WELL #: 2		RRCID -> 169058		COMPL. DATE 04/19/1998			TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8909 - 8934			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	775 N	638	-0-	-137	-0-	638	2		-0-			19
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	772	2	76	9	Y	69	88
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	849	2	117	9	Y	106	194
11	630 N	528	-0-	-102	-0-	527	2	1	9	Y	1	19
12	775 N	712	-0-	-63	-0-	706	2	6	9	Y	5	24
01	775 N	472	-0-	-303	-0-	472	2			Y	-0-	24

THOMPSON, J. CLEO		855610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REAGAN			
UNIVERSITY 6-6		WELL #: 1		RRCID -> 186344		COMPL. DATE 10/31/2001			TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8690 - 8791			
08	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3594	2	156	9	N	142	188
09	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4138	2	205	9	N	186	188
10	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	3930	2	180	9	N	164	160
11	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3602	2	140	9	N	127	104
12	3472 X	3340	-0-	-132	-0-	3190	2	150	9	N	136	240
*01	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4521	2	193	9	N	175	227

GUSTAV (CANYON)		37505 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865										
STATE UNIVERSITY "FO"		WELL #: 1		RRCID -> 120436		COMPL. DATE 06/19/1985			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6980 - 7091			
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	3			Y	-0-	15
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	397	3	2	9	Y	2	17
10	403 N	389	-0-	-14	-0-	388	3	1	9	Y	1	18
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-	18
12	403 N	268	-0-	-135	-0-	268	3			Y	-0-	-0-
01	403 N	130	-0-	-273	-0-	130	3			Y	-0-	-0-

STATE UNIVERSITY "FQ"		WELL #: 1		RRCID -> 120437		COMPL. DATE 07/21/1985			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7005 - 7311			
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	354	3	3	9	Y	3	21
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	489	3	2	9	Y	2	23
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	466	3	3	9	Y	3	26
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	533	3	1	9	Y	1	27
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	414	3	1	9	Y	1	28
01	465 N	274	-0-	-191	-0-	273	3	1	9	Y	1	29

STATE UNIVERSITY "FO"		WELL #: 2		RRCID -> 141305		COMPL. DATE 04/24/1992			TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6983 - 7283			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

STATE UNIVERSITY "FQ"		WELL #: 2		RRCID -> 142382		COMPL. DATE 09/08/1992			TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7011 - 7298			
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-	118
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	516	3	9	9	N	8	126
10	496 N	443	-0-	-53	-0-	437	3	6	9	N	5	131
11	420 N	279	-0-	-141	-0-	277	3	2	9	N	2	133
12	558 N	136	-0-	-422	-0-	136	3			N	-0-	133
01	434 N	137	-0-	-297	-0-	137	3			N	-0-	133

GUSTAV (CANYON)		//CONT.// 37505 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.// 220865												
STATE UNIVERSITY ES		WELL #: 2		RRCID -> 148478		COMPL. DATE 01/07/1994		TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6921 - 7252						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

STATE UNIVERSITY FQ		WELL #: 3		RRCID -> 148479		COMPL. DATE 01/07/1994		TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7011 - 7331						
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	344	3	6	9	Y	5			16
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	253	3	6	9	Y	5			21
10	310 N	255	-0-	-55	-0-	249	3	6	9	Y	5			26
11	330 N	296	-0-	-34	-0-	295	3	1	9	Y	1			27
12	279 N	212	-0-	-67	-0-	210	3	2	9	Y	2			29
01	248 N	133	-0-	-115	-0-	130	3	3	9	Y	3			32

STATE UNIVERSITY "FO"		WELL #: 3		RRCID -> 156422		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6972 - 7299						
08	558 N	371	-0-	-187	-0-	370	3	1	9	Y	1			28
09	660 N	283	-0-	-377	-0-	281	3	2	9	Y	2			30
10	620 N	396	-0-	-224	-0-	395	3	1	9	Y	1			31
11	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	3			Y	-0-			31
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-	31	5	-0-
01	403 N	329	-0-	-74	-0-	329	3			Y	-0-			-0-

OXY USA INC. UNIVERSITY 6		630591		WELL #: 1		RRCID -> 190067		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6813 - 6874				
08	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-			48
09	360 N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-			48
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			48
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			48
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			48
*01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			48

UNIVERSITY 6		WELL #: 3		RRCID -> 206279		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6824 - 6892						
08	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-			86
09	120 N	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-			86
*10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			86
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			6
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			6
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-			6

UNIVERSITY 6		WELL #: 2		RRCID -> 206773		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6852 - 6860						
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			5
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			5
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			5
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
*01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-

GUSTAV (CANYON)		//CONT.//		37505 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
TXP, INCORPORATED				875395									
UNIVERSITY "17"				WELL #:	1	RRCID ->	209264	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	7162	PERF.	6952 - 7000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		496 X	468	-0-	-28	-0-	468 2		N	-0-		-0-	
09		480 X	397	-0-	-83	-0-	397 2		N	-0-		-0-	
10		573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-		-0-	
11		555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-		-0-	
12		512 X	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-		-0-	
01		558 X	491	-0-	-67	-0-	491 2		N	-0-		-0-	

UNIVERSITY "17"				WELL #:	2	RRCID ->	211834	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	7223	PERF.	7020 - 7064
08		868 X	673	-0-	-195	-0-	673 2		N	-0-		-0-	
09		780 X	533	-0-	-247	-0-	533 2		N	-0-		-0-	
10		806 X	601	-0-	-205	-0-	601 2		N	-0-		-0-	
11		1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-		-0-	
12		720 X	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-		-0-	
01		682 X	632	-0-	-50	-0-	632 2		N	-0-		-0-	

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
UNIVERSITY '14'				WELL #:	3	RRCID ->	213209	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6953 - 6986
08		341 X	284	-0-	-57	-0-	284 2		N	-0-		60	
09		330 X	260	-0-	-70	-0-	260 2		N	-0-		60	
10		350 X	350	-0-	-0-	-0-	349 2	1 9	N	1		61	
11		315 X	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-		61	
12		318 X	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-		61	
01		341 X	312	-0-	-29	-0-	312 2		N	-0-		61	

HARRIETT (HARKEY)				39212 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TOM GREEN					
ACOCK OPERATING LIMITED				003596									
BYNUM				WELL #:	2	RRCID ->	275719	COMPL. DATE	07/19/2014	TOTAL DEPTH	5135	PERF.	4518 - 4534
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HARRIETT, S. (STRAWN LIME)				39223 600	ASSOCIATED	49B		CNTY: TOM GREEN					
FORTUNE ENERGY, INC.				278757									
MCGILL				WELL #:	5	RRCID ->	195053	COMPL. DATE	10/25/1988	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4652 - 4658
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	2		97	
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	4		101	
10		17 R	17	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	Y	1		102	
11		30 #	13	-0-	-17	-0-	13 2		Y	-0-		102	
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	1		103	
01		31 #	25	-0-	-6	-0-	19 2	6 9	Y	5		108	

HARTGROVE (CROSS CUT)				39458 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CONCHO					
PAINT ROCK OPERATING, LLC				634974									
HARTGROVE				WELL #:	1	RRCID ->	231297	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	2751	PERF.	2410 - 2422
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HARTGROVE (HARKEY) AGNEW, DARRELL W. NOELKE		39458 230 008723		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO							
WELL #:		1		RRCID -> 202330		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 2441		PERF. 2345 - 2358					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HARTGROVE (TANNEHILL) CAPITAL EXPLORATION, INC. SALEWSKY, RAYMOND		39458 500 130383		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CONCHO							
WELL #:		1A		RRCID -> 193216		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 1093		PERF. 1044 - 1093					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SALESWKY, RAYMOND		WELL #:		3		RRCID -> 210018		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 2994		PERF. 1018 - 1028			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

P,B&B OPERATING INC. SLAUGHTER, FAE		631644		WELL #:		1		RRCID -> 191166		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 1078		PERF. 1071 - 1078	
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				-0-
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	72	1	702	3	N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KYLE		WELL #:		1		RRCID -> 191169		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 1280		PERF. 1145 - 1162			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAZEL DEEP (FUSSELMAN) STALEY OPERATING CO. VAUGHN DEEP		39917 300 811415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON							
WELL #:		1		RRCID -> 118898		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 12851		PERF. 11997 - 12085					
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	478	2	6	9	N	5				55
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-				55
10	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-				55
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-				55
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	907	2	59	9	N	54				109
*01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	619	2	7	9	N	6				115

HEATHER "B" (L. WOLFCAMP "D")												
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC.												
THAD												
40052 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER												
643525												
WELL #: 1B RRCID -> 177126 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3447 - 3464												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		1344 R	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3		N	-0-	-0-
09		690 #	97	-0-	-593	-0-	97	3		N	-0-	-0-
10		682 #	488	-0-	-194	-0-	488	3		N	-0-	-0-
11		1290 #	291	-0-	-999	-0-	291	3		N	-0-	-0-
12		1333 #	123	-0-	-1210	-0-	123	3		N	-0-	-0-
01		1333 #	95	-0-	-1238	-0-	95	3		N	-0-	-0-

HELBING (CLEARFORK)												
UNIT PETROLEUM COMPANY												
HELBING "9"												
40212 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT												
877099												
WELL #: 3 RRCID -> 117115 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2844 - 2863												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		372 N	361	-0-	-11	-0-	76	1	285	2	N	-0-
09		390 N	381	-0-	-9	-0-	91	1	288	2	N	-0-
							2	9				
10		372 N	360	-0-	-12	-0-	78	1	282	2	N	-0-
11		405 N	405	-0-	-0-	-0-	86	1	319	2	N	-0-
12		519 N	519	-0-	-0-	-0-	106	1	412	2	N	-0-
							1	9				
*01		519 N	519	-0-	-0-	-0-	118	1	401	2	N	-0-

MCDONALD -12-												
WELL #: 3 RRCID -> 125222 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2816 - 2834												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	73	1	317	2	N	-0-
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	99	1	293	2	N	-0-
10		403 N	347	-0-	-56	-0-	74	1	273	2	N	-0-
11		390 N	385	-0-	-5	-0-	71	1	314	2	N	-0-
12		403 N	304	-0-	-99	-0-	56	1	248	2	N	-0-
01		341 N	247	-0-	-94	-0-	47	1	200	2	N	-0-

HELUMA, SE (MIDDLE ATOKA)												
RHONDA OPERATING COMPANY												
DAMRON												
40300 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON												
706300												
WELL #: 1C RRCID -> 147775 COMPL. DATE 04/04/1986 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8203 - 8229												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HENDEYSON (CANYON)												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												
HENDEYSON "2"												
40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
020528												
WELL #: 2 RRCID -> 159503 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7664 - 7760												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		961 N	847	-0-	-114	-0-	847	2			N	-0-
09		840 N	820	-0-	-20	-0-	820	2			N	-0-
10		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-
11		851 N	851	-0-	-0-	-0-	51	2	800	3	N	-0-
12		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-
01		899 N	824	-0-	-75	-0-	824	3			N	-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
SCHEUBER, J. H. "C"				WELL #: 1	RRCID -> 070983	COMPL. DATE 04/07/1977	TOTAL DEPTH 8000	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	23 1	960 3	Y	5	4 1		1
						6 9						
09	960 N	947	-0-	-13	-0-	19 1	915 3	Y	12	10 1		3
						13 9						
*10	992 N	976	-0-	-16	-0-	19 1	946 3	Y	10	11 1		2
						11 9						
*11	960 N	930	-0-	-30	-0-	19 1	903 3	Y	7	8 1		1
						8 9						
*12	992 N	932	-0-	-60	-0-	20 1	905 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
*01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	20 1	941 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
SCHEUBER, J. H. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 071100	COMPL. DATE 04/26/1977	TOTAL DEPTH 8000	PERF. N/A				
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	9 1	370 3	Y	-0-			-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	6 1	300 3	Y	-0-			-0-
*10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	7 1	358 3	Y	-0-			-0-
*11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	7 1	333 3	Y	-0-			-0-
*12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	7 1	327 3	Y	-0-			-0-
*01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	7 1	335 3	Y	-0-			-0-
WEST, H. H. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 071696	COMPL. DATE 05/12/1977	TOTAL DEPTH 8000	PERF. N/A				
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	9 1	386 3	Y	-0-			-0-
09	390 N	351	-0-	-39	-0-	7 1	344 3	Y	-0-			-0-
*10	403 N	383	-0-	-20	-0-	7 1	369 3	Y	6	5 1		1
						7 9						
*11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	8 1	383 3	Y	8	8 1		1
						9 9						
*12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	8 1	385 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
*01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	8 1	384 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
SCHEUBER-WILKINS				WELL #: 11	RRCID -> 118397	COMPL. DATE 09/27/1985	TOTAL DEPTH 8113	PERF. 7832 - 7938				
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	10 1	410 3	Y	-0-			-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	8 1	394 3	Y	-0-			-0-
*10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	8 1	408 3	Y	-0-			-0-
*11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	8 1	383 3	Y	6	5 1		1
						7 9						
*12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	8 1	390 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
*01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	8 1	389 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
SCHEUBER-WILKINS				WELL #: 12	RRCID -> 118582	COMPL. DATE 10/10/1985	TOTAL DEPTH 8120	PERF. 7933 - 7998				
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	16 1	657 3	Y	14	14 1		3
						15 9						
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	14 1	639 3	Y	12	12 1		3
						13 9						
*10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	13 1	643 3	Y	10	11 1		2
						11 9						
*11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	13 1	633 3	Y	7	8 1		1
						8 9						
*12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	14 1	654 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
*01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	14 1	668 3	Y	5	5 1		1
						6 9						

 HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 125644 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7620 - 7812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	279 N	219	-0-	-60	-0-	5 1	202 3	Y	11	12 1		2
						12 9						
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	5 1	229 3	Y	13	12 1		3
						14 9						
*10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	5 1	239 3	Y	10	11 1		2
						11 9						
*11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	5 1	239 3	Y	7	8 1		1
						8 9						
*12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	5 1	239 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	5 1	244 3	Y	6	6 1		1
						7 9						

 SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 131500 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7861 - 7945

08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	17 1	701 3	Y	-0-			-0-
09	690 N	593	-0-	-97	-0-	12 1	581 3	Y	-0-			-0-
*10	713 N	608	-0-	-105	-0-	12 1	587 3	Y	8	7 1		1
						9 9						
*11	690 N	570	-0-	-120	-0-	12 1	549 3	Y	8	8 1		1
						9 9						
*12	620 N	585	-0-	-35	-0-	12 1	566 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
01	620 N	579	-0-	-41	-0-	12 1	555 3	Y	11	10 1		2
						12 9						

 WEST, H. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 143358 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7686 - 8978

08	2108 N	2099	-0-	-9	-0-	49 1	2033 3	Y	15	15 1		3
						17 9						
09	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	41 1	1950 3	Y	24	22 1		5
						26 9						
*10	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	40 1	2027 3	Y	21	22 1		4
						23 9						
*11	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	41 1	1957 3	Y	15	17 1		2
						17 9						
*12	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	43 1	1985 3	Y	13	12 1		3
						14 9						
*01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	43 1	1978 3	Y	11	11 1		3
						12 9						

 WEST, H. H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 143670 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7662 - 7864

08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	25 1	1048 3	Y	-0-			-0-
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	21 1	999 3	Y	-0-			-0-
*10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	21 1	1043 3	Y	9	7 1		2
						10 9						
*11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	20 1	965 3	Y	7	8 1		1
						8 9						
*12	992 N	925	-0-	-67	-0-	19 1	899 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
01	992 N	886	-0-	-106	-0-	19 1	860 3	Y	6	6 1		1
						7 9						

 HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 28 RRCID -> 172675 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	15 1	603 3	Y	-0-			-0-
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	16 1	744 3	Y	-0-			-0-
*10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	19 1	974 3	Y	8	7 1		1
						9 9						
*11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	25 1	1182 3	Y	14	13 1		2
						15 9						
*12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	27 1	1271 3	Y	13	12 1		3
						14 9						
*01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	19 1	864 3	Y	11	11 1		3
						12 9						

 SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 172855 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7800 - 7856

08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	12 1	496 3	Y	14	14 1		3
						15 9						
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	11 1	499 3	Y	12	12 1		3
						13 9						
*10	682 N	541	-0-	-141	-0-	10 1	520 3	Y	10	11 1		2
						11 9						
*11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	11 1	505 3	Y	7	8 1		1
						8 9						
*12	527 N	516	-0-	-11	-0-	11 1	498 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
01	527 N	487	-0-	-40	-0-	10 1	470 3	Y	6	6 1		1
						7 9						

 WEST, H. H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172982 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7914

08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	6 1	246 3	Y	-0-			-0-
09	270 N	230	-0-	-40	-0-	5 1	225 3	Y	-0-			-0-
*10	248 N	227	-0-	-21	-0-	4 1	223 3	Y	-0-			-0-
*11	240 N	214	-0-	-26	-0-	4 1	210 3	Y	-0-			-0-
*12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	6 1	285 3	Y	-0-			-0-
*01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	7 1	342 3	Y	5	4 1		1
						6 9						

 SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 173101 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 7856

08	279 N	268	-0-	-11	-0-	6 1	262 3	Y	-0-			-0-
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	5 1	252 3	Y	-0-			-0-
*10	279 N	266	-0-	-13	-0-	5 1	261 3	Y	-0-			-0-
*11	270 N	257	-0-	-13	-0-	5 1	252 3	Y	-0-			-0-
*12	279 N	239	-0-	-40	-0-	5 1	234 3	Y	-0-			-0-
01	279 N	164	-0-	-115	-0-	3 1	161 3	Y	-0-			-0-

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 30 RRCID -> 175216 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7924 - 7994

08	589 N	572	-0-	-17	-0-	13 1	546 3	Y	12	13 1		2
						13 9						
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	11 1	540 3	Y	-0-	2 1		-0-
*10	558 N	529	-0-	-29	-0-	10 1	519 3	Y	-0-			-0-
*11	540 N	495	-0-	-45	-0-	10 1	478 3	Y	6	5 1		1
						7 9						
*12	558 N	453	-0-	-105	-0-	9 1	437 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
01	527 N	433	-0-	-94	-0-	9 1	417 3	Y	6	6 1		1
						7 9						

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
WEST, H. H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 175220		COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7724 - 7826		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	26 1	1089 3	Y	14	14 1	3
09	1140 N	1066	-0-	-74	-0-	15 9	1031 3	Y	12	12 1	3
*10	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	22 1	1096 3	Y	10	11 1	2
*11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	13 9	1067 3	Y	14	14 1	2
*12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	23 1	1087 3	Y	13	12 1	3
01	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	14 9	1075 3	Y	11	11 1	3
						12 9					

SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 175223		COMPL. DATE 11/23/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7870 - 7916		
08	527 N	383	-0-	-144	-0-	9 1	374 3	Y	-0-		-0-
09	600 N	293	-0-	-307	-0-	6 1	287 3	Y	-0-		-0-
*10	620 N	316	-0-	-304	-0-	6 1	310 3	Y	-0-		-0-
*11	360 N	356	-0-	-4	-0-	7 1	349 3	Y	-0-		-0-
*12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	7 1	310 3	Y	-0-		-0-
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	6 1	281 3	Y	-0-		-0-

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 175224		COMPL. DATE 11/11/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7866 - 7922		
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	14 1	573 3	Y	8	6 1	2
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	9 9	551 3	Y	12	11 1	3
*10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	12 1	555 3	Y	10	11 1	2
*11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	13 9	546 3	Y	14	14 1	2
*12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	11 1	550 3	Y	13	12 1	3
*01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	11 9	536 3	Y	11	11 1	3
						12 1					
						12 9					

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 175225		COMPL. DATE 11/10/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7854		
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	9 1	386 3	Y	14	14 1	3
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	15 9	371 3	Y	12	12 1	3
*10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	8 1	391 3	Y	10	11 1	2
*11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	13 9	378 3	Y	7	8 1	1
*12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	8 1	382 3	Y	6	6 1	1
*01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	8 9	386 3	Y	6	6 1	1
						7 9					
						8 1					
						7 9					

SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 179583		COMPL. DATE 10/05/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7920 - 7972		
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	8 1	329 3	Y	-0-		-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	7 1	322 3	Y	-0-		-0-
*10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	7 1	338 3	Y	-0-		-0-
*11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	7 1	320 3	Y	-0-		-0-
*12	310 N	299	-0-	-11	-0-	6 1	293 3	Y	-0-		-0-
01	310 N	215	-0-	-95	-0-	5 1	210 3	Y	-0-		-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
PERRY STATE 32		WELL #: 3		RRCID -> 183880		COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7800 - 7884		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	744 N	636	-0-	-108	-0-	15 1	606 3	Y	14	14 1	3
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	15 9	692 3	Y	12	12 1	3
*10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	13 9	712 3	Y	10	11 1	2
*11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	14 1	671 3	Y	7	8 1	1
*12	744 N	692	-0-	-52	-0-	8 9	671 3	Y	6	6 1	1
01	744 N	730	-0-	-14	-0-	14 1	708 3	Y	6	6 1	1
						7 9					

SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 183881		COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 7996		
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	6 1	232 3	Y	-0-		-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	5 1	258 3	Y	-0-		-0-
*10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	5 1	258 3	Y	-0-		-0-
*11	210 N	203	-0-	-7	-0-	4 1	199 3	Y	-0-		-0-
*12	217 N	176	-0-	-41	-0-	4 1	172 3	Y	-0-		-0-
*01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	5 1	237 3	Y	-0-		-0-

WEST, H. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 190424		COMPL. DATE 08/07/2002			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7732 - 7882		
08	682 N	671	-0-	-11	-0-	16 1	655 3	Y	-0-		-0-
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	13 1	635 3	Y	-0-		-0-
*10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	13 1	664 3	Y	-0-		-0-
*11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	13 1	621 3	Y	-0-		-0-
*12	651 N	637	-0-	-14	-0-	13 1	624 3	Y	-0-		-0-
01	651 N	646	-0-	-5	-0-	13 1	627 3	Y	5	4 1	1
						6 9					

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 29		RRCID -> 191029		COMPL. DATE 05/24/2002			TOTAL DEPTH 10064 PERF. 7832 - 10064		
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	36 1	1502 3	Y	14	14 1	3
09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	15 9	1424 3	Y	12	12 1	3
*10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	30 1	1463 3	Y	10	11 1	2
*11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	13 9	1382 3	Y	13	13 1	2
*12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	29 1	1409 3	Y	13	12 1	3
*01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	14 9	1409 3	Y	11	11 1	3
						30 1					
						12 9					

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 191032		COMPL. DATE 07/17/2002			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7796 - 7830		
08	341 N	321	-0-	-20	-0-	8 1	313 3	Y	-0-		-0-
09	360 N	322	-0-	-38	-0-	7 1	311 3	Y	4	3 1	1
*10	372 N	215	-0-	-157	-0-	4 9	200 3	Y	10	9 1	2
*11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	4 1	301 3	Y	7	8 1	1
*12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	11 9	366 3	Y	6	6 1	1
*01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	6 1	370 3	Y	6	6 1	1
						8 9					
						7 9					
						8 1					
						7 9					

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
WEST, H. H. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 194417		COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7814 - 7945					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1302 N	1224	-0-	-78	-0-	28	1	1171	3	Y	23	24	1	5
						25	9							
09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	35	1	1630	3	Y	23	23	1	5
						25	9							
*10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	29	1	1451	3	Y	21	22	1	4
						23	9							
*11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	26	1	1250	3	Y	15	17	1	2
						17	9							
*12	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	31	1	1449	3	Y	13	12	1	3
						14	9							
*01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	26	1	1205	3	Y	11	11	1	3
						12	9							

WEST, H. H. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 196802		COMPL. DATE 06/27/2003			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7660 - 7818					
08	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	24	1	1000	3	Y	14	14	1	3
						15	9							
09	1020 N	1015	-0-	-5	-0-	21	1	981	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
*10	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	20	1	1021	3	Y	10	11	1	2
						11	9							
*11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	21	1	992	3	Y	7	8	1	1
						8	9							
*12	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	22	1	1011	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
01	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	22	1	1005	3	Y	11	10	1	2
						12	9							

SCHEUBER-WEST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196804		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7738 - 7830					
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	30	1	1237	3	Y	14	14	1	3
						15	9							
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	26	1	1207	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
*10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	25	1	1245	3	Y	10	11	1	2
						11	9							
*11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	25	1	1187	3	Y	7	8	1	1
						8	9							
*12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	26	1	1215	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
*01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	25	1	1176	3	Y	11	10	1	2
						12	9							

WEST, H. H. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 196914		COMPL. DATE 07/28/2003			TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7690 - 7790					
08	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	25	1	1016	3	Y	14	14	1	3
						15	9							
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	21	1	971	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
*10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	20	1	1005	3	Y	10	11	1	2
						11	9							
*11	990 N	979	-0-	-11	-0-	20	1	951	3	Y	7	8	1	1
						8	9							
*12	1023 N	976	-0-	-47	-0-	20	1	949	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
01	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	21	1	982	3	Y	6	6	1	1
						7	9							

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 51A		RRCID -> 202025		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7820 - 8924		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1581 N	1330	-0-	-251	-0-	31 1	1284 3	Y	14 14 1	3
09	1470 N	883	-0-	-587	-0-	15 9	854 3	Y	10 11 1	2
*10	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	18 1	1551 3	Y	11 11 1	2
*11	1290 N	1143	-0-	-147	-0-	11 9	1106 3	Y	13 13 1	2
*12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	23 1	1239 3	Y	13 12 1	3
01	1519 N	895	-0-	-624	-0-	14 9	864 3	Y	11 11 1	3
						19 1				
						12 9				

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 204532		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7774 - 7888		
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	16 1	669 3	Y	5 4 1	1
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	6 9	659 3	Y	12 10 1	3
*10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	14 1	673 3	Y	10 11 1	2
*11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	13 9	643 3	Y	14 14 1	2
*12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	13 1	666 3	Y	13 12 1	3
*01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	11 9	671 3	Y	11 11 1	3
						14 1				
						14 9				
						12 9				

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 204533		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7832		
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	22 1	885 3	Y	5 4 1	1
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	6 9	724 3	Y	11 10 1	2
*10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	15 1	742 3	Y	10 10 1	2
*11	570 N	552	-0-	-18	-0-	12 9	529 3	Y	11 11 1	2
*12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	11 9	742 3	Y	12 11 1	3
*01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	16 1	720 3	Y	11 11 1	3
						13 9				
						16 1				
						12 9				

PERRY- STATE '32'		WELL #: 4		RRCID -> 208826		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7790 - 8959		
08	1147 N	1015	-0-	-132	-0-	24 1	974 3	Y	15 15 1	3
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	17 9	1256 3	Y	23 21 1	5
*10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	27 1	1219 3	Y	21 22 1	4
*11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	25 9	1167 3	Y	15 17 1	2
*12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	24 1	1184 3	Y	13 12 1	3
*01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	23 9	1171 3	Y	11 11 1	3
						25 1				
						14 9				
						12 9				

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 54		RRCID -> 212080		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7907 - 7922		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	14	1	579	3	Y	-0-
09	570 N	528	-0-	-42	-0-	11	1	517	3	Y	-0-
*10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	12	1	581	3	Y	-0-
*11	570 N	497	-0-	-73	-0-	10	1	480	3	Y	6
						7	9				5
*12	558 N	539	-0-	-19	-0-	11	1	521	3	Y	6
						7	9				6
01	589 N	533	-0-	-56	-0-	11	1	515	3	Y	6
						7	9				6

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 57		RRCID -> 213320		COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7915 - 7925		
08	992 N	933	-0-	-59	-0-	22	1	896	3	Y	14
						15	9				14
09	930 N	862	-0-	-68	-0-	18	1	832	3	Y	11
						12	9				12
*10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	20	1	1026	3	Y	11
						12	9				11
*11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	21	1	976	3	Y	7
						8	9				8
*12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	21	1	986	3	Y	6
						7	9				6
*01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	21	1	981	3	Y	6
						7	9				6

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 18		RRCID -> 227695		COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7868 - 7878		
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	13	1	516	3	Y	-0-
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	13	1	625	3	Y	-0-
*10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	13	1	643	3	Y	-0-
*11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	13	1	599	3	Y	6
						7	9				5
*12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	11	1	526	3	Y	6
						7	9				6
*01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	13	1	590	3	Y	6
						7	9				6

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 19		RRCID -> 227749		COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7820 - 7830		
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	16	1	641	3	Y	14
						15	9				14
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	11	1	538	3	Y	12
						13	9				12
*10	558 N	493	-0-	-65	-0-	9	1	473	3	Y	10
						11	9				11
*11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	12	1	549	3	Y	7
						8	9				8
*12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	14	1	668	3	Y	6
						7	9				6
*01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	14	1	657	3	Y	6
						7	9				6

 HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WEST, H. H. "B" WELL #: 14 RRCID -> 228521 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7745 - 7755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	29	1	1187	3	Y	-0-		-0-
09	1170 N	1144	-0-	-26	-0-	24	1	1120	3	Y	-0-		-0-
*10	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	23	1	1164	3	Y	8	7 1	1
						9	9						
*11	1170 N	1149	-0-	-21	-0-	24	1	1116	3	Y	8	8 1	1
						9	9						
*12	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	25	1	1141	3	Y	6	6 1	1
						7	9						
01	1209 N	1175	-0-	-34	-0-	25	1	1143	3	Y	6	6 1	1
						7	9						

 SCHEUBER WEST LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 230016 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7842 - 7852

08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	14	1	582	3	Y	14	14 1	3
						15	9						
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	12	1	553	3	Y	12	12 1	3
						13	9						
*10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	12	1	579	3	Y	10	11 1	2
						11	9						
*11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	12	1	577	3	Y	7	8 1	1
						8	9						
*12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	12	1	576	3	Y	6	6 1	1
						7	9						
*01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	12	1	580	3	Y	6	6 1	1
						7	9						

 SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 20 RRCID -> 241964 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7778 - 7788

08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	277	3	Y	-0-		-0-
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	5	1	258	3	Y	-0-		-0-
*10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	246	3	Y	-0-		-0-
*11	270 N	241	-0-	-29	-0-	5	1	229	3	Y	6	5 1	1
						7	9						
*12	279 N	246	-0-	-33	-0-	5	1	234	3	Y	6	6 1	1
						7	9						
*01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	5	1	245	3	Y	6	6 1	1
						7	9						

 VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 1010 RRCID -> 057505 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7726 - 7941

08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	24	1	223	3	Y	-0-		-0-
09	360 N	246	-0-	-114	-0-	25	1	221	3	Y	-0-		-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	45	1	352	3	Y	-0-		-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	59	1	179	2	Y	-0-		-0-
						286	3						
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	34	1	260	2	Y	-0-		-0-
01	403 N	305	-0-	-98	-0-	31	1	274	2	Y	-0-		-0-

 JONES RANCH "B" WELL #: 138 RRCID -> 057506 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HENDERSON (CANYON) VANGUARD OPERATING, LLC SCHEUBER, JEAN "A"		//CONT.// //CONT.//	40352 600 881585	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT					
		WELL #:	1026	RRCID ->	057507	COMPL. DATE	04/25/1973	TOTAL DEPTH	8504	PERF.	N/A
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	42 1	392 3	Y	12	9 1	5
09	840 N	111	-0-	-729	-0-	13 9	93 3	Y	7	6 1	6
10	496 N	418	-0-	-78	-0-	10 1	363 3	Y	8	10 1	4
11	420 N	214	-0-	-206	-0-	8 9	70 2	Y	9	10 1	3
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	23 1	10 9	Y	7	6 1	4
01	403 N	258	-0-	-145	-0-	111 3	80 2	Y	10	7 1	7
						10 1					
						8 9					
						25 1					
						11 9					

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:	1030	RRCID ->	057508	COMPL. DATE	08/10/1973	TOTAL DEPTH	8954	PERF.	N/A
08	248 N	186	-0-	-62	-0-	18 1	166 3	Y	2	2 1	1
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	2 9	329 3	Y	1	1 1	1
10	279 N	124	-0-	-155	-0-	37 1	107 3	Y	3	3 1	1
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	1 9	212 2	Y	1	2 1	-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	Y	2	1 1	1
*01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	340 3	474 2	Y	2	1 1	2
						62 1					
						2 9					
						30 1					
						2 9					

JONES RANCH "B"		WELL #:	2038	RRCID ->	057768	COMPL. DATE	10/22/1973	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	17 1	154 3	Y	3	3 1	1
09	240 N	174	-0-	-66	-0-	3 9	154 3	Y	3	2 1	2
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	17 1	142 3	Y	2	3 1	1
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	18 1	57 2	Y	3	3 1	1
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	19 1	3 9	Y	2	2 1	1
*01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	91 3	150 2	Y	3	2 1	2
						19 1					
						2 9					
						17 1					
						3 9					

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #:	1031	RRCID ->	057769	COMPL. DATE	01/22/1974	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	N/A
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	80 1	745 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	720 N	715	-0-	-5	-0-	71 1	644 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	242 1	1896 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	810 N	387	-0-	-423	-0-	44 1	132 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	744 N	121	-0-	-623	-0-	211 3	107 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	899 N	556	-0-	-343	-0-	14 1	499 2	Y	-0-	-0-	-0-
						57 1					

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585											
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 201		RRCID -> 058220		COMPL. DATE 02/21/1974			TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	68 1	630 3	Y	4	3	1	2	
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	4 9	570 3	Y	3	2	1	3	
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	63 1	566 3	Y	3	5	1	1	
11	660 N	429	-0-	-231	-0-	3 9	145 2	Y	4	4	1	1	
12	651 N	376	-0-	-275	-0-	48 1	330 2	Y	3	2	1	2	
01	651 N	570	-0-	-81	-0-	232 3	508 2	Y	4	3	1	3	
						43 1							
						3 9							
						58 1							
						4 9							

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 3030		RRCID -> 062066		COMPL. DATE 05/27/1975			TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A				
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12 1	113 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	41 1	365 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	18 1	144 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	23 1	70 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	112 3	136 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18 1	235 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
						27 1							

JONES RANCH "A"		WELL #: 227		RRCID -> 062773		COMPL. DATE 06/06/1975			TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7734 - 7848				
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	59 1	546 3	Y	9	7	1	4	
09	750 N	292	-0-	-458	-0-	10 9	256 3	Y	7	5	1	6	
10	434 N	96	-0-	-338	-0-	28 1	80 3	Y	5	7	1	4	
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	8 9		Y	-0-			4	
12	310 N	108	-0-	-202	-0-	10 1	94 2	Y	2	5	1	1	
*01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	6 9	767 2	Y	5	3	1	3	
						88 1							
						6 9							

JONES RANCH "A"		WELL #: 4027		RRCID -> 072607		COMPL. DATE 06/27/1977			TOTAL DEPTH 8968 PERF. N/A				
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	35 1	327 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	210 N	60	-0-	-150	-0-	6 1	54 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	17 1	130 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	35 1	105 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	169 3		Y	-0-			-0-	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-	

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 3026A		RRCID -> 100964		COMPL. DATE 07/14/1982			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7810 - 7830				
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	57 1	529 3	Y	20	16	1	8	
09	1020 N	604	-0-	-416	-0-	22 9	533 3	Y	11	10	1	9	
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	59 1	962 3	Y	16	21	1	4	
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	12 9	453 2	Y	15	17	1	2	
12	620 N	333	-0-	-287	-0-	150 1	281 2	Y	14	9	1	7	
01	1054 N	866	-0-	-188	-0-	726 3	760 2	Y	17	12	1	12	
						37 1							
						15 9							
						87 1							
						19 9							

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585		WELL #: 5027		RRCID -> 105289		COMPL. DATE 01/14/1983		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7778 - 7800	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				Y	11	9 1		4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9	6 1		7
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	121	1	944 3	Y	9	12 1		4
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	120	1	362 2	Y	8	9 1		3
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	580	3	9 9					
*01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	18	1	138 2	Y	3	4 1		2
						3	9						
						126	1	1096 2	Y	8	6 1		4
						9	9						

JONES RANCH "B"		WELL #: 3038		RRCID -> 105290		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 7615 - 7674			
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3 9	Y	3	3 1		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	2 1		2
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	7 3	Y	2	3 1		1
						2	9						
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3 9	Y	3	3 1		1
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	23 2	Y	2	2 1		1
						2	9						
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	3	2 1		2

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 4026		RRCID -> 105331		COMPL. DATE 01/08/1983		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 7794 - 7816			
08	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	144	1	1329 3	Y	11	9 1		4
						12	9						
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	85	1	763 3	Y	9	6 1		7
						10	9						
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	202	1	1578 3	Y	9	12 1		4
						10	9						
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	127	1	384 2	Y	8	9 1		3
						615	3	9 9					
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	143	1	1103 2	Y	6	6 1		3
						7	9						
*01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	151	1	1322 2	Y	9	6 1		6
						10	9						

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 4030		RRCID -> 105332		COMPL. DATE 01/31/1983		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 7756 - 7826			
08	217 N	15	-0-	-202	-0-	3	3	12 9	Y	11	9 1		4
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	59	1	536 3	Y	7	6 1		5
						8	9						
10	589 N	369	-0-	-220	-0-	41	1	318 3	Y	9	12 1		2
						10	9						
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	33	1	98 2	Y	8	9 1		1
						158	3	9 9					
12	620 N	280	-0-	-340	-0-	31	1	242 2	Y	6	4 1		3
						7	9						
*01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	47	1	413 2	Y	9	6 1		6
						10	9						

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
 SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 4031 RRCID -> 105333 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7723 - 7809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	172 1	1596 3	Y	6	5 1		2
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	135 1	1216 3	Y	5	3 1		4
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	138 1	1082 3	Y	4	6 1		2
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	137 1	414 2	Y	5	5 1		2
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	663 3	1230 2	Y	3	3 1		2
*01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	160 1	1085 2	Y	6	4 1		4

DOBSON, FRED W. WELL #: 1029 RRCID -> 108602 COMPL. DATE 11/30/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7837 - 7880

08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	42 1	388 3	Y	6	5 1		2
09	420 N	372	-0-	-48	-0-	37 1	329 3	Y	5	3 1		4
10	434 N	383	-0-	-51	-0-	43 1	336 3	Y	4	6 1		2
11	420 N	372	-0-	-48	-0-	41 1	125 2	Y	5	5 1		2
12	372 N	360	-0-	-12	-0-	200 3	316 2	Y	3	3 1		2
*01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	41 1	408 2	Y	5	3 1		4

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 301 RRCID -> 108603 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7716 - 7831

08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	41 1	376 3	Y	2	1 1		1
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	38 1	340 3	Y	1	1 1		1
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	70 1	545 3	Y	-0-	1 1		-0-
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	77 1	231 2	Y	1	1 1		-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	370 3	534 2	Y	1	1 1		-0-
*01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	69 1	433 2	Y	2	1 1		1

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 5030 RRCID -> 110506 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7765 - 7864

08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	26 1	237 3	Y	3	3 1		1
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	44 1	392 3	Y	3	2 1		2
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	81 1	636 3	Y	2	3 1		1
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	63 1	191 2	Y	3	3 1		1
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	306 3	351 2	Y	2	2 1		1
*01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	46 1	730 2	Y	3	2 1		2

 HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
 SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 3031 RRCID -> 110607 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7736 - 7827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	58	1	536	3	Y	6	5 1	2
						7	9						
09	900 N	492	-0-	-408	-0-	49	1	437	3	Y	5	3 1	4
						6	9						
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	76	1	594	3	Y	4	6 1	2
						4	9						
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	66	1	200	2	Y	5	5 1	2
						320	3	6	9				
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	66	1	511	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
*01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	94	1	820	2	Y	6	4 1	4
						7	9						

 H & H DRILLING CO. WELL #: 3039 RRCID -> 111480 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7623

08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	27	1	246	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	450 N	304	-0-	-146	-0-	30	1	274	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	45	1	349	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	62	1	188	2	Y	-0-	-0-	-0-
						301	3						
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	80	1	615	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	403 N	347	-0-	-56	-0-	36	1	311	2	Y	-0-	-0-	-0-

 JONES RANCH WELL #: 1026 RRCID -> 115369 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 7559

08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	105	1	970	3	Y	2	1 1	1
						2	9						
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	99	1	891	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	117	1	915	3	Y	-0-	1 1	-0-
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	115	1	347	2	Y	1	1 1	-0-
						555	3	1	9				
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	101	1	779	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	117	1	1020	2	Y	2	1 1	1
						2	9						

 SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 5026 RRCID -> 123502 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7748 - 7862

08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	188	3	Y	5	4 1	2
						6	9						
09	390 N	222	-0-	-168	-0-	22	1	196	3	Y	4	3 1	3
						4	9						
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	39	1	302	3	Y	4	5 1	2
						4	9						
11	210 N	84	-0-	-126	-0-	9	1	28	2	Y	3	4 1	1
						44	3	3	9				
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	39	1	302	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
*01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	149	1	1298	2	Y	4	3 1	3
						4	9						

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
JONES RANCH "A"		WELL #:		6027	RRCID ->	123629	COMPL. DATE	02/09/1987	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	7820 - 7914	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	124	1	1144	3	Y	-0-		-0-
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	132	1	1187	3	Y	-0-		-0-
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	104	1	812	3	Y	-0-		-0-
11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	175	1	530	2	Y	-0-		-0-
						848	3						
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	165	1	1269	2	Y	-0-		-0-
*01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	153	1	1332	2	Y	-0-		-0-

JONES RANCH "A"		WELL #:		8027	RRCID ->	124146	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL DEPTH	8116	PERF.	7811 - 7916	
08	961 N	211	-0-	-750	-0-	20	1	188	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
09	150 N	107	-0-	-43	-0-	10	1	93	3	Y	4	2 1	3
						4	9						
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	23	1	181	3	Y	1	2 1	2
						1	9						
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	25	1	76	2	Y	4	4 1	2
						122	3	4	9				
12	124 N	62	-0-	-62	-0-	7	1	52	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		2

JONES RANCH "A"		WELL #:		7027	RRCID ->	124206	COMPL. DATE	05/02/1987	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	7843 - 7891	
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	44	1	404	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
09	630 N	372	-0-	-258	-0-	37	1	332	3	Y	3	2 1	2
						3	9						
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	28	1	221	3	Y	2	3 1	1
						2	9						
11	450 N	286	-0-	-164	-0-	32	1	96	2	Y	3	3 1	1
						155	3	3	9				
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	43	1	334	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
*01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	37	1	327	2	Y	3	2 1	2
						3	9						

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:		6026	RRCID ->	124468	COMPL. DATE	05/14/1987	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	7685 - 7787	
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	107	1	986	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	77	1	694	3	Y	3	2 1	2
						3	9						
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	91	1	711	3	Y	2	3 1	1
						2	9						
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	105	1	317	2	Y	3	3 1	1
						508	3	3	9				
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	88	1	677	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
*01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	107	1	934	2	Y	3	2 1	2
						3	9						

 HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
 SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 7026 RRCID -> 124472 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7725 - 7809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-		56 1	522 3	Y	12	10 1		5
							13 9						
09	480 N	432	-0-	-48	-0-		42 1	380 3	Y	9	7 1		7
							10 9						
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-		82 1	640 3	Y	10	13 1		4
							11 9						
11	480 N	464	-0-	-16	-0-		51 1	155 2	Y	9	10 1		3
							248 3	10 9					
12	434 N	376	-0-	-58	-0-		42 1	325 2	Y	8	7 1		4
							9 9						
01	496 N	437	-0-	-59	-0-		44 1	381 2	Y	11	7 1		8
							12 9						

 SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 6030 RRCID -> 124720 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7851

08	541 N	541	-0-	-0-	-0-		53 1	488 3	Y	-0-			-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-		57 1	518 3	Y	-0-			-0-
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-		91 1	711 3	Y	-0-			-0-
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-		80 1	240 2	Y	-0-			-0-
							384 3						
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-		77 1	589 2	Y	-0-			-0-
*01	686 N	686	-0-	-0-	-0-		71 1	615 2	Y	-0-			-0-

 SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 7030 RRCID -> 125131 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7835

08	50 N	50	-0-	-0-	-0-		5 1	45 3	Y	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-		7 1	63 3	Y	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-		7 1	55 3	Y	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-		6 1	18 2	Y	-0-			-0-
							29 3						
12	62 N	50	-0-	-12	-0-		6 1	44 2	Y	-0-			-0-
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-		11 1	92 2	Y	-0-			-0-

 SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 5031 RRCID -> 127242 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7686 - 7808

08	686 N	686	-0-	-0-	-0-		66 1	613 3	Y	6	5 1		2
							7 9						
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-		75 1	674 3	Y	5	3 1		4
							6 9						
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-		85 1	663 3	Y	4	6 1		2
							4 9						
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-		60 1	182 2	Y	5	5 1		2
							291 3	6 9					
12	527 N	427	-0-	-100	-0-		49 1	375 2	Y	3	3 1		2
							3 9						
*01	656 N	656	-0-	-0-	-0-		67 1	582 2	Y	6	4 1		4
							7 9						

 SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 6031 RRCID -> 127316 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7738 - 7886

08	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-		144 1	1338 3	Y	12	10 1		5
							13 9						
09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-		136 1	1228 3	Y	9	7 1		7
							10 9						
10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-		179 1	1399 3	Y	10	13 1		4
							11 9						
11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-		169 1	509 2	Y	9	10 1		3
							815 3	10 9					
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-		153 1	1181 2	Y	8	7 1		4
							9 9						
*01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-		180 1	1574 2	Y	11	7 1		8
							12 9						

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585		WELL #: 8026		RRCID -> 130576	COMPL. DATE 05/08/1989	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7807	- 7924	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	115 1	1063 3	Y	-0-		-0-
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	96 1	868 3	Y	-0-		-0-
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	116 1	909 3	Y	-0-		-0-
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	121 1	365 2	Y	-0-		-0-
						585 3					
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	115 1	884 2	Y	-0-		-0-
*01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	138 1	1203 2	Y	-0-		-0-

JONES RANCH "A"		WELL #: 1027		RRCID -> 130973		COMPL. DATE 05/18/1989			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7715 - 7916		
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	97 1	900 3	Y	6	5 1	2
						7 9					
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	93 1	840 3	Y	5	3 1	4
						6 9					
10	992 N	727	-0-	-265	-0-	82 1	641 3	Y	4	6 1	2
						4 9					
11	960 N	206	-0-	-754	-0-	23 1	68 2	Y	5	5 1	2
						109 3	6 9				
12	961 N	195	-0-	-766	-0-	22 1	170 2	Y	3	3 1	2
						3 9					
01	713 N	207	-0-	-506	-0-	21 1	179 2	Y	6	4 1	4
						7 9					

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 8030		RRCID -> 132839		COMPL. DATE 11/21/1989			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7751 - 7856		
08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	166 1	1537 3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	1454	-0-	1454	1454	145 1	1309 3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	1461	-0-	1461	2915	165 1	1296 3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	1381	-0-	1381	4296	156 1	471 2	Y	-0-		-0-
						754 3					
12	T. A.	1264	-0-	1264	5560	145 1	1119 2	Y	-0-		-0-
*01	7820 X	2260	-0-	-5560	-0-	232 1	2028 2	Y	-0-		-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 4038		RRCID -> 137071		COMPL. DATE 01/11/1991			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7741 - 7802		
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	23 1	212 3	Y	-0-		-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	18 1	162 3	Y	-0-		-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	18 1	142 3	Y	-0-		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	28 1	213 2	Y	-0-		-0-
*01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	34 1	295 2	Y	-0-		-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 9030		RRCID -> 139974		COMPL. DATE 11/05/1991			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7791 - 7844		
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	32 1	292 3	Y	-0-		-0-
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	64 1	581 3	Y	-0-		-0-
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	69 1	544 3	Y	-0-		-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	68 1	205 2	Y	-0-		-0-
						329 3					
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	67 1	513 2	Y	-0-		-0-
*01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	61 1	528 2	Y	-0-		-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585									
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 401		RRCID -> 139975		COMPL. DATE 11/15/1991		TOTAL DEPTH 9077 PERF. 7771 - 7863			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	75 1	692 3	Y	6	5 1	2
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	7 9	741 3	Y	4	3 1	3
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	82 1	821 3	Y	5	6 1	2
11	750 N	538	-0-	-212	-0-	4 9	182 2	Y	4	5 1	1
12	868 N	717	-0-	-151	-0-	60 1	631 2	Y	4	3 1	2
01	930 N	68	-0-	-862	-0-	292 3	57 2	Y	4	3 1	3
						82 1					
						4 9					
						7 1					
						4 9					

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 501		RRCID -> 139976		COMPL. DATE 11/15/1991		TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7754 - 7817			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	21 1	189 3	Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 5039		RRCID -> 140178		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7649 - 7685			
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	28 1	258 3	Y	3	3 1	1
09	360 N	273	-0-	-87	-0-	3 9	243 3	Y	3	2 1	2
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	27 1	231 3	Y	2	3 1	1
11	270 N	234	-0-	-36	-0-	3 9	79 2	Y	3	3 1	1
12	279 N	100	-0-	-179	-0-	29 1	87 2	Y	2	2 1	1
01	248 N	58	-0-	-190	-0-	2 9	49 2	Y	3	2 1	2
						126 3					
						11 1					
						2 9					
						6 1					
						3 9					

JONES RANCH "B"		WELL #: 5038		RRCID -> 140181		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7738 - 7768			
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
09	90 N	1	-0-	-89	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8 1	59 2	Y	-0-		-0-
*01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	77 1	672 2	Y	-0-		-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 4039		RRCID -> 140326		COMPL. DATE 01/06/1992		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 7681			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

 HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
 WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 601 RRCID -> 143877 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7702 - 7801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	Y	-0-			-0-
09	570 N	173	-0-	-397	-0-	17	1	156	3	Y	-0-			-0-
10	620 N	165	-0-	-455	-0-	19	1	146	3	Y	-0-			-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	60	2	Y	-0-			-0-
						95	3							
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	32	1	249	2	Y	-0-			-0-
*01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	41	1	360	2	Y	-0-			-0-

 JONES RANCH "A" WELL #: 1127 RRCID -> 146192 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7845 - 7890

08	403 N	388	-0-	-15	-0-	37	1	344	3	Y	6	5	1	2
						7	9							
09	390 N	254	-0-	-136	-0-	25	1	225	3	Y	4	3	1	3
						4	9							
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	51	1	400	3	Y	5	6	1	2
						6	9							
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	45	1	135	2	Y	4	5	1	1
						216	3	4	9					
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	39	1	300	2	Y	4	3	1	2
						4	9							
01	465 N	368	-0-	-97	-0-	37	1	327	2	Y	4	3	1	3
						4	9							

 SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 2610 RRCID -> 146970 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7705 - 7878

08	372 N	349	-0-	-23	-0-	34	1	315	3	Y	-0-			-0-
09	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	189	1	1700	3	Y	-0-			-0-
10	1612 N	1062	-0-	-550	-0-	120	1	942	3	Y	-0-			-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	38	1	115	2	Y	-0-			-0-
						184	3							
12	1612 N	1141	-0-	-471	-0-	131	1	1010	2	Y	-0-			-0-
*01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	169	1	1470	2	Y	-0-			-0-

 SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 9026 RRCID -> 146971 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7750 - 7851

08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	79	1	733	3	Y	-0-			-0-
09	900 N	722	-0-	-178	-0-	72	1	650	3	Y	-0-			-0-
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	119	1	931	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	131	1	395	2	Y	1	1	1	-0-
						632	3	1	9					
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	115	1	883	2	Y	-0-			-0-
*01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	162	1	1412	2	Y	-0-			-0-

 SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1126 RRCID -> 146972 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7829

08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	81	1	745	3	Y	-0-			-0-
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	89	1	801	3	Y	-0-			-0-
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	105	1	821	3	Y	-0-			-0-
11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	201	1	605	2	Y	-0-			-0-
						970	3							
12	713 N	423	-0-	-290	-0-	49	1	374	2	Y	-0-			-0-
01	713 N	488	-0-	-225	-0-	50	1	438	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON (CANYON)			//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
VANGUARD OPERATING, LLC			//CONT.//		881585								
SCHEUBER, JEAN "B"			WELL #:		3010	RRCID -> 147019			COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	8053 PERF. 7761 - 7902	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	65	1	583 3	Y	-0-			-0-
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	57	1	444 3	Y	-0-			-0-
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	124	1	374 2	Y	-0-			-0-
						600	3						
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	60	1	460 2	Y	-0-			-0-
*01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	98	1	858 2	Y	-0-			-0-

WEST, HELEN HENDERSON			WELL #:		7	RRCID -> 147334			COMPL. DATE	10/10/1993	TOTAL DEPTH	8050 PERF. 7727 - 7837	
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	92	1	847 3	Y	11	9 1		5
						12	9						
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	90	1	813 3	Y	8	6 1		7
						9	9						
10	868 N	763	-0-	-105	-0-	85	1	668 3	Y	9	12 1		4
						10	9						
11	840 N	579	-0-	-261	-0-	64	1	194 2	Y	9	10 1		3
						311	3	10 9					
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	154	1	1188 2	Y	8	7 1		4
						9	9						
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	10	7 1		7

WEST, HELEN HENDERSON			WELL #:		801	RRCID -> 147339			COMPL. DATE	11/10/1993	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 7711 - 7885	
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	40	1	370 3	Y	2	2 1		1
						2	9						
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	44	1	397 3	Y	2	1 1		2
						2	9						
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	135	1	1060 3	Y	1	2 1		1
						1	9						
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	115	1	347 2	Y	3	3 1		1
						555	3	3 9					
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	122	1	942 2	Y	2	2 1		1
						2	9						
*01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	46	1	405 2	Y	3	2 1		2
						3	9						

SCHEUBER, JEAN "C"			WELL #:		7031	RRCID -> 147361			COMPL. DATE	11/10/1993	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 7764 - 7867	
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	95	1	876 3	Y	8	7 1		3
						9	9						
09	750 N	740	-0-	-10	-0-	73	1	659 3	Y	7	5 1		5
						8	9						
10	775 N	766	-0-	-9	-0-	86	1	672 3	Y	7	9 1		3
						8	9						
11	750 N	517	-0-	-233	-0-	58	1	174 2	Y	6	7 1		2
						278	3	7 9					
12	775 N	411	-0-	-364	-0-	46	1	358 2	Y	6	5 1		3
						7	9						
01	775 N	660	-0-	-115	-0-	67	1	585 2	Y	7	5 1		5
						8	9						

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585													
WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 3010		RRCID -> 147548		COMPL. DATE 11/10/1993			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7739 - 7928						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	110	1	1018	3	Y	10	8	1		4
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	11	9	826	3	Y	7	5	1		6
10	806 N	633	-0-	-173	-0-	8	9	554	3	Y	7	10	1		3
11	780 N	519	-0-	-261	-0-	71	1	174	2	Y	7	7	1		3
12	806 N	704	-0-	-102	-0-	279	3	616	2	Y	7	6	1		4
*01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	80	1	758	2	Y	8	6	1		6
						8	9								
						87	1								
						9	9								
SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 8031		RRCID -> 147552		COMPL. DATE 10/27/1993			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7703 - 7780						
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-				-0-
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				-0-
10	255 X	255	-0-	-0-	-0-	29	1	226	3	Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1226		RRCID -> 148816		COMPL. DATE 03/19/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7704 - 7788						
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	72	1	664	3	Y	-0-				-0-
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	105	1	942	3	Y	-0-				-0-
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	87	1	684	3	Y	-0-				-0-
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	81	1	244	2	Y	-0-				-0-
						391	3								
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	66	1	511	2	Y	-0-				-0-
*01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	57	1	493	2	Y	-0-				-0-
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1326		RRCID -> 149510		COMPL. DATE 04/11/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7753 - 7855						
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	120	1	1086	3	Y	-0-				-0-
10	558 N	394	-0-	-164	-0-	45	1	349	3	Y	-0-				-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	57	1	171	2	Y	-0-				-0-
						274	3								
12	558 N	436	-0-	-122	-0-	50	1	386	2	Y	-0-				-0-
*01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	74	1	647	2	Y	-0-				-0-
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1426		RRCID -> 149512		COMPL. DATE 04/11/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7744 - 7828						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	1 N	-0-	1	-0-	-0-		1	3		Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:		1526	RRCID ->	149513	COMPL. DATE	04/20/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7749 - 7840	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	

08	589 N	510	-0-	-79	-0-	50	1	460	3	Y	-0-	-0-	
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	95	1	853	3	Y	-0-	-0-	
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	88	1	687	3	Y	-0-	-0-	
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	99	1	300	2	Y	-0-	-0-	
						481	3						
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	28	1	214	2	Y	-0-	-0-	
*01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	123	1	1073	2	Y	-0-	-0-	

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:		1130	RRCID ->	149514	COMPL. DATE	03/26/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7729 - 7826	

08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	155	1	1434	3	Y	2	1 1	
						2	9					1	
09	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	192	1	1735	3	Y	1	1 1	
						1	9					1	
10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	162	1	1273	3	Y	-0-	1 1	
11	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	286	1	862	2	Y	1	1 1	
						1380	3	1	9			-0-	
12	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	206	1	1586	2	Y	1	1 1	
						1	9					-0-	
*01	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	195	1	1705	2	Y	2	1 1	
						2	9					1	

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:		1230	RRCID ->	149515	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7757 - 7813	

08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	-0-	
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	71	1	643	3	Y	-0-	-0-	
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	126	1	988	3	Y	-0-	-0-	
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	60	1	182	2	Y	-0-	-0-	
						292	3						
12	620 N	122	-0-	-498	-0-	14	1	108	2	Y	-0-	-0-	
01	620 N	159	-0-	-461	-0-	16	1	143	2	Y	-0-	-0-	

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:		109	RRCID ->	158264	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	7705 - 7807	

08	3000 N	822	-0-	-2178	1571	79	1	731	3	Y	11	9 1	
						12	9					5	
09	2288 N	717	-0-	-1571	-0-	71	1	636	3	Y	9	7 1	
						10	9					7	
10	713 N	675	-0-	-38	-0-	75	1	590	3	Y	9	12 1	
						10	9					4	
11	810 N	796	-0-	-14	-0-	89	1	268	2	Y	9	10 1	
						429	3	10	9			3	
12	744 N	741	-0-	-3	-0-	84	1	648	2	Y	8	7 1	
						9	9					4	
*01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	81	1	706	2	Y	10	7 1	
						11	9					7	

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #:		9031	RRCID ->	159619	COMPL. DATE	08/05/1996	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7715 - 7811	

08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	84	1	780	3	Y	-0-	-0-	
09	480 N	430	-0-	-50	-0-	43	1	387	3	Y	-0-	-0-	
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	59	1	463	3	Y	-0-	-0-	
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	67	1	201	2	Y	-0-	-0-	
						322	3					-0-	
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	50	1	388	2	Y	-0-	-0-	
01	496 N	328	-0-	-168	-0-	34	1	294	2	Y	-0-	-0-	

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585											
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 165520		COMPL. DATE 10/20/1997			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7760 - 7810				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	50	1	460	3	Y	9	7 1	4
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	10	9	674	3	Y	7	5 1	6
10	558 N	449	-0-	-109	-0-	8	9	391	3	Y	7	10 1	3
11	510 N	369	-0-	-141	-0-	41	1	123	2	Y	7	8 1	2
12	744 N	442	-0-	-302	-0-	197	3	385	2	Y	6	5 1	3
01	434 N	302	-0-	-132	-0-	50	1	264	2	Y	7	5 1	5
						7	9						
						30	1						
						8	9						

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 165534		COMPL. DATE 10/19/1997			TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7808 - 7838				
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	20	1	181	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	35	1	274	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	75	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	121	3	175	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	233	2	Y	-0-	-0-	-0-
						27	1						

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 165535		COMPL. DATE 10/31/1997			TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7764 - 7794				
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	52	1	485	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	630 N	610	-0-	-20	-0-	61	1	549	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	72	1	564	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	510 N	472	-0-	-38	-0-	53	1	161	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	620 N	408	-0-	-212	-0-	258	3	361	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	651 N	553	-0-	-98	-0-	47	1	496	2	Y	-0-	-0-	-0-
						57	1						

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 16		RRCID -> 165537		COMPL. DATE 10/29/1997			TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7764 - 7794				
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	33	1	304	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	271	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	71	1	556	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	143	1	432	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	693	3	429	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	56	1			Y	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 11		RRCID -> 165540		COMPL. DATE 10/11/1997			TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7693 - 7768				
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	93	1	865	3	Y	3	3 1	1
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	3	9	1054	3	Y	3	2 1	2
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	117	1	943	3	Y	2	3 1	1
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	3	9	346	2	Y	3	3 1	1
12	1023 N	805	-0-	-218	-0-	114	1	711	2	Y	2	2 1	1
*01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	554	3	1143	2	Y	3	2 1	2
						92	1						
						2	9						
						131	1						
						3	9						

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585												
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 165544		COMPL. DATE 10/21/1997			TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7750 - 7800					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	56	1	514	3	Y	-0-			-0-
09	660 N	558	-0-	-102	-0-	56	1	502	3	Y	-0-			-0-
10	620 N	503	-0-	-117	-0-	57	1	446	3	Y	-0-			-0-
11	540 N	304	-0-	-236	-0-	34	1	104	2	Y	-0-			-0-
						166	3							
12	589 N	493	-0-	-96	-0-	57	1	436	2	Y	-0-			-0-
*01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	63	1	552	2	Y	-0-			-0-
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 165851		COMPL. DATE 11/09/1997			TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7793 - 7812					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 11		RRCID -> 165855		COMPL. DATE 11/12/1997			TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7759 - 7860					
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	Y	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 10		RRCID -> 165970		COMPL. DATE 11/20/1997			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7707 - 7796					
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	69	1	642	3	Y	-0-			-0-
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	56	1	504	3	Y	-0-			-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	56	1	438	3	Y	-0-			-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	71	1	214	2	Y	-0-			-0-
						342	3							
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	82	1	631	2	Y	-0-			-0-
*01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	65	1	568	2	Y	-0-			-0-
JONES RANCH "A"		WELL #: 1427		RRCID -> 166133		COMPL. DATE 11/21/1997			TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7874 - 7924					
08	651 N	285	-0-	-366	-0-	27	1	248	3	Y	9	7	1	4
						10	9							
09	390 N	356	-0-	-34	-0-	35	1	313	3	Y	7	5	1	6
						8	9							
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	46	1	363	3	Y	7	10	1	3
						8	9							
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	41	1	125	2	Y	7	8	1	2
						200	3	8	9					
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	48	1	370	2	Y	6	5	1	3
						7	9							
*01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	58	1	504	2	Y	8	5	1	6
						9	9							

HENDERSON (CANYON) VANGUARD OPERATING, LLC JONES RANCH "A"		//CONT.// //CONT.//	40352 600 881585	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1227		RRCID -> 166136	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7772 - 7892						
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	57 1 3 9	524 3	Y	3	3	1		1
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	68 1 3 9	613 3	Y	3	2	1		2
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	51 1 1 9	402 3	Y	1	2	1		1
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	77 1 371 3	231 2	Y	-0-				1
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	214 1 2 9	1646 2	Y	2	2	1		1
*01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	73 1 3 9	641 2	Y	3	2	1		2

JONES RANCH "A"		WELL #: 1327		RRCID -> 166138	COMPL. DATE 11/15/1997	TOTAL DEPTH 8030	PERF. 7878 - 7912						
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	12 1	109 3	Y	-0-				-0-
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	11 1	100 3	Y	-0-				-0-
10	155 N	104	-0-	-51	-0-	12 1	92 3	Y	-0-				-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	12 1 60 3	38 2	Y	-0-				-0-
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	10 1	80 2	Y	-0-				-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10 1	90 2	Y	-0-				-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 6038		RRCID -> 166144	COMPL. DATE 12/01/1997	TOTAL DEPTH 7895	PERF. 7650 - 7680						
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				1
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9 1	77 3	Y	-0-				1
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	22 1	176 3	Y	-0-				1
*11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	16 1 76 3	47 2	Y	-0-				1
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	20 1	150 2	Y	-0-				-0-
*01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	20 1	175 2	Y	-0-				-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 7038		RRCID -> 166145	COMPL. DATE 12/07/1997	TOTAL DEPTH 7880	PERF. 7658 - 7681						
08	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	189 1	1744 3	Y	-0-				-0-
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-				-0-
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-				-0-
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-				-0-
12	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	280 1	2152 2	Y	-0-				-0-
*01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	148 1	1287 2	Y	-0-				-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 12		RRCID -> 166729	COMPL. DATE 12/16/1997	TOTAL DEPTH 8090	PERF. 7757 - 7851						
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	44 1	406 3	Y	-0-				-0-
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	54 1	482 3	Y	-0-				-0-
10	434 N	355	-0-	-79	-0-	40 1	315 3	Y	-0-				-0-
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	62 1 299 3	187 2	Y	-0-				-0-
12	465 N	384	-0-	-81	-0-	44 1	340 2	Y	-0-				-0-
01	341 N	146	-0-	-195	-0-	15 1	131 2	Y	-0-				-0-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 10		RRCID -> 166800	COMPL. DATE 12/05/1997	TOTAL DEPTH 9115	PERF. 7718 - 7748						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585								
WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 2010		RRCID -> 168830		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7734 - 7764		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JONES RANCH "A"		WELL #: 1527		RRCID -> 169089		COMPL. DATE 07/07/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7930 - 9058		
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	24 1	219 3	Y	-0-	-0-
09	330 N	203	-0-	-127	-0-	20 1	183 3	Y	-0-	-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	20 1	158 3	Y	-0-	-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	32 1	96 2	Y	-0-	-0-
						154 3				
12	217 N	173	-0-	-44	-0-	20 1	153 2	Y	-0-	-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	17 1	152 2	Y	-0-	-0-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 12		RRCID -> 169672		COMPL. DATE 06/29/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7772 - 7822		
08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	131 1	1211 3	Y	-0-	-0-
09	1470 N	1435	-0-	-35	-0-	144 1	1291 3	Y	-0-	-0-
10	1519 N	1253	-0-	-266	-0-	142 1	1111 3	Y	-0-	-0-
11	1290 N	1260	-0-	-30	-0-	142 1	430 2	Y	-0-	-0-
						688 3				
12	1488 N	1307	-0-	-181	-0-	151 1	1156 2	Y	-0-	-0-
01	1240 N	920	-0-	-320	-0-	95 1	825 2	Y	-0-	-0-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 13		RRCID -> 169673		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7764 - 7953		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 13		RRCID -> 169674		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7822 - 7841		
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	97 1	901 3	Y	13	11 1
						14 9				5
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	86 1	772 3	Y	10	7 1
						11 9				8
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	98 1	769 3	Y	10	14 1
						11 9				4
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	105 1	317 2	Y	10	11 1
						507 3	11 9			3
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	97 1	743 2	Y	10	8 1
						11 9				5
*01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	104 1	911 2	Y	11	8 1
						12 9				8

H & H DRILLING CO.		WELL #: 6039		RRCID -> 169998		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7661 - 7682		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585							
JONES RANCH "B"		WELL #: 8		RRCID -> 169999		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7732 - 7752	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HENDERSON, HELEN WEST "A"		WELL #: 4010		RRCID -> 170580		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7730 - 7744	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HENDERSON, HELEN WEST		WELL #: 1401		RRCID -> 178729		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7725 - 7796	
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	90 1	834 3	N	7 5 1 3
09	660 N	363	-0-	-297	-0-	8 9 36 1	321 3	N	5 4 1 4
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	6 9		N	5 7 1 2
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	6 6 1 2
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	75 1	579 2	N	4 4 1 2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 9		N	6 4 1 4

JONES RANCH "A"		WELL #: 1827		RRCID -> 179797		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7703 - 7865	
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	6 1	54 3	N	-0- -0-
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	6 1	52 3	N	-0- -0-
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	7 1	53 3	N	-0- -0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0- -0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8 1	62 2	N	-0- -0-
*01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	18 1	156 2	N	-0- -0-

JONES RANCH "A"		WELL #: 1727		RRCID -> 181263		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7707 - 7715	
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	8 1	73 3	N	-0- -0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0- -0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0- -0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0- -0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
*01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	12 1	109 2	N	-0- -0-

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 6010		RRCID -> 183335		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7710 - 7718	
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	23 1	214 3	N	-0- -0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	46 1	413 3	N	-0- -0-
10	434 N	85	-0-	-349	-0-	10 1	75 3	N	-0- -0-
11	240 N	165	-0-	-75	-0-	19 1	56 2	N	-0- -0-
12	465 N	182	-0-	-283	-0-	90 3 21 1	161 2	N	-0- -0-
*01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	27 1	236 2	N	-0- -0-

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON (CANYON) VANGUARD OPERATING, LLC H & H DRILLING CO.		//CONT.// 40352 600 //CONT.// 881585 WELL #: 2040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	55 1 9 9	506 3	N	8	7 1	3
09	630 N	581	-0-	-49	-0-	57 1 7 9	517 3	N	6	4 1	5
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	60 1 7 9	468 3	N	6	8 1	3
11	540 N	504	-0-	-36	-0-	56 1 272 3	170 2	N	5	6 1	2
12	589 N	336	-0-	-253	-0-	38 1 7 9	291 2	N	6	5 1	3
01	527 N	509	-0-	-18	-0-	52 1 7 9	450 2	N	6	4 1	5

JONES RANCH "B"		WELL #: 9038		RRCID -> 192236		COMPL. DATE 08/15/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7706 - 8592		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 1039		RRCID -> 204367		COMPL. DATE 09/19/2004			TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7658 - 8931		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 1601		RRCID -> 205237		COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 7380 - 7838		
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	113 1 28 9	1041 3	N	25	21 1	10
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	123 1 22 9	1105 3	N	20	14 1	16
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	141 1 21 9	1102 3	N	19	27 1	8
11	1140 N	1015	-0-	-125	-0-	112 1 542 3	339 2	N	20	21 1	7
12	1302 N	679	-0-	-623	-0-	77 1 10 9	592 2	N	9	11 1	5
01	1271 N	66	-0-	-1205	-0-	7 1	59 2	N	-0-		5

JONES RANCH "A"		WELL #: 1927		RRCID -> 205454		COMPL. DATE 04/12/2004			TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7871 - 7877		
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	29 1 1 9	268 3	N	1	1 1	-0-
09	480 N	233	-0-	-247	-0-	23 1	210 3	N	-0-		-0-
10	310 N	256	-0-	-54	-0-	29 1	227 3	N	-0-		-0-
11	300 N	224	-0-	-76	-0-	25 1 122 3	76 2	N	1	1 1	-0-
12	248 N	199	-0-	-49	-0-	23 1	176 2	N	-0-		-0-
*01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	28 1	245 2	N	-0-		-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585		WELL #: 1138		RRCID -> 205953		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7722 - 8645	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 5010		RRCID -> 205975		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 7721 - 7875	
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	26 1	240 3	N	4	3 1	2
09	660 N	556	-0-	-104	-0-	55 1	498 3	N	3	2 1	3
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	49 1	382 3	N	3	5 1	1
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	54 1	162 2	N	4	4 1	1
12	589 N	377	-0-	-212	-0-	260 3	43 1	N	3	2 1	2
*01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	44 1	388 2	N	4	3 1	3

JONES RANCH		WELL #: 2026		RRCID -> 206144		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 8775		PERF. 7278 - 7407	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	23 1	178 2	N	-0-		-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 1501		RRCID -> 206147		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 8063		PERF. 7746 - 7959	
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	159 1	1472 3	N	25	20 1	10
09	2070 N	1383	-0-	-687	-0-	136 1	1226 3	N	19	14 1	15
10	1674 N	1217	-0-	-457	-0-	135 1	1061 3	N	19	26 1	8
11	1620 N	936	-0-	-684	-0-	103 1	312 2	N	19	21 1	6
12	1426 N	967	-0-	-459	-0-	500 3	109 1	N	17	14 1	9
*01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	155 1	1348 2	N	21	15 1	15

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1826		RRCID -> 206298		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7818 - 7897	
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	64 1	589 3	N	-0-		-0-
09	780 N	705	-0-	-75	-0-	70 1	635 3	N	-0-		-0-
10	806 N	724	-0-	-82	-0-	82 1	642 3	N	-0-		-0-
11	630 N	532	-0-	-98	-0-	60 1	181 2	N	-0-		-0-
12	744 N	443	-0-	-301	-0-	291 3	51 1	N	-0-		-0-
01	713 N	665	-0-	-48	-0-	68 1	597 2	N	-0-		-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585									
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 1701		RRCID -> 206299		COMPL. DATE 07/14/2004			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7730 - 7839		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	58 1 11 9	532 3	N	10	8 1	4
09	510 N	480	-0-	-30	-0-	47 1 9 9	424 3	N	8	6 1	6
10	403 N	389	-0-	-14	-0-	43 1 9 9	337 3	N	8	11 1	3
11	570 N	368	-0-	-202	-0-	40 1 196 3	122 2	N	9	9 1	3
12	496 N	451	-0-	-45	-0-	51 1 8 9	392 2	N	7	6 1	4
*01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	46 1 9 9	403 2	N	8	6 1	6

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 1431		RRCID -> 206397		COMPL. DATE 08/06/2004			TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7664 - 7776		
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	74 1 10 9	684 3	N	9	7 1	4
09	810 N	705	-0-	-105	-0-	70 1 8 9	627 3	N	7	5 1	6
10	899 N	738	-0-	-161	-0-	82 1 8 9	648 3	N	7	10 1	3
11	750 N	688	-0-	-62	-0-	77 1 371 3	232 2	N	7	8 1	2
12	744 N	588	-0-	-156	-0-	67 1 7 9	514 2	N	6	5 1	3
01	744 N	725	-0-	-19	-0-	74 1 9 9	642 2	N	8	5 1	6

JONES RANCH "B"		WELL #: 1038		RRCID -> 207679		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 7664		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON, J.L. JR. "B"		WELL #: 504		RRCID -> 208093		COMPL. DATE 09/03/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7649 - 7819		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES RANCH "A"		WELL #: 2027		RRCID -> 208852		COMPL. DATE 12/23/2004			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7898 - 7910		
08	124 N	18	-0-	-106	-0-	2 1	16 3	N	-0-		-0-
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	8 1	71 3	N	-0-		-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	25 1	196 3	N	-0-		-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	25 1	77 2	N	-0-		-0-
						123 3					
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	24 1	187 2	N	-0-		-0-
*01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	23 1	202 2	N	-0-		-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585		WELL #: 1830		RRCID -> 210134	COMPL. DATE 03/09/2005	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7589	- 7831	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	26	1	237	3	N	-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	3	N	-0-
10	248 N	195	-0-	-53	-0-	22	1	173	3	N	-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	31	1	94	2	N	-0-
						150	3				
12	248 N	101	-0-	-147	-0-	12	1	89	2	N	-0-
01	186 N	128	-0-	-58	-0-	13	1	115	2	N	-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1926		RRCID -> 210136		COMPL. DATE 03/10/2005			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7851 - 7916		
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	63	1	580	3	N	2
						7	9				
09	630 N	614	-0-	-16	-0-	61	1	547	3	N	4
						6	9				
10	744 N	655	-0-	-89	-0-	74	1	577	3	N	2
						4	9				
11	630 N	607	-0-	-23	-0-	68	1	205	2	N	2
						328	3	6	9		
12	620 N	555	-0-	-65	-0-	64	1	488	2	N	2
						3	9				
*01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	75	1	651	2	N	4
						7	9				

H & H DRILLING CO.		WELL #: 1339		RRCID -> 210144		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7638 - 7691		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 2026		RRCID -> 227090		COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 9130 PERF. 7756 - 7824		
08	558 N	544	-0-	-14	-0-	53	1	489	3	N	1
						2	9				
09	630 N	577	-0-	-53	-0-	58	1	518	3	N	1
						1	9				
10	713 N	601	-0-	-112	-0-	68	1	533	3	N	-0-
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	70	1	212	2	N	-0-
						339	3	1	9		
12	589 N	540	-0-	-49	-0-	62	1	477	2	N	-0-
						1	9				
*01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	74	1	646	2	N	1
						2	9				

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 4020		RRCID -> 227211		COMPL. DATE 02/17/2007			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7709 - 8122		
08	3131 X	2761	-0-	-370	-0-	267	1	2468	3	N	10
						26	9				
09	3300 X	2834	-0-	-466	-0-	281	1	2531	3	N	16
						22	9				
10	3069 X	2791	-0-	-278	-0-	313	1	2455	3	N	9
						23	9				
11	2970 X	2641	-0-	-329	-0-	296	1	893	2	N	7
						1430	3	22	9		
12	2945 X	2133	-0-	-812	-0-	243	1	1872	2	N	9
						18	9				
*01	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	329	1	2868	2	N	16
						25	9				

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585											
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 1801		RRCID -> 229319		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8154 - 8161				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	51 1 3 9	471 3	N	3	2 1	1		
09	630 N	488	-0-	-142	-0-	49 1 1 9	438 3	N	1	1 1	1		
10	682 N	544	-0-	-138	-0-	61 1 2 9	481 3	N	2	2 1	1		
11	510 N	409	-0-	-101	-0-	46 1 223 3	139 2	N	1	2 1	-0-		
12	496 N	417	-0-	-79	-0-	48 1 2 9	367 2	N	2	1 1	1		
01	558 N	503	-0-	-55	-0-	52 1 1 9	450 2	N	1	1 1	1		

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 1901		RRCID -> 230191		COMPL. DATE 05/16/2007			TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7721 - 7802				
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	53 1 6 9	488 3	N	5	4 1	2		
09	570 N	562	-0-	-8	-0-	56 1 4 9	502 3	N	4	3 1	3		
10	589 N	493	-0-	-96	-0-	55 1 4 9	434 3	N	4	5 1	2		
11	540 N	462	-0-	-78	-0-	52 1 251 3	156 2	N	3	4 1	1		
12	589 N	455	-0-	-134	-0-	52 1 4 9	399 2	N	4	3 1	2		
*01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	59 1 4 9	515 2	N	4	3 1	3		

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 2001		RRCID -> 233487		COMPL. DATE 07/17/2007			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7780 - 7852				
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	68 1 13 9	627 3	N	12	10 1	5		
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	70 1 10 9	633 3	N	9	7 1	7		
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	90 1 10 9	703 3	N	9	12 1	4		
11	690 N	647	-0-	-43	-0-	72 1 348 3	217 2	N	9	10 1	3		
12	744 N	723	-0-	-21	-0-	82 1 9 9	632 2	N	8	7 1	4		
01	806 N	797	-0-	-9	-0-	81 1 11 9	705 2	N	10	7 1	7		

WEST, HELEN HENDERSON		"A"		WELL #: 7010		RRCID -> 234582			COMPL. DATE 06/12/2007			TOTAL DEPTH 9129 PERF. 7740 - 8888	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585												
HENDERSON, J.L. JR. "A"		WELL #: 302		RRCID -> 237298		COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 9333 PERF. 7712 - 7732					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	186	3	N	10	8	1	4
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	11	9	187	3	N	7	5	1	6
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	8	9	193	3	N	7	10	1	3
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	24	1	73	2	N	8	8	1	3
12	217 N	166	-0-	-51	-0-	118	3	140	2	N	7	6	1	4
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	18	1	182	2	N	7	5	1	6
						8	9							
HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 920		RRCID -> 240781		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7666 - 8044					
08	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	376	1	3474	3	N	27	22	1	11
09	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	30	9	373	1	N	21	15	1	17
10	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	23	9	444	1	N	21	29	1	9
11	3690 X	3674	-0-	-16	-0-	412	1	1245	2	N	21	23	1	7
12	3813 X	3765	-0-	-48	-0-	1994	3	23	9	N	15	14	1	8
*01	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	431	1	3317	2	N	15	14	1	8
						17	9	3845	2	N	23	16	1	15
						25	9							
SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 1631		RRCID -> 242169		COMPL. DATE 07/25/2007			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7728 - 7805					
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	819	3	3	9	N	3			162
09	1080 N	827	-0-	-253	-0-	827	3			N	-0-			162
10	992 N	902	-0-	-90	-0-	900	3	2	9	N	2			164
11	810 N	731	-0-	-79	-0-	731	3			N	-0-			164
12	868 N	773	-0-	-95	-0-	773	3			N	-0-			164
*01	899 N	702	-0-	-197	-0-	702	3			N	-0-			164
WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 8010		RRCID -> 249303		COMPL. DATE 06/12/2007			TOTAL DEPTH 9194 PERF. 7723 - 7731					
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-			-0-
09	330 N	213	-0-	-117	-0-	21	1	192	3	N	-0-			-0-
10	248 N	214	-0-	-34	-0-	24	1	190	3	N	-0-			-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	67	2	N	-0-			-0-
						107	3							
12	217 N	186	-0-	-31	-0-	21	1	165	2	N	-0-			-0-
*01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	25	1	214	2	N	-0-			-0-
HENDERSON, JL JR.		WELL #: 217		RRCID -> 263407		COMPL. DATE 05/16/2011			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8051					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C.				885106						
CONNER				WELL #: 1	RRCID -> 166804	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7660	- 7712	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEMPHILL				WELL #: 111	RRCID -> 242299	COMPL. DATE 07/09/2008	TOTAL DEPTH 8945	PERF. 7623	- 7705	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JONES				WELL #: 111	RRCID -> 242301	COMPL. DATE 07/03/2008	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7572	- 7683	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HENRY-SPECK (CANYON)				40547 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP				084545						
KOHLS				WELL #: 1101	RRCID -> 152685	COMPL. DATE 11/28/1994	TOTAL DEPTH 7255	PERF. 6896	- 6906	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131						
PARKER, ELLIS G.				WELL #: 1	RRCID -> 068765	COMPL. DATE 09/24/1976	TOTAL DEPTH 7890	PERF. N/A		
*08	62	N	56	-0-	-6		56 3	N	-0-	-0-
*09	60	N	-0-	-0-	-60			N	-0-	-0-
*10	62	N	1	-0-	-61		1 3	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KEEL, CARLENE				WELL #: 2	RRCID -> 069123	COMPL. DATE 09/10/1976	TOTAL DEPTH 7160	PERF. 6724	- 6861	
*08	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	17	N	17	-0-	-0-		17 3	N	-0-	-0-
*10	80	N	80	-0-	-0-		80 3	N	-0-	-0-
*11	56	N	56	-0-	-0-		56 3	N	-0-	-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-		51 3	N	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HENRY-SPECK (CANYON)		//CONT.// 40547 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
PARKER FOODS, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 073245		COMPL. DATE 08/04/1977		TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALIS, FRANK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 073246		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A				
*08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-			-0-
*09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUPE, MARY "3"		WELL #: 1		RRCID -> 073569		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A				
*08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
*09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-
*10	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3	N	-0-			-0-
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUPE, MARY		WELL #: 2		RRCID -> 073585		COMPL. DATE 08/20/1977		TOTAL DEPTH 7737 PERF. N/A				
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
*09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-
*10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			-0-
*11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
*12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALIS, FRANK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 073657		COMPL. DATE 08/03/1977		TOTAL DEPTH 7819 PERF. N/A				
*08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-
*09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEEL, CARLENE		WELL #: 3		RRCID -> 074644		COMPL. DATE 12/20/1977		TOTAL DEPTH 7207 PERF. 6850 - 7033				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER, W. T. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 075888		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 7276 PERF. N/A				
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENRY-SPECK (CANYON)		//CONT.//		40547 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
COUPE		WELL #:		1	RRCID ->	078065	COMPL. DATE	08/15/1978	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6843 - 6893
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-		-0-
*09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-		-0-
*10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-		-0-
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-		-0-
*12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAY		WELL #:		1	RRCID ->	079284	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	7631	PERF. 6620 - 6834
*08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAULL		WELL #:		1	RRCID ->	079285	COMPL. DATE	09/09/1978	TOTAL DEPTH	7740	PERF. 6644 - 6880
*08	186 N	118	-0-	-68	-0-	118 3		N	-0-		-0-
*09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
*10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COUPE, MARY		WELL #:		4	RRCID ->	079286	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6906 - 7132
*08	124 N	10	-0-	-114	-0-	10 3		N	-0-		-0-
*09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CENTURA COUPE		WELL #:		1	RRCID ->	081910	COMPL. DATE	02/26/1979	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6877 - 7144
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RIO ROCKY ENTERPRISES, INC.		712920									
EDMISTON		WELL #:		4	RRCID ->	070985	COMPL. DATE	02/06/1977	TOTAL DEPTH	7939	PERF. N/A
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-		-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
11	390 N	7	-0-	-383	-0-	7 2		N	-0-		-0-
12	341 N	6	-0-	-335	-0-	6 2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
EDMISTON WELL #: 1 RRCID -> 093312 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 6384 - 6465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	341 N	302	-0-	-39	-0-	299 3	3 9	N	3			103
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	331 3	4 9	N	4			107
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	344 3	3 9	N	3			110
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	332 3	4 9	N	4			114
12	341 N	339	-0-	-2	-0-	336 3	3 9	N	3			117
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	333 3	2 9	N	2			119

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
COUPE, MARY DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 060511 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

08	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 2		N	-0-			-0-
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	267 2		N	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			-0-
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	257 2		N	-0-			-0-
12	279 N	242	-0-	-37	-0-	242 2		N	-0-			-0-
*01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
EDMISTON "172" WELL #: 1 RRCID -> 115158 COMPL. DATE 02/03/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6918 - 6971

08	248 N	14	-0-	-234	-0-	14 2		N	-0-			-0-
09	210 N	29	-0-	-181	-0-	29 2		N	-0-			-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			-0-
*01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 080021 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6585 - 7042

08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			14
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			14
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			14
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			14
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-			14
01	465 N	430	-0-	-35	-0-	430 2		N	-0-			14

HENSON (JENNINGS) 40603 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
CEDAR OIL COMPANY 140599
HOOTEN WELL #: 3 RRCID -> 151137 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 3942 PERF. N/A

08	217 N	136	-0-	-81	-0-	136 2		N	-0-			30
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			30
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			30
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			30
*12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			30
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2		N	-0-			30

HOGUE RANCH (WOLFCAMP) 42000 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
BANNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018911 COMPL. DATE 03/12/1953 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5140 - 5535

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOLLOW CREEK (DOG BEND)		42233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUNNELS					
CANNON OPERATING COMPANY LLC		129223											
SYKES A		WELL #:	3A	RRCID ->	267896	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	3820	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2015 - P/A 09-18-2015													

TDC ENGINEERING, INC.		840400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CLAYTON, LENA MRS		WELL #:	1	RRCID ->	056178	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	3553	PERF. N/A			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133

CLAYTON, H. L. & R.		840400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
		WELL #:	1	RRCID ->	117357	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3080 - 3128			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		028625											
CINCO TERRY "A"		WELL #:	801	RRCID ->	226880	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	8465	PERF. 7672 - 8230			
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			27
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			27
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			27
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			27
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			27
*01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	46 3	122 9	N	111	75 1		63

CINCO TERRY "A"		42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
		WELL #:	902	RRCID ->	234481	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	8481	PERF. 8169 - 8184			
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238 3		N	-0-			19
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231 3		N	-0-			19
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172 3		N	-0-			19
11	240	N	142	-0-	-98	-0-	142 3		N	-0-			19
12	248	N	64	-0-	-184	-0-	64 3		N	-0-			19
01	186	N	113	-0-	-73	-0-	113 3		N	-0-			19

CINCO TERRY "A"		42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
		WELL #:	803	RRCID ->	234629	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 8170 - 8177			
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			30
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			30
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			30
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			30
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			30
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	55 3		N	-0-			30

UNIVERSITY 42		42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
		WELL #:	2201	RRCID ->	237560	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	8276	PERF. 8074 - 8112			
08	620	N	408	-0-	-212	-0-	408 3		Y	-0-			25
09	600	N	290	-0-	-310	-0-	290 3		Y	-0-			25
10	558	N	280	-0-	-278	-0-	280 3		Y	-0-			25
11	390	N	271	-0-	-119	-0-	271 3		Y	-0-			25
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	281 3		Y	-0-			25
*01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		Y	-0-			25

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
CINCO TERRY "A"		WELL #: 905		RRCID -> 238440		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 8360		PERF. 7993 - 8004		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	993 3	7 9	N	6			56
09	1110 N	916	-0-	-194	-0-	909 3	7 9	N	6			62
10	1023 N	972	-0-	-51	-0-	965 3	7 9	N	6			68
11	960 N	925	-0-	-35	-0-	919 3	6 9	N	5			73
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	967 3	18 9	N	16			89
*01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	965 3	26 9	N	24			113

UNIVERSITY 42		WELL #: 1401		RRCID -> 239761		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 8466		PERF. 8347 - 8349		
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		Y	-0-			-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		Y	-0-			-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		Y	-0-			-0-
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	328 3		Y	-0-			-0-
12	341 N	313	-0-	-28	-0-	313 3		Y	-0-			-0-
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2202		RRCID -> 239764		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8032 - 8154		
08	124 N	82	-0-	-42	-0-	82 3		Y	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-			-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		Y	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3		Y	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-			-0-
*01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		Y	-0-			-0-

WEST		WELL #: 2302		RRCID -> 240806		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8154 - 8200		
08	1767 N	1748	-0-	-19	-0-	1701 3	47 9	N	43	151 1		45
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1522 3	108 9	N	98	102 1		41
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1561 3	89 9	N	81	71 1	1 8	50
11	1680 N	1610	-0-	-70	-0-	1519 3	91 9	N	83			133
12	1674 N	1605	-0-	-69	-0-	1522 3	83 9	N	75	71 1	1 8	136
*01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1590 3	114 9	N	104	125 1		115

CINCO TERRY "A"		WELL #: 807		RRCID -> 240942		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 8485		PERF. 8130 - 8330		
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			44
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3		N	-0-			44
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	80 3		N	-0-			44
11	120 N	77	-0-	-43	-0-	77 3		N	-0-			44
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-			44
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-			44

UNIVERSITY 42		WELL #: 1501		RRCID -> 240943		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 8314		PERF. 8026 - 8246		
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 3		Y	-0-			43
09	270 N	234	-0-	-36	-0-	234 3		Y	-0-			43
10	279 N	225	-0-	-54	-0-	225 3		Y	-0-			43
11	240 N	199	-0-	-41	-0-	199 3		Y	-0-			43
12	248 N	185	-0-	-63	-0-	185 3		Y	-0-			43
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 3		Y	-0-			43

UNIVERSITY 42		WELL #: 2301		RRCID -> 240944		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 8409		PERF. 8096 - 8358		
08	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2134 3	73 9	Y	66	61 1		14
09	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1371 3	84 9	Y	76	78 1		12
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1611 3	88 9	Y	80	75 1		17
11	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2359 3	68 9	Y	62	68 1		11
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1737 3	54 9	Y	49	51 1		9
*01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1557 3	96 9	Y	87	82 1		14

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
UNIVERSITY 42		WELL #: 1402		RRCID -> 240948		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8221 - 8308	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	1	-0-	1	1	1	3	Y	-0-		-0-

WEST "A"		WELL #: 2203		RRCID -> 241398		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7682 - 8166	
08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	940	3	28 9 N	25		70
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	856	3	36 9 N	33	73 1	30
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	890	3	30 9 N	27		57
11	930 N	902	-0-	-28	-0-	868	3	34 9 N	31	56 1	32
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	902	3	28 9 N	25		57
*01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	928	3	31 9 N	28		85

UNIVERSITY 42		WELL #: 2203		RRCID -> 241402		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 8142 - 8322	
08	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2473	3	94 9 Y	85	159 1	68
09	2400 N	2346	-0-	-54	-0-	2243	3	103 9 Y	94	54 1	108
10	2418 N	2295	-0-	-123	-0-	2212	3	83 9 Y	75	124 1	59
11	2490 N	2248	-0-	-242	-0-	2158	3	90 9 Y	82	1 8	140
12	2418 N	2248	-0-	-170	-0-	2158	3	90 9 Y	82	173 1	48
01	2294 N	2268	-0-	-26	-0-	2165	3	103 9 Y	94	84 1	58

CINCO TERRY "F"		WELL #: 2001		RRCID -> 241406		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 8419		PERF. 8060 - 8235	
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		40
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		40
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-		40
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	78	3	2 9 N	-2		42
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		42
*01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		42

CINCO TERRY "F"		WELL #: 2002		RRCID -> 241408		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 8649		PERF. 7564 - 8487	
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	936	3	35 9 N	32		114
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	844	3	42 9 N	38		152
10	961 N	902	-0-	-59	-0-	876	3	26 9 N	24	143 1	33
11	930 N	840	-0-	-90	-0-	810	3	30 9 N	27		60
12	930 N	892	-0-	-38	-0-	851	3	41 9 N	37		97
*01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	891	3	34 9 N	31	80 1	48

CINCO TERRY "A"		WELL #: 907		RRCID -> 242365		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7994 - 8148	
08	1891 X	2	-0-	-1889	-0-	2	3	N	-0-		32
09	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-			N	-0-		32
10	279 X	1	-0-	-278	-0-	1	3	N	-0-		32
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		32
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		32
01	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	10		42

UNIVERSITY 42		WELL #: 1403		RRCID -> 242419		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8150 - 8360	
08	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	3	Y	-0-		-0-
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3	Y	-0-		-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	Y	-0-		-0-
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3	Y	-0-		-0-
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3	Y	-0-		-0-
*01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	Y	-0-		-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
WEST "A"		WELL #: 2201		RRCID -> 242426		COMPL. DATE 05/19/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8098 - 8270			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	964 3	86 9	N	78	127 1		40
09	930 N	899	-0-	-31	-0-	858 3	41 9	N	37			77
10	961 N	881	-0-	-80	-0-	841 3	40 9	N	36	55 1		58
11	1020 N	833	-0-	-187	-0-	787 3	46 9	N	42			100
12	930 N	850	-0-	-80	-0-	792 3	58 9	N	53	106 1		47
01	868 N	836	-0-	-32	-0-	785 3	51 9	N	46	70 1		23

UNIVERSITY 42		WELL #: 1301		RRCID -> 243913		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8132 - 8171			
08	3658 X	3546	-0-	-112	-0-	3399 3	147 9	Y	134	123 1		28
09	3540 X	3064	-0-	-476	-0-	2947 3	117 9	Y	106	117 1		17
10	3472 X	3020	-0-	-452	-0-	2900 3	120 9	Y	109	103 1		23
11	3420 X	2857	-0-	-563	-0-	2762 3	95 9	Y	86	94 1		15
12	3534 X	2839	-0-	-695	-0-	2750 3	89 9	Y	81	81 1		15
01	3379 X	2291	-0-	-1088	-0-	2186 3	105 9	Y	95	95 1		15

UNIVERSITY 42		WELL #: 1404		RRCID -> 243914		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8072 - 8158			
08	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	11269 3	55 9	Y	50	46 1		10
09	10095 X	10095	-0-	-0-	-0-	9967 3	128 9	Y	116	107 1		19
10	11036 X	10282	-0-	-754	-0-	10151 3	131 9	Y	119	113 1		25
11	10950 X	9859	-0-	-1091	-0-	9756 3	103 9	Y	94	103 1		16
12	11315 X	10025	-0-	-1290	-0-	9928 3	97 9	Y	88	88 1		16
01	10013 X	9726	-0-	-287	-0-	9612 3	114 9	Y	104	104 1		16

WEST		WELL #: 2303		RRCID -> 244301		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8116 - 8304			
08	1581 N	1532	-0-	-49	-0-	1493 3	39 9	N	35	50 1		67
09	1410 N	1396	-0-	-14	-0-	1364 3	32 9	N	29	58 1		38
10	1519 N	1435	-0-	-84	-0-	1385 3	50 9	N	45	55 1		28
11	1470 N	1382	-0-	-88	-0-	1336 3	46 9	N	42			70
12	1457 N	1383	-0-	-74	-0-	1340 3	43 9	N	39	61 1	1 8	47
*01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1368 3	66 9	N	60			107

WEST "A"		WELL #: 2101		RRCID -> 244860		COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7542 - 7712			
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	537 3	20 9	N	18			50
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	604 3	45 9	N	41	64 1		27
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	631 3	31 9	N	28			55
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	614 3	30 9	N	27	59 1		23
12	682 N	621	-0-	-61	-0-	597 3	24 9	N	22			45
*01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	621 3	35 9	N	32			77

BAKER		WELL #: 2301		RRCID -> 244861		COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8081 - 8111			
08	775 N	622	-0-	-153	-0-	592 3	30 9	N	27			70
09	720 N	695	-0-	-25	-0-	661 3	34 9	N	31	91 1		10
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	602 3	8 9	N	7			17
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	635 3	20 9	N	18			35
12	713 N	568	-0-	-145	-0-	559 3	9 9	N	8			43
*01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	624 3	21 9	N	19			62

UNIVERSITY 42		WELL #: 2302		RRCID -> 244872		COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8171			
08	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3550 3	195 9	Y	177	163 1		37
09	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3376 3	169 9	Y	154	166 1		25
10	3193 X	3103	-0-	-90	-0-	2929 3	174 9	Y	158	150 1		33
11	3240 X	2913	-0-	-327	-0-	2774 3	139 9	Y	126	137 1		22
12	3348 X	2940	-0-	-408	-0-	2811 3	129 9	Y	117	117 1		22
01	3689 X	3029	-0-	-660	-0-	2876 3	153 9	Y	139	139 1		22

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) APPROACH OPERATING LLC WEST "A"		//CONT.// 42341 300 //CONT.// 028625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 2204		RRCID -> 245181		COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7672 - 8230					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	977 3	35 9	N		32			90
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	830 3	31 9	N		28	81 1		37
10	961	N	876	-0-	-85	-0-	843 3	33 9	N		30			67
11	990	N	834	-0-	-156	-0-	805 3	29 9	N		26	75 1		18
12	899	N	674	-0-	-225	-0-	670 3	4 9	N		4			22
01	868	N	710	-0-	-158	-0-	681 3	29 9	N		26			48

WEST				WELL #: 2305		RRCID -> 246303			COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7706 - 8423		
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-			N		3			42
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-			N		3			45
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-			N		2			47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			47

WEST "A"				WELL #: 2205X		RRCID -> 246324			COMPL. DATE 09/19/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7699 - 7811		
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1063 3	72 9	N		65	125 1		27
09	1170	N	1088	-0-	-82	-0-	1009 3	79 9	N		72			99
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1048 3	76 9	N		69	118 1		50
11	1110	N	934	-0-	-176	-0-	904 3	30 9	N		27			77
12	1116	N	995	-0-	-121	-0-	938 3	57 9	N		52	91 1		38
01	1116	N	995	-0-	-121	-0-	951 3	44 9	N		40			78

UNIVERSITY 42				WELL #: 1303		RRCID -> 246751			COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7785 - 8212		
08	589	N	3	-0-	-586	-0-	3 3		Y		-0-			28
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-			Y		-0-			28
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	5 3		Y		-0-			28
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			Y		-0-			28
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y		-0-			28
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		Y		-0-			28

UNIVERSITY 42				WELL #: 1405		RRCID -> 246756			COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7884		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2	EXT	1	-0-	1	-0-	1 3		Y		-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2	EXT	1	-0-	1	-0-	2 3		Y		-0-			-0-
01	14B2	EXT	1	-0-	1	-0-	3 3		Y		-0-			-0-

UNIVERSITY 42				WELL #: 2306		RRCID -> 247077			COMPL. DATE 11/17/2008			TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7714 - 8158		
08	868	N	272	-0-	-596	-0-	252 3	20 9	Y		18			46
09	690	N	192	-0-	-498	-0-	172 3	20 9	Y		18			64
10	341	N	213	-0-	-128	-0-	188 3	25 9	Y		23			87
11	270	N	207	-0-	-63	-0-	186 3	21 9	Y		19	1 8		105
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	177 3	31 9	Y		28	107 1		26
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	182 3	30 9	Y		27			53

UNIVERSITY 45				WELL #: 2101		RRCID -> 247078			COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7657 - 7821		
08	1736	N	1450	-0-	-286	-0-	1432 3	18 9	Y		16	15 1		3
09	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	1305 3	22 9	Y		20	20 1		3
10	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	1319 3	22 9	Y		20	19 1		4
11	1410	N	1233	-0-	-177	-0-	1215 3	18 9	Y		16	17 1		3
12	1364	N	1218	-0-	-146	-0-	1201 3	17 9	Y		15	15 1		3
01	T. A.		1214	-0-	1214	-0-	1195 3	19 9	Y		17	17 1		3

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625													
UNIVERSITY 45		WELL #: 3001		RRCID -> 247079		COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7672 - 7900						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-				-0-
09	270 N	211	-0-	-59	-0-	211	3			Y	-0-				-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	397	3	53	9	Y	48	38	1		10
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	418	3	107	9	Y	97	90	1		17
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	250	3	100	9	Y	91	91	1		17
01	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	3			Y	-0-	17	1		-0-

UNIVERSITY 45		WELL #: 2102		RRCID -> 247080		COMPL. DATE 12/11/2008			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8152 - 8180						
08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1643	3	28	9	Y	25	23	1		5
09	1530 N	1460	-0-	-70	-0-	1428	3	32	9	Y	29	29	1		5
10	1519 N	1500	-0-	-19	-0-	1467	3	33	9	Y	30	28	1	1 8	6
11	1620 N	1411	-0-	-209	-0-	1386	3	25	9	Y	23	25	1		4
12	1519 N	1382	-0-	-137	-0-	1358	3	24	9	Y	22	22	1		4
01	1488 N	1437	-0-	-51	-0-	1408	3	29	9	Y	26	26	1		4

BAKER		WELL #: 2201		RRCID -> 247081		COMPL. DATE 11/20/2008			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7677 - 7755						
08	248 N	8	-0-	-240	-0-	8	3			N	-0-				28
09	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-				28
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				28
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				28
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-				28
*01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	71	3	15	9	N	14				42

WEST "A"		WELL #: 2206		RRCID -> 247109		COMPL. DATE 12/13/2008			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7683 - 7743						
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-				39
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-				39
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-				39
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-				39
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-				39
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-				39

UNIVERSITY 45		WELL #: 2103		RRCID -> 247114		COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7698 - 7855						
08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1227	3	26	9	Y	24	22	1		5
09	1140 N	1098	-0-	-42	-0-	1066	3	32	9	Y	29	29	1		5
10	1271 N	1117	-0-	-154	-0-	1086	3	31	9	Y	28	27	1		6
11	1200 N	1066	-0-	-134	-0-	1041	3	25	9	Y	23	25	1		4
12	1147 N	1053	-0-	-94	-0-	1030	3	23	9	Y	21	21	1		4
01	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	988	3	28	9	Y	25	25	1		4

UNIVERSITY 45		WELL #: 2001		RRCID -> 247115		COMPL. DATE 01/21/2009			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7734 - 7903						
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	995	3	54	9	Y	49	45	1		10
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	947	3	62	9	Y	56	57	1		9
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	942	3	64	9	Y	58	55	1		12
11	1020 N	964	-0-	-56	-0-	913	3	51	9	Y	46	50	1		8
12	1054 N	964	-0-	-90	-0-	917	3	47	9	Y	43	43	1		8
01	992 N	970	-0-	-22	-0-	914	3	56	9	Y	51	51	1		8

UNIVERSITY 42		WELL #: 1304		RRCID -> 247116		COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7689 - 8240						
08	310 N	230	-0-	-80	-0-	197	3	33	9	Y	30	28	1		6
09	300 N	148	-0-	-152	-0-	108	3	40	9	Y	36	36	1		6
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	168	3	43	9	Y	39	37	1		8
11	210 N	127	-0-	-83	-0-	102	3	25	9	Y	23	27	1		4
12	155 N	117	-0-	-38	-0-	85	3	32	9	Y	29	28	1		5
01	217 N	121	-0-	-96	-0-	82	3	39	9	Y	35	35	1		5

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625												
UNIVERSITY 42		WELL #: 2204		RRCID -> 247117		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7700 - 7800					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
08	2883 X	2348	-0-	-535	-0-	2296	3	52	9	Y	47	42	1	10
09	2490 X	2185	-0-	-305	-0-	2126	3	59	9	Y	54	55	1	9
10	2511 X	2040	-0-	-471	-0-	1979	3	61	9	Y	55	52	1	12
11	2430 X	1631	-0-	-799	-0-	1583	3	48	9	Y	44	48	1	8
12	2511 X	1562	-0-	-949	-0-	1468	3	94	9	Y	85	77	1	16
01	2046 N	1778	-0-	-268	-0-	1682	3	96	9	Y	87	89	1	14

UNIVERSITY 42		WELL #: 1202		RRCID -> 247118		COMPL. DATE 01/08/2009			TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7658 - 7831					
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	929	3	107	9	Y	97	90	1	20
09	960 N	949	-0-	-11	-0-	825	3	124	9	Y	113	115	1	18
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	867	3	128	9	Y	116	110	1	24
11	990 N	933	-0-	-57	-0-	832	3	101	9	Y	92	100	1	16
12	992 N	936	-0-	-56	-0-	841	3	95	9	Y	86	86	1	16
*01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	873	3	111	9	Y	101	101	1	16

BAKER		WELL #: 2302		RRCID -> 247119		COMPL. DATE 11/12/2008			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8109 - 8182					
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			17
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	147	3	1	9	N	1	1	8	17
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			17
11	180 N	99	-0-	-81	-0-	99	3			N	-0-			17
12	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-			17
01	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-			17

BAKER		WELL #: 102		RRCID -> 247120		COMPL. DATE 01/16/2009			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 7778					
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1563	3	22	9	N	20			104
09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1416	3	10	9	N	9	46	1	67
10	1581 N	1475	-0-	-106	-0-	1455	3	20	9	N	18			85
11	1530 N	1391	-0-	-139	-0-	1374	3	17	9	N	15	77	1	23
12	1488 N	1346	-0-	-142	-0-	1331	3	15	9	N	14			37
*01	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1470	3	33	9	N	30			67

UNIVERSITY 42		WELL #: 1307		RRCID -> 247121		COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7728 - 7854					
08	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1911	3	107	9	Y	97	90	1	20
09	1890 N	1861	-0-	-29	-0-	1737	3	124	9	Y	113	115	1	18
10	1953 N	1877	-0-	-76	-0-	1749	3	128	9	Y	116	110	1	24
11	1950 N	1772	-0-	-178	-0-	1671	3	101	9	Y	92	100	1	16
12	1922 N	1779	-0-	-143	-0-	1684	3	95	9	Y	86	86	1	16
01	1891 N	1826	-0-	-65	-0-	1715	3	111	9	Y	101	101	1	16

WEST		WELL #: 2304X		RRCID -> 247149		COMPL. DATE 10/14/2008			TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7679 - 7805					
08	744 N	695	-0-	-49	-0-	629	3	66	9	N	60			175
09	780 N	584	-0-	-196	-0-	519	3	65	9	N	59	161	1	73
10	806 N	530	-0-	-276	-0-	468	3	62	9	N	56	106	1	23
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	606	3	73	9	N	66			89
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	696	3	86	9	N	78	83	1	84
*01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	712	3	78	9	N	71	83	1	72

UNIVERSITY 42		WELL #: 1101X		RRCID -> 247150		COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7723 - 7840					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) APPROACH OPERATING LLC WEST "A"		//CONT.// 42341 300 //CONT.// 028625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 2202X		RRCID ->	247178	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7660 - 7778	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	2728 X	2465	-0-	-263	-0-	2408	3	57 9	N	52	142 1	40
09	2640 X	2387	-0-	-253	-0-	2265	3	122 9	N	111	84 1	67
10	2728 X	2393	-0-	-335	-0-	2309	3	84 9	N	76	103 1	40
11	2460 X	2358	-0-	-102	-0-	2266	3	92 9	N	84		124
12	2542 X	2289	-0-	-253	-0-	2195	3	94 9	N	85	127 1	82
01	2480 X	2308	-0-	-172	-0-	2220	3	88 9	N	80	89 1	73

CINCO TERRY "F"		WELL #: 2003		RRCID ->	247185	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7989 - 8050	
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		14
09	210 X	62	-0-	-148	-0-	62	3		N	-0-		14
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		14
11	210 X	189	-0-	-21	-0-	189	3		N	-0-		14
12	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		N	-0-		14
*01	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-		14

CINCO TERRY "A"		WELL #: 804		RRCID ->	247431	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	8412	PERF.	7632 - 7790	
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-		27
09	930 N	501	-0-	-429	-0-	501	3		N	-0-		27
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-		27
11	480 N	61	-0-	-419	-0-	61	3		N	-0-		27
12	527 N	268	-0-	-259	-0-	268	3		N	-0-		27
*01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	173	3	66 9	N	60		87

UNIVERSITY 42		WELL #: 2303		RRCID ->	248169	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7691 - 8210	
08	3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	2906	3	139 9	Y	126		129
09	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2823	3	108 9	Y	98	215 1	11
10	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2793	3	91 9	Y	83	1 8	94
11	2880 N	2655	-0-	-225	-0-	2570	3	85 9	Y	77	129 1	42
12	2976 N	2505	-0-	-471	-0-	2451	3	54 9	Y	49		91
01	2883 N	2707	-0-	-176	-0-	2606	3	101 9	Y	92	73 1	110

CINCO TERRY "A"		WELL #: 901		RRCID ->	248218	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	7685 - 7753	
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	523	3	19 9	N	17		85
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	522	3	13 9	N	12		97
10	527 N	519	-0-	-8	-0-	498	3	21 9	N	19	81 1	35
11	510 N	491	-0-	-19	-0-	479	3	12 9	N	11		46
12	558 N	480	-0-	-78	-0-	463	3	17 9	N	15		61
01	527 N	504	-0-	-23	-0-	478	3	26 9	N	24	36 1	49

CINCO TERRY "A"		WELL #: 802		RRCID ->	248247	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	7686 - 7757	
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	498	3	35 9	N	32		124
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	497	3	31 9	N	28	128 1	24
10	589 N	483	-0-	-106	-0-	453	3	30 9	N	27		51
11	510 N	470	-0-	-40	-0-	431	3	39 9	N	35		86
12	558 N	515	-0-	-43	-0-	481	3	34 9	N	31		117
*01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	500	3	28 9	N	25	94 1	48

UNIVERSITY 42		WELL #: 2401		RRCID ->	248472	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7800 - 8260	
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3		Y	-0-		32
09	240 N	154	-0-	-86	-0-	154	3		Y	-0-		32
10	434 N	167	-0-	-267	-0-	166	3	1 9	Y	1	1 1	32
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		Y	-0-		32
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	148	3	11 9	Y	10		42
*01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	169	3	22 9	Y	20		62

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
UNIVERSITY 42		WELL #: 2308		RRCID -> 248473		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7785 - 7880				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	45 3	151 9	Y	137			137
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	170 3	132 9	Y	120	237 1		20
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	129 3	52 9	Y	47			67
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	137 3	54 9	Y	49	1 8		115
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	144 3	45 9	Y	41	104 1	1 8	51
01	186 N	130	-0-	-56	-0-	96 3	34 9	Y	31			82

CINCO TERRY "B"		WELL #: 1301		RRCID -> 248475		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7742 - 7894				
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-			19
09	780 N	463	-0-	-317	-0-	463 3		N	-0-			19
10	620 N	486	-0-	-134	-0-	486 3		N	-0-			19
11	600 N	470	-0-	-130	-0-	470 3		N	-0-			19
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-			19
01	496 N	454	-0-	-42	-0-	454 3		N	-0-			19

UNIVERSITY 42		WELL #: 2402		RRCID -> 248477		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7694 - 8222				
08	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4896 3	74 9	Y	67	59 1		14
09	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4111 3	128 9	Y	116	111 1		19
10	5084 X	4261	-0-	-823	-0-	4130 3	131 9	Y	119	113 1		25
11	4920 X	3647	-0-	-1273	-0-	3544 3	103 9	Y	94	103 1		16
12	5084 X	3973	-0-	-1111	-0-	3892 3	81 9	Y	74	76 1		14
01	4588 X	3909	-0-	-679	-0-	3831 3	78 9	Y	71	74 1		11

BAKER "A"		WELL #: 102		RRCID -> 249087		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7636 - 8210				
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	770 3	29 9	N	26	59 1		42
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	713 3	47 9	N	43			85
10	806 N	768	-0-	-38	-0-	725 3	43 9	N	39			124
11	780 N	683	-0-	-97	-0-	649 3	34 9	N	31			155
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	749 3	31 9	N	28	125 1	1 8	57
*01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	751 3	68 9	N	62			119

BAKER "A"		WELL #: 103		RRCID -> 249279		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 8302				
08	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	1134 3	25 9	N	23			69
09	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	1036 3	23 9	N	21	77 1		13
10	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	1032 3	15 9	N	14			27
11	1110 N	906	-0-	-204	-0-	906 3		N	-0-			27
12	1085 N	835	-0-	-250	-0-	835 3		N	-0-			27
01	1054 N	732	-0-	-322	-0-	732 3		N	-0-			27

BAKER "A"		WELL #: 105		RRCID -> 249295		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7649 - 8207				
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			53
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			53
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

UNIVERSITY 42		WELL #: 1203		RRCID -> 249468		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7694 - 8242				
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	546 3	31 9	Y	28			82
09	570 N	448	-0-	-122	-0-	423 3	25 9	Y	23			105
10	713 N	479	-0-	-234	-0-	466 3	13 9	Y	12	87 1	1 8	29
11	570 N	527	-0-	-43	-0-	523 3	4 9	Y	4			33
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1014 3	24 9	Y	22			55
01	465 N	350	-0-	-115	-0-	339 3	11 9	Y	10			65

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
UNIVERSITY 45		WELL #: 2105		RRCID -> 249475		COMPL. DATE 04/05/2009			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7732 - 7872			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1568 3	26 9	Y	24	22 1		5
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1420 3	32 9	Y	29	29 1		5
10	1488 N	1440	-0-	-48	-0-	1409 3	31 9	Y	28	27 1		6
11	1530 N	1328	-0-	-202	-0-	1303 3	25 9	Y	23	25 1		4
12	1488 N	1355	-0-	-133	-0-	1332 3	23 9	Y	21	21 1		4
01	1426 N	1343	-0-	-83	-0-	1315 3	28 9	Y	25	25 1		4

UNIVERSITY 45		WELL #: 2106		RRCID -> 249477		COMPL. DATE 04/20/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7728 - 7882			
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	795 3	26 9	Y	24	22 1		5
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	688 3	32 9	Y	29	29 1		5
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	666 3	31 9	Y	28	27 1		6
11	780 N	657	-0-	-123	-0-	632 3	25 9	Y	23	25 1		4
12	744 N	613	-0-	-131	-0-	590 3	23 9	Y	21	21 1		4
01	682 N	553	-0-	-129	-0-	525 3	28 9	Y	25	25 1		4

UNIVERSITY 45		WELL #: 3002		RRCID -> 249478		COMPL. DATE 04/18/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7666 - 7886			
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	599 3	26 9	Y	24	22 1		5
09	540 N	534	-0-	-6	-0-	502 3	32 9	Y	29	29 1		5
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	540 3	32 9	Y	29	27 1	1 8	6
11	600 N	560	-0-	-40	-0-	535 3	25 9	Y	23	25 1		4
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	621 3	23 9	Y	21	21 1		4
*01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	649 3	28 9	Y	25	25 1		4

BAKER		WELL #: 2202		RRCID -> 249764		COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7727 - 7784			
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			8
09	90 N	45	-0-	-45	-0-	45 3		N	-0-			8
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			8
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35 3		N	-0-			8
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 3		N	-0-			8
*01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	67 3	54 9	N	49			57

BAKER "A"		WELL #: 106		RRCID -> 250713		COMPL. DATE 04/17/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7628 - 7763			
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	779 3	74 9	N	67	74 1		68
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	600 3	64 9	N	58	103 1		23
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	637 3	52 9	N	47			70
11	840 N	768	-0-	-72	-0-	691 3	77 9	N	70			140
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	657 3	47 9	N	43	125 1	1 8	57
*01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	667 3	66 9	N	60			117

CINCO TERRY "A"		WELL #: 903		RRCID -> 250750		COMPL. DATE 01/31/2007			TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8061 - 8112			
08	155 X	44	-0-	-111	-0-	44 3		N	-0-			97
09	120 X	1	-0-	-119	-0-	1 3		N	-0-			97
10	124 X	87	-0-	-37	-0-	87 3		N	-0-			97
11	120 X	87	-0-	-33	-0-	87 3		N	-0-			97
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			97
01	93 X	54	-0-	-39	-0-	54 3		N	-0-			97

BAKER "B"		WELL #: 102		RRCID -> 255161		COMPL. DATE 12/16/2009			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7703 - 7769			
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			37
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			37
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-			37
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		N	-0-			37
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-			37
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			37

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAKER "B"		WELL #: 201		RRCID -> 255163		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 7674 - 7887	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3					18
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3					18
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	181 3	41 9	N		37	55
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	135 3	6 9	N		5	60
12	217 N	149	-0-	-68	-0-	129 3	20 9	N		18	23
01	217 N	157	-0-	-60	-0-	136 3	21 9	N	54 1	1 8	42

BAKER		WELL #: 2303		RRCID -> 255164		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7732 - 7797	
08	1178 N	1153	-0-	-25	-0-	1139 3	14 9	N		13	37
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1002 3	23 9	N		21	58
10	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	993 3	24 9	N		22	80
11	1110 N	1027	-0-	-83	-0-	1006 3	21 9	N		19	99
12	1054 N	990	-0-	-64	-0-	966 3	24 9	N	75 1	22	46
01	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	976 3	26 9	N		24	70

BAKER "B"		WELL #: 202		RRCID -> 255552		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 7758 - 7863	
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		N		-0-	28
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 3		N		-0-	28
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		N		-0-	28
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	122 3		N		-0-	28
12	155 N	106	-0-	-49	-0-	106 3		N		-0-	28
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N		-0-	28

BAKER "A"		WELL #: 108		RRCID -> 255554		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7590 - 7782	
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3		N		-0-	21
09	1140 N	1095	-0-	-45	-0-	1095 3		N		-0-	21
10	1178 N	1085	-0-	-93	-0-	1085 3		N		-0-	21
11	1200 N	1021	-0-	-179	-0-	1021 3		N		-0-	21
12	1147 N	1006	-0-	-141	-0-	1006 3		N		-0-	21
01	1085 N	991	-0-	-94	-0-	991 3		N		-0-	21

UNIVERSITY 45		WELL #: 2201X		RRCID -> 256170		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 7758 - 7924	
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3		Y		-0-	-0-
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3		Y		-0-	-0-
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		Y		-0-	-0-
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		Y		-0-	-0-
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		Y		-0-	-0-
*01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3		Y		-0-	-0-

BAKER		WELL #: 101		RRCID -> 256242		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 7974		PERF. 7740 - 7802	
08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1882 3	33 9	N		30	89
09	1920 N	1719	-0-	-201	-0-	1684 3	35 9	N	105 1	32	16
10	1922 N	1800	-0-	-122	-0-	1753 3	47 9	N		43	59
11	1860 N	1745	-0-	-115	-0-	1683 3	62 9	N	79 1	56	36
12	1767 N	1744	-0-	-23	-0-	1671 3	73 9	N		66	102
01	1798 N	1683	-0-	-115	-0-	1626 3	57 9	N	108 1	52	46

UNIVERSITY 42		WELL #: 2206		RRCID -> 256243		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7702 - 7792	
08	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4676 3	139 9	Y		126	146
09	4290 X	4232	-0-	-58	-0-	4109 3	123 9	Y	242 1	112	16
10	4805 X	4463	-0-	-342	-0-	4344 3	119 9	Y		108	124
11	4650 X	4139	-0-	-511	-0-	4055 3	84 9	Y		76	73
12	4805 X	4337	-0-	-468	-0-	4210 3	127 9	Y		115	94
01	4216 X	4005	-0-	-211	-0-	3963 3	42 9	Y		38	18

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625											
UNIVERSITY 45		WELL #: 2104		RRCID -> 256244		COMPL. DATE 02/09/2010			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7692 - 8231				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1137	3	80	9	Y	73	67 1	15
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1020	3	94	9	Y	85	86 1	14
10	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1028	3	95	9	Y	86	82 1	18
11	1170 N	1054	-0-	-116	-0-	978	3	76	9	Y	69	75 1	12
12	1147 N	1058	-0-	-89	-0-	988	3	70	9	Y	64	64 1	12
01	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	970	3	84	9	Y	76	76 1	12

UNIVERSITY 42		WELL #: 2309		RRCID -> 256780		COMPL. DATE 03/01/2010			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7716 - 7821				
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1688	3	161	9	Y	146	128 1	44
09	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2369	3	407	9	Y	370	390 1	23
10	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1911	3	119	9	Y	108	94 1	36
11	1710 N	724	-0-	-986	-0-	724	3			Y	-0-		36
12	1767 N	405	-0-	-1362	-0-	405	3			Y	-0-		36
01	2015 N	315	-0-	-1700	-0-	315	3			Y	-0-		36

UNIVERSITY 42		WELL #: 1204		RRCID -> 256781		COMPL. DATE 03/09/2010			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7752 - 7824				
08	6107 X	6063	-0-	-44	-0-	5956	3	107	9	Y	97	90 1	20
09	5910 X	5891	-0-	-19	-0-	5767	3	124	9	Y	113	115 1	18
10	6293 X	5989	-0-	-304	-0-	5861	3	128	9	Y	116	110 1	24
11	6090 X	5708	-0-	-382	-0-	5607	3	101	9	Y	92	100 1	16
12	6293 X	5533	-0-	-760	-0-	5438	3	95	9	Y	86	86 1	16
*01	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5624	3	111	9	Y	101	101 1	16

CINCO TERRY "B"		WELL #: 1601		RRCID -> 256782		COMPL. DATE 03/16/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7640 - 7882				
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-		87
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-		87
10	558 N	507	-0-	-51	-0-	507	3			N	-0-		87
11	570 N	488	-0-	-82	-0-	488	3			N	-0-		87
12	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-		87
01	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-		87

WEST		WELL #: 2308		RRCID -> 256783		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7674 - 7792				
08	651 N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-		23
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-		23
10	713 N	489	-0-	-224	-0-	489	3			N	-0-		23
11	600 N	513	-0-	-87	-0-	513	3			N	-0-		23
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-		23
*01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	502	3	107	9	N	97	98 1	22

WEST		WELL #: 2310		RRCID -> 256788		COMPL. DATE 02/10/2010			TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7540 - 7818				
08	2263 X	1837	-0-	-426	-0-	1814	3	23	9	N	21		68
09	2130 X	1913	-0-	-217	-0-	1871	3	42	9	N	38	71 1	35
10	2015 X	1945	-0-	-70	-0-	1890	3	55	9	N	50		85
11	1950 X	1882	-0-	-68	-0-	1830	3	52	9	N	47	99 1	33
12	1984 X	1917	-0-	-67	-0-	1863	3	54	9	N	49		82
01	1984 X	1949	-0-	-35	-0-	1888	3	61	9	N	55	85 1	52

UNIVERSITY 42		WELL #: 1310		RRCID -> 256801		COMPL. DATE 03/30/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7718 - 7811				
08	4557 X	3879	-0-	-678	-0-	3869	3	10	9	Y	9	8 1	2
09	4230 X	3591	-0-	-639	-0-	3580	3	11	9	Y	10	10 1	2
10	4371 X	3425	-0-	-946	-0-	3415	3	10	9	Y	9	9 1	2
11	4230 X	2856	-0-	-1374	-0-	2847	3	9	9	Y	8	9 1	1
12	3875 X	3486	-0-	-389	-0-	3478	3	8	9	Y	7	7 1	1
*01	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4142	3	10	9	Y	9	9 1	1

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
UNIVERSITY 42		WELL #: 1201		RRCID -> 256802		COMPL. DATE 04/13/2010			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7736 - 7810		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	3	Y	-0-		-0-
09	19 X	14	-0-	-5	-0-	14	3	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	2	-0-	2	4	2	3	Y	-0-		-0-
*01	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2208		RRCID -> 256803		COMPL. DATE 05/28/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7678 - 7745		
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	6		24
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-		24
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-		24
11	15 N	6	-0-	-9	-0-	6	3	Y	-0-		24
12	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3	Y	-0-		24
01	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3	Y	-0-		24

UNIVERSITY 42		WELL #: 2207		RRCID -> 256804		COMPL. DATE 04/24/2010			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7998 - 8038		
08	3999 X	3325	-0-	-674	-0-	3325	3	Y	-0-		8
09	3870 X	3100	-0-	-770	-0-	3100	3	Y	-0-		8
10	3875 X	2876	-0-	-999	-0-	2876	3	Y	-0-		8
11	3450 X	1066	-0-	-2384	-0-	1066	3	Y	-0-		8
12	3317 X	1318	-0-	-1999	-0-	1318	3	Y	-0-		8
01	3317 X	1182	-0-	-2135	-0-	1182	3	Y	-0-		8

BAKER "B"		WELL #: 204		RRCID -> 256805		COMPL. DATE 04/28/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7666 - 7838		
08	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3	N	-0-		14
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3	N	-0-		14
10	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3	N	-0-		14
11	270 N	213	-0-	-57	-0-	213	3	N	-0-		14
12	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	3	N	-0-		14
01	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3	N	-0-		14

CINCO TERRY "F"		WELL #: 2005		RRCID -> 257171		COMPL. DATE 04/05/2010			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7564 - 7750		
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	930	3	N	55		147
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	819	3	N	46	151 1	42
10	992 N	931	-0-	-61	-0-	876	3	N	50		92
11	960 N	894	-0-	-66	-0-	847	3	N	43	1 8	134
12	899 N	897	-0-	-2	-0-	864	3	N	30	115 1	48
*01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	899	3	N	62	1 8	110

BAKER "B"		WELL #: 203		RRCID -> 257462		COMPL. DATE 04/27/2010			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7752 - 8320		
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		13
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		13
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-		13
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		13
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-		13
*01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-		13

WEST		WELL #: 2307		RRCID -> 257464		COMPL. DATE 03/23/2010			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7643 - 7804		
08	868 N	623	-0-	-245	-0-	623	3	N	-0-		22
09	660 N	542	-0-	-118	-0-	542	3	N	-0-		22
10	589 N	510	-0-	-79	-0-	510	3	N	-0-		22
11	600 N	480	-0-	-120	-0-	477	3	N	3		25
12	558 N	458	-0-	-100	-0-	458	3	N	-0-		25
01	496 N	448	-0-	-48	-0-	448	3	N	-0-		25

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
UNIVERSITY 42		WELL #: 1408		RRCID -> 258236		COMPL. DATE 06/16/2010			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7747 - 7820			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1754 3	37 9	Y	34	31 1		7
09	1500 N	1492	-0-	-8	-0-	1450 3	42 9	Y	38	39 1		6
10	1953 N	1744	-0-	-209	-0-	1700 3	44 9	Y	40	38 1		8
11	1740 N	1550	-0-	-190	-0-	1516 3	34 9	Y	31	34 1		5
12	1550 N	1275	-0-	-275	-0-	1243 3	32 9	Y	29	29 1		5
01	1736 N	1508	-0-	-228	-0-	1469 3	39 9	Y	35	35 1		5

UNIVERSITY 42		WELL #: 2212		RRCID -> 258244		COMPL. DATE 06/29/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7691 - 7790			
08	3503 X	2297	-0-	-1206	-0-	2240 3	57 9	Y	52	50 1		11
09	3390 X	2497	-0-	-893	-0-	2413 3	84 9	Y	76	75 1		12
10	3503 X	2620	-0-	-883	-0-	2532 3	88 9	Y	80	75 1		17
11	3300 X	2537	-0-	-763	-0-	2469 3	68 9	Y	62	68 1		11
12	2573 X	2557	-0-	-16	-0-	2450 3	107 9	Y	97	90 1		18
*01	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2506 3	160 9	Y	145	140 1		23

UNIVERSITY 42		WELL #: 2210		RRCID -> 258296		COMPL. DATE 05/26/2010			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7740			
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	329 3	17 9	Y	15			49
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	299 3	18 9	Y	16			65
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	306 3	18 9	Y	16			81
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	291 3	17 9	Y	15	3 8		93
12	341 N	309	-0-	-32	-0-	292 3	17 9	Y	15	3 1		105
*01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	302 3	17 9	Y	15	85 1		35

BAKER		WELL #: 103		RRCID -> 258299		COMPL. DATE 05/18/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7648 - 7777			
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	853 3	62 9	N	56			134
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	747 3	66 9	N	60	151 1	1 8	42
10	868 N	803	-0-	-65	-0-	763 3	40 9	N	36			78
11	900 N	682	-0-	-218	-0-	650 3	32 9	N	29			107
12	837 N	657	-0-	-180	-0-	626 3	31 9	N	28	103 1		32
*01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	777 3	51 9	N	46			78

UNIVERSITY 42		WELL #: 2209		RRCID -> 258301		COMPL. DATE 05/18/2010			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7686 - 8110			
08	651 N	483	-0-	-168	-0-	483 3		Y	-0-			13
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	480 3	45 9	Y	41			54
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	537 3	63 9	Y	57			111
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	521 3	23 9	Y	21			132
12	558 N	536	-0-	-22	-0-	474 3	62 9	Y	56	142 1		46
*01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	481 3	28 9	Y	25			71

UNIVERSITY 45		WELL #: 2902		RRCID -> 258304		COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7799 - 7930			
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-			-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32 3		Y	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-			-0-
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-			-0-

BAKER "A"		WELL #: 112		RRCID -> 258589		COMPL. DATE 06/05/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7612 - 7765			
08	2170 N	1782	-0-	-388	-0-	1728 3	54 9	N	49			99
09	1920 N	1588	-0-	-332	-0-	1545 3	43 9	N	39	114 1	1 8	23
10	1705 N	1596	-0-	-109	-0-	1550 3	46 9	N	42			65
11	1710 N	1522	-0-	-188	-0-	1476 3	46 9	N	42			107
12	1643 N	1561	-0-	-82	-0-	1513 3	48 9	N	44	114 1		37
01	1581 N	1572	-0-	-9	-0-	1528 3	44 9	N	40			77

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAKER "B"		WELL #: 103		RRCID -> 259151		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7754 - 7800				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE		
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1271 3	25 9 N	23				88
09	1230 N	1196	-0-	-34	-0-	1172 3	24 9 N	22	90	1		20
10	1302 N	1203	-0-	-99	-0-	1181 3	22 9 N	20				40
11	1260 N	1156	-0-	-104	-0-	1126 3	30 9 N	27				67
12	1240 N	1163	-0-	-77	-0-	1138 3	25 9 N	23	54	1	1 8	35
01	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	1149 3	25 9 N	23				58

BAKER		WELL #: 104		RRCID -> 259154		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7748				
08	1023 N	721	-0-	-302	-0-	721 3		N	-0-			13
09	900 N	552	-0-	-348	-0-	552 3		N	-0-			13
10	806 N	501	-0-	-305	-0-	501 3		N	-0-			13
11	690 N	473	-0-	-217	-0-	473 3		N	-0-			13
12	558 N	468	-0-	-90	-0-	468 3		N	-0-			13
01	496 N	451	-0-	-45	-0-	451 3		N	-0-			13

BAKER "C"		WELL #: 101		RRCID -> 259159		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7728 - 7806				
08	434 N	418	-0-	-16	-0-	418 3		N	-0-			38
09	390 N	359	-0-	-31	-0-	359 3		N	-0-			38
10	372 N	348	-0-	-24	-0-	348 3		N	-0-			38
11	390 N	279	-0-	-111	-0-	279 3		N	-0-			38
12	372 N	239	-0-	-133	-0-	239 3		N	-0-			38
01	341 N	219	-0-	-122	-0-	219 3		N	-0-			38

UNIVERSITY 42		WELL #: 2213		RRCID -> 259162		COMPL. DATE 07/05/2010		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7680 - 7756				
08	2077 N	1974	-0-	-103	-0-	1918 3	56 9 Y	51	53	1		11
09	1920 N	1831	-0-	-89	-0-	1747 3	84 9 Y	76	75	1		12
10	1798 N	1780	-0-	-18	-0-	1692 3	88 9 Y	80	75	1		17
11	1920 N	1688	-0-	-232	-0-	1620 3	68 9 Y	62	68	1		11
12	1891 N	1742	-0-	-149	-0-	1675 3	67 9 Y	61	61	1		11
*01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1721 3	96 9 Y	87	84	1		14

UNIVERSITY 42		WELL #: 1504		RRCID -> 260171		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7995 - 8006				
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	19 3	459 9 Y	417	497	1		64
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	4 3	432 9 Y	393	427	1		30
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	147 3	416 9 Y	378	258	1		150
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	859 3	268 9 Y	244	343	1		51
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	901 3	197 9 Y	179	168	1		62
01	558 N	412	-0-	-146	-0-	298 3	114 9 Y	104	74	1		92

UNIVERSITY 45		WELL #: 2108		RRCID -> 260287		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7854				
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 3		Y	-0-			46
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	919 3	281 9 Y	255	188	1		113
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	323 3	112 9 Y	102	92	1		123
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	272 3	63 9 Y	57				180
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	271 3	103 9 Y	94	218	1		56
*01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	277 3	96 9 Y	87				143

UNIVERSITY 45		WELL #: 2109		RRCID -> 260294		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7760 - 7905				
08	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2323 3	80 9 Y	73	67	1		15
09	2070 N	2067	-0-	-3	-0-	1973 3	94 9 Y	85	86	1		14
10	1953 N	1609	-0-	-344	-0-	1609 3		Y	-0-			-0-
11	2340 N	2075	-0-	-265	-0-	1980 3	95 9 Y	86	71	1		15
12	2139 N	1977	-0-	-162	-0-	1882 3	95 9 Y	86	85	1		16
*01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	1982 3	111 9 Y	101	101	1		16

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) APPROACH OPERATING LLC CINCO TERRY "B"		//CONT.// 42341 300 //CONT.// 028625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
		WELL #: 1302		RRCID -> 260303		COMPL. DATE 09/01/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7788 - 7900		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	155 X	48	-0-	-107	-0-	48	3	N	-0-		20
09	150 X	29	-0-	-121	-0-	29	3	N	-0-		20
10	62 X	30	-0-	-32	-0-	30	3	N	-0-		20
11	60 X	30	-0-	-30	-0-	30	3	N	-0-		20
12	62 X	36	-0-	-26	-0-	36	3	N	-0-		20
*01	92 X	92	-0-	-0-	-0-	67	3	25 9 N	23		43

UNIVERSITY 45		WELL #: 2107		RRCID -> 261177		COMPL. DATE 08/11/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7670 - 7832		
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1018	3	23 9 Y	21		64
09	990 N	926	-0-	-64	-0-	904	3	22 9 Y	20		84
10	1023 N	953	-0-	-70	-0-	936	3	17 9 Y	15	74 1	25
11	1020 N	913	-0-	-107	-0-	893	3	20 9 Y	18		43
12	961 N	851	-0-	-110	-0-	839	3	12 9 Y	11		54
01	961 N	957	-0-	-4	-0-	923	3	34 9 Y	31		85

BAKER "A"		WELL #: 107		RRCID -> 261317		COMPL. DATE 08/03/2010			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7656 - 7716		
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1466	3	31 9 N	28		70
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1336	3	45 9 N	41	91 1	20
10	1395 N	1352	-0-	-43	-0-	1328	3	24 9 N	22		42
11	1440 N	1314	-0-	-126	-0-	1280	3	34 9 N	31		73
12	1426 N	1178	-0-	-248	-0-	1163	3	15 9 N	14	57 1	30
*01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1325	3	41 9 N	37		67

WEST "A"		WELL #: 2207		RRCID -> 261619		COMPL. DATE 10/19/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7792		
08	279 N	131	-0-	-148	-0-	131	3		-0-		44
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	757	3	91 9 N	83	92 1	35
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	706	3	70 9 N	64	88 1 3 8	8
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	601	3	66 9 N	60		68
12	868 N	550	-0-	-318	-0-	515	3	35 9 N	32	47 1	53
01	775 N	625	-0-	-150	-0-	579	3	46 9 N	42		95

WEST		WELL #: 2312		RRCID -> 261778		COMPL. DATE 09/21/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7692 - 7782		
08	1302 N	1220	-0-	-82	-0-	1181	3	39 9 N	35		90
09	1200 N	1164	-0-	-36	-0-	1123	3	41 9 N	37	89 1	38
10	1240 N	1123	-0-	-117	-0-	1080	3	43 9 N	39	55 1	22
11	1170 N	1069	-0-	-101	-0-	1030	3	39 9 N	35		57
12	1209 N	1055	-0-	-154	-0-	1019	3	36 9 N	33		90
*01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1111	3	39 9 N	35	77 1	48

WEST		WELL #: 2313		RRCID -> 261779		COMPL. DATE 09/29/2010			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7634 - 7774		
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	353	3	25 9 N	23		55
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	318	3	7 9 N	6	1 8	60
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	308	3	25 9 N	23	71 1	12
11	360 N	303	-0-	-57	-0-	291	3	12 9 N	11		23
12	341 N	308	-0-	-33	-0-	286	3	22 9 N	20		43
01	341 N	316	-0-	-25	-0-	294	3	22 9 N	20	1 8	62

BAKER "B"		WELL #: 104		RRCID -> 261780		COMPL. DATE 09/28/2010			TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7656 - 7724		
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	603	3	36 9 N	33		65
09	660 N	515	-0-	-145	-0-	483	3	32 9 N	29		94
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	501	3	31 9 N	28	76 1 1 8	45
11	630 N	504	-0-	-126	-0-	461	3	43 9 N	39		84
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	475	3	42 9 N	38	74 1 1 8	47
01	527 N	492	-0-	-35	-0-	453	3	39 9 N	35		82

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAKER		WELL #: 2304		RRCID -> 262062		COMPL. DATE 11/15/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7712 - 7782		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	868 N	723	-0-	-145	-0-	723	3	N	-0-		79
09	810 N	621	-0-	-189	-0-	621	3	N	-0-		79
10	775 N	605	-0-	-170	-0-	605	3	N	-0-		79
11	690 N	574	-0-	-116	-0-	574	3	N	-0-		79
12	651 N	601	-0-	-50	-0-	601	3	N	-0-		79
*01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-		79

BAKER "B"		WELL #: 105		RRCID -> 262063		COMPL. DATE 11/14/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7764		
08	651 N	581	-0-	-70	-0-	581	3	N	-0-		38
09	570 N	486	-0-	-84	-0-	486	3	N	-0-		38
10	589 N	483	-0-	-106	-0-	483	3	N	-0-		38
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	498	3	N	85	98 1	25
12	496 N	487	-0-	-9	-0-	457	3	N	27		52
*01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	477	3	N	35		87

BAKER "B"		WELL #: 106		RRCID -> 262064		COMPL. DATE 11/02/2010			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7600 - 7764		
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	750	3	N	32		82
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	673	3	N	20	82 1	20
10	837 N	740	-0-	-97	-0-	710	3	N	27		47
11	750 N	716	-0-	-34	-0-	682	3	N	31		78
12	713 N	700	-0-	-13	-0-	674	3	N	24	54 1	47
01	744 N	728	-0-	-16	-0-	700	3	N	25	1 8	72

UNIVERSITY "45 E"		WELL #: 2002		RRCID -> 262396		COMPL. DATE 02/01/2011			TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7798 - 7930		
08	1705 N	1655	-0-	-50	-0-	1601	3	Y	49	45 1	10
09	1620 N	1505	-0-	-115	-0-	1443	3	Y	56	57 1	9
10	1581 N	1504	-0-	-77	-0-	1440	3	Y	58	55 1	12
11	1590 N	1397	-0-	-193	-0-	1346	3	Y	46	50 1	8
12	1550 N	1404	-0-	-146	-0-	1357	3	Y	43	43 1	8
01	1426 N	1340	-0-	-86	-0-	1284	3	Y	51	51 1	8

UNIVERSITY 45		WELL #: 2110		RRCID -> 262410		COMPL. DATE 01/06/2011			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7790 - 7800		
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1511	3	Y	10	9 1	2
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1386	3	Y	12	12 1	2
10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1400	3	Y	11	11 1	2
11	1470 N	1339	-0-	-131	-0-	1328	3	Y	10	10 1	2
12	1457 N	1330	-0-	-127	-0-	1320	3	Y	9	9 1	2
01	1426 N	1343	-0-	-83	-0-	1332	3	Y	10	10 1	2

WEST "A"		WELL #: 2103		RRCID -> 262475		COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7560 - 7733		
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1671	3	N	75	147 1	37
09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1493	3	N	74	89 1	22
10	1705 N	1567	-0-	-138	-0-	1506	3	N	55		77
11	1710 N	1557	-0-	-153	-0-	1472	3	N	77	113 1	40
12	1612 N	1547	-0-	-65	-0-	1473	3	N	67		107
01	1581 N	1575	-0-	-6	-0-	1494	3	N	74	142 1	38

BAKER "A"		WELL #: 121		RRCID -> 262482		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7638 - 7720		
08	1085 N	504	-0-	-581	-0-	478	3	N	24		87
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	435	3	N	26	83 1	30
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	437	3	N	17		47
11	480 N	439	-0-	-41	-0-	411	3	N	25		72
12	465 N	340	-0-	-125	-0-	333	3	N	6		78
*01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	425	3	N	42		120

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) APPROACH OPERATING LLC WEST		//CONT.// 42341 300 //CONT.// 028625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
WEST		WELL #: 2311		RRCID -> 262986		COMPL. DATE 10/05/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7784							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	684	3	14	9	N	13					48
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	699	3	10	9	N	9					57
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	696	3	43	9	N	39	71	1			25
11	690 N	664	-0-	-26	-0-	647	3	17	9	N	15					40
12	744 N	683	-0-	-61	-0-	663	3	20	9	N	18					58
*01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	866	3	41	9	N	37					95

WEST		WELL #: 2309		RRCID -> 262989		COMPL. DATE 09/07/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7762							
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1129	3	42	9	N	38					144
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1070	3	54	9	N	49	109	1			84
10	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	1082	3	68	9	N	62	67	1			79
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1098	3	63	9	N	57					136
12	1147 N	1029	-0-	-118	-0-	992	3	37	9	N	34	85	1	1	8	84
*01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1123	3	64	9	N	58	85	1			57

UNIVERSITY '42 C'		WELL #: 1205		RRCID -> 263325		COMPL. DATE 07/05/2011			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7688 - 7869							
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					67
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					67
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					67
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					67
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-					67
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					67

CINCO TERRY "B"		WELL #: 1308		RRCID -> 263328		COMPL. DATE 09/18/2011			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5683 - 6346							
08	434 X	133	-0-	-301	-0-	133	3			N	-0-					24
09	180 X	17	-0-	-163	-0-	17	3			N	-0-					24
10	124 X	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-					24
11	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					24
12	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					24
*01	277 X	277	-0-	-0-	-0-	271	3	6	9	N	5					29

UNIVERSITY 54-15		WELL #: 2		RRCID -> 263610		COMPL. DATE 10/23/2011			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 4696 - 7222							
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3			Y	-0-					32
09	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	3			Y	-0-					32
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					32
11	210 N	164	-0-	-46	-0-	164	3			Y	-0-					32
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					32
*01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					32

UNIVERSITY "54-2"		WELL #: 2		RRCID -> 264169		COMPL. DATE 01/19/2012			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4825 - 6551							
08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					30
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	T. A.	1	-0-	1	-0-	1	3			Y	-0-					30
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					30
12	T. A.	1	-0-	1	-0-	1	3			Y	-0-					30
01	T. A.	2	-0-	2	-0-	2	3			Y	-0-					30

CINCO TERRY "B"		WELL #: 1303		RRCID -> 264592		COMPL. DATE 02/16/2011			TOTAL DEPTH 8775 PERF. 4144 - 6376							
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					63
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					63
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					63
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					63
12	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					63
01	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					63

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.//		028625									
CINCOTERRY 'L'		WELL #:		1801	RRCID ->	264594	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5226 -	6336
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		0 W	255	-0-	255	1151	255 3	N	-0-			15	
09		0 W	151	-0-	151	1302	151 3	N	-0-			15	
10		0 W	37	-0-	37	1339	37 3	N	-0-			15	
11		0 W	44	-0-	44	1383	44 3	N	-0-			15	
12		0 W	28	-0-	28	1411	28 3	N	-0-			15	
01		0 W	22	-0-	22	1433	22 3	N	-0-			15	

BAKER "B"		WELL #:		206H	RRCID ->	278570	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	6064	PERF.	6361 -	12997
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
*10		10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	9856 3	694 9	N	631	435 1	1 8	195
*11		9608 X	9608	-0-	-0-	-0-	8995 3	613 9	N	557	597 1		155
*12		10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	10109 3	653 9	N	594	624 1		125
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				125

BREITBURN OPERATING L.P.		WELL #:		090732	RRCID ->	277352	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7048 -	7810
UNIVERISTY 19				1									
08		0 W	611	-0-	611	9397	611 2	N	-0-			-0-	
09		9983 X	586	-0-	-9397	-0-	586 2	N	-0-			-0-	
10		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	N	-0-			-0-	
11		600 N	583	-0-	-17	-0-	583 2	N	-0-			-0-	
12		620 N	568	-0-	-52	-0-	568 2	N	-0-			-0-	
01		589 N	572	-0-	-17	-0-	572 2	N	-0-			-0-	

BVX OPERATING, INC.		WELL #:		117237	RRCID ->	275830	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	6967 -	7652
FOSTER 9				1									
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2267 2	31 9	N	28			28
10		8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	8184 2	98 9	N	89			117
11		5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5853 2		N	-0-			117
12		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4689 2	23 9	N	21			138
01		7130 X	4180	-0-	-2950	-0-	4151 2	29 9	N	26			164

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		WELL #:		252131	RRCID ->	271264	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	N/A	
FOSTER				6901									
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		280875	RRCID ->	275814	COMPL. DATE	10/04/2014	TOTAL DEPTH	5845	PERF.	5967 -	9884
PERNER				2701H									
08		1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	50 1	1327 2	N	-0-			2
09		2040 X	1790	-0-	-250	-0-	33 1	1757 2	N	-0-			2
10		2108 X	1501	-0-	-607	-0-	44 1	1457 2	N	-0-			2
11		2040 X	1398	-0-	-642	-0-	88 1	1310 2	N	-0-			2
12		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			2
01		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			2

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875												
PERNER WELL #: 27AH RRCID -> 277281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 4759 - 8350												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	174 1	4050 2	N	3	3 8		133
						3 9						
09	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	110 1	1691 2	N	3	3 8		133
						3 9						
10	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	119 1	2612 2	N	-0-	57 1		76
11	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	75 1	2595 2	N	-0-			76
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
01	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			N	NO RPT			76

MAVERICK OPERATING, LLC 534209												
WEST ETAL WELL #: 1 RRCID -> 170366 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7580 - 7748												
08	527 N	507	-0-	-20	-0-	507 3		N	-0-			46
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	518 3	1 9	N	1			47
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	527 3	1 9	N	1			48
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-			48
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		N	-0-			48
*01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	790 3	2 9	N	2			50

PRIME OPERATING COMPANY 677770												
HOLT WELL #: 3014 RRCID -> 158891 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A												
08	248 N	111	-0-	-137	-0-	111 3		N	-0-			64
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			64
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			64
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			64
12	310 N	250	-0-	-60	-0-	250 3		N	-0-			64
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	246 3		N	-0-			64

TRAP, O. B. WELL #: 3 RRCID -> 174898 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7610 - 7638												
08	186 N	120	-0-	-66	-0-	116 3	4 9	N	4			138
09	150 N	45	-0-	-105	-0-	45 3		N	-0-			138
10	186 N	102	-0-	-84	-0-	102 3		N	-0-			138
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95 3		N	-0-			138
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			138
*01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	118 3	3 9	N	3	94 1		47

WYNCO ENERGY, INC. 945522												
CHI WEST WELL #: 1 RRCID -> 147902 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7626 - 7698												
08	279 N	220	-0-	-59	-0-	219 2	1 9	Y	1			124
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	209 2		Y	-0-			124
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	221 2	2 9	Y	2			126
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 2		Y	-0-			126
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	209 2	2 9	Y	2	1 8		127
*01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-			127

CHI WEST WELL #: 2 RRCID -> 149964 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7600 - 7696												
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		Y	-0-			40
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2		Y	-0-			40
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		Y	-0-			40
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		Y	-0-			40
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		Y	-0-			40
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		Y	-0-			40

OIL AND GAS DIVISION

HONDO (CANYON SAND)		42414 150		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: IRION									
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748															
ROCKER "B" RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 183521		COMPL. DATE 05/22/2010		TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7667 - 7994									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		837 N	549	-0-	-288	-0-	549 2			N	-0-					27	
09		720 N	561	-0-	-159	-0-	561 2			N	-0-					27	
10		651 N	359	-0-	-292	-0-	359 2			N	-0-					27	
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-	27	7			-0-	
12		589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-					-0-	
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-					-0-	

SUNDOWN ENERGY LP		829482															
CROSSROADS "3046"		WELL #: 1		RRCID -> 140107		COMPL. DATE 03/07/1991		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8162 - 8288							
08		403 N	342	-0-	-61	-0-	340 2	2	9	N	2					155	
09		360 N	343	-0-	-17	-0-	341 2	2	9	N	2					157	
10		384 N	384	-0-	-0-	-0-	382 2	2	9	N	2					159	
11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	342 2	2	9	N	2					161	
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	247 2	1	9	N	1					162	
*01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2			N	-0-					162	

TSRH-A		WELL #: 1		RRCID -> 185936		COMPL. DATE 01/15/1992		TOTAL DEPTH 10293		PERF. 8413 - 8523							
08		707 N	707	-0-	-0-	-0-	700 2	7	9	N	6					70	
09		865 N	865	-0-	-0-	-0-	862 2	3	9	N	3					73	
10		917 N	917	-0-	-0-	-0-	913 2	4	9	N	4					77	
11		858 N	858	-0-	-0-	-0-	851 2	7	9	N	6					83	
12		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2			N	-0-					83	
*01		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2			N	-0-					83	

RAINBOW "19A"		WELL #: 1		RRCID -> 210776		COMPL. DATE 02/10/1991		TOTAL DEPTH 9581		PERF. 8202 - 8436							
08		682 N	318	-0-	-364	-0-	309 2	9	9	N	8					65	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65	
10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	261 2	6	9	N	5					70	
11		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1141 2	15	9	N	14					84	
12		756 N	756	-0-	-0-	-0-	742 2	14	9	N	13					97	
*01		726 N	726	-0-	-0-	-0-	697 2	29	9	N	26					123	

SCOTTISH RITE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 210937		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7753 - 8128							
08		930 N	251	-0-	-679	-0-	237 2	14	9	N	13					431	
09		431 N	431	-0-	-0-	-0-	418 2	13	9	N	12					443	
10		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	992 2	14	9	N	13					456	
*11		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1060 2	12	9	N	11					467	
*12		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1035 2	14	9	N	13					480	
*01		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1185 2	70	9	N	64	186	1			358	

HOOPER THOMPSON, J. CLEO UNIVERSITY 29-1		42506 001 855610		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
WELL #:		1		RRCID -> 118846		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 1677 - 1689		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	92	1	563	2	N	6	65
09	540 N	468	-0-	-72	-0-	7	9	393	2	N	10	75
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	64	1	578	2	N	14	89
11	630 N	530	-0-	-100	-0-	11	9	429	2	N	28	117
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	94	1	456	2	N	21	138
01	682 N	604	-0-	-78	-0-	15	9	499	2	N	22	160
						70	1					
						31	9					
						74	1					
						23	9					
						81	1					
						24	9					

UNIVERSITY 29-12		42954 075 041867		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
WELL #:		1		RRCID -> 156158		COMPL. DATE 10/07/1985		TOTAL DEPTH 2729		PERF. 1456 - 1683		
08	651 N	639	-0-	-12	-0-	89	1	548	2	N	2	22
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	2	9	591	2	N	3	25
10	651 N	605	-0-	-46	-0-	96	1	517	2	N	4	29
11	630 N	527	-0-	-103	-0-	3	9	445	2	N	9	38
12	651 N	559	-0-	-92	-0-	84	1	474	2	N	7	45
*01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	72	1	565	2	N	7	52
						10	9					
						77	1					
						8	9					
						92	1					
						8	9					

HOWARD DRAW (CLEARFORK) BTA OIL PRODUCERS, LLC 7403 JV-D HOWARD "A"		42954 075 041867		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
WELL #:		2		RRCID -> 185927		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 2738 - 2754		
08	3769	3769	-0-	-0-	-0-	3768	2	1	9	Y	1	16
09	3194	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			Y	-0-	16
10	3783	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			Y	-0-	16
11	3541	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			Y	-0-	16
12	3168	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-	16
01	3193	2503	-0-	-690	-0-	2503	2			Y	-0-	16

WTG EXPLORATION UNIVERSITY"30-35"		945220		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
WELL #:		3-U		RRCID -> 208091		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 2532 - 6324		
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-	6
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	6
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	6
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-	6
12	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-	6
01	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-	6

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES) VANCO OIL & GAS CORP. TODD "A"		42954 480 881484		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT				
WELL #:		1		RRCID -> 074340		COMPL. DATE 12/09/1977		TOTAL DEPTH 1275		PERF. N/A		
08	154 N	154	-0-	-0-	B	154	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	146 N	146	-0-	-0-	B	146	2			N	-0-	-0-
10	155 N	41	-0-	-114	B	41	2			N	-0-	-0-
11	150 N	96	-0-	-54	B	96	2			N	-0-	-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	B	207	2			N	-0-	-0-
*01	198 N	198	-0-	-0-	B	198	2			N	-0-	-0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED											CNTY: CROCKETT							
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484																		

TODD "C" WELL #: 1 A RRCID -> 075498											COMPL. DATE	03/04/1978	TOTAL DEPTH	1326	PERF.	1347 - 1358		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						

08		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 2	N	-0-			-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 2	N	-0-			-0-						
10		713 N	196	-0-	-517 B	-0-	196 2	N	-0-			-0-						
11		720 N	454	-0-	-266 B	-0-	454 2	N	-0-			-0-						
12		985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985 2	N	-0-			-0-						
*01		941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941 2	N	-0-			-0-						

TODD CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 095697											COMPL. DATE	10/07/1981	TOTAL DEPTH	1437	PERF.	1389 - 1437		

08		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 2	N	-0-			-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2	N	-0-			-0-						
10		403 N	106	-0-	-297 B	-0-	106 2	N	-0-			-0-						
11		390 N	247	-0-	-143 B	-0-	247 2	N	-0-			-0-						
12		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2	N	-0-			-0-						
*01		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2	N	-0-			-0-						

WTG EXPLORATION 945220											TODD RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 042446		COMPL. DATE	05/24/1967	TOTAL DEPTH	1241	PERF.	N/A

08		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2	N	-0-			-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-			-0-						
10		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2	N	-0-			-0-						
11		210 N	66	-0-	-144 B	-0-	66 2	N	-0-			-0-						
12		124 N	56	-0-	-68 B	-0-	56 2	N	-0-			-0-						
01		93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71 2	N	-0-			-0-						

JONES, C. S., UNIVERSITY LANDS WELL #: 1 RRCID -> 054060											COMPL. DATE	03/28/1972	TOTAL DEPTH	2304	PERF.	N/A		

08		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-						
10		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-						
11		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-			-0-						
12		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-			-0-						
01		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-						

TODD WELL #: 1 RRCID -> 055037											COMPL. DATE	04/11/1973	TOTAL DEPTH	1309	PERF.	N/A		

08		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-						
10		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-						
11		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-			-0-						
12		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-			-0-						
01		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-						

TODD -A- WELL #: 1 RRCID -> 055913											COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	1107	PERF.	N/A		

08		279 N	226	-0-	-53 B	-0-	226 2	N	-0-			-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2	N	-0-			-0-						
10		279 N	232	-0-	-47 B	-0-	232 2	N	-0-			-0-						
11		210 N	110	-0-	-100 B	-0-	110 2	N	-0-			-0-						
12		279 N	1	-0-	-278 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-						
01		217 N	176	-0-	-41 B	-0-	176 2	N	-0-			-0-						

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT												
WTG EXPLORATION //CONT.// 9452220												
UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 057574 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 1144 PERF. 1136 - 1144												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		2 N		2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING		DATE	STATUS ->	-0-						
09		3 N		3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
10		2 N		1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
11		2 N		-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-		-0-
12		3 N		-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-		-0-
01		1 N		-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-

TODD WELL #: 2 RRCID -> 057598 COMPL. DATE 02/04/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A												

08		2 N		2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING		DATE	STATUS ->	-0-						
09		18 N		18	-0-	-0- B	-0-	18 2	N	-0-		-0-
10		64 N		64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-		-0-
11		33 N		33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-		-0-
12		31 N		30	-0-	-1 B	-0-	30 2	N	-0-		-0-
01		62 N		13	-0-	-49 B	-0-	13 2	N	-0-		-0-

TODD WELL #: 1047 RRCID -> 060084 COMPL. DATE 11/18/1974 TOTAL DEPTH 1477 PERF. N/A												

08		2 N		2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING		DATE	STATUS ->	-0-						
09		3 N		3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
10		2 N		1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
11		2 N		-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-		-0-
12		3 N		-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-		-0-
01		1 N		-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-

TODD WELL #: 3048 RRCID -> 060895 COMPL. DATE 02/17/1975 TOTAL DEPTH 1100 PERF. N/A												

08		17 N		17	-0-	-0- B	-0-	17 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING		DATE	STATUS ->	-0-						
09		16 N		16	-0-	-0- B	-0-	16 2	N	-0-		-0-
10		133 N		133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-		-0-
11		64 N		64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-		-0-
12		68 N		68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-		-0-
01		93 N		62	-0-	-31 B	-0-	62 2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 061520 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 1580 PERF. N/A												

08		2 N		2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING		DATE	STATUS ->	-0-						
09		60 N		3	-0-	-57 B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
10		150 N		150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-		-0-
11		188 N		188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-		-0-
12		88 N		88	-0-	-0- B	-0-	88 2	N	-0-		-0-
01		155 N		31	-0-	-124 B	-0-	31 2	N	-0-		-0-

TODD WELL #: 1040 RRCID -> 062785 COMPL. DATE 07/14/1975 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A												

08		2 N		2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING		DATE	STATUS ->	-0-						
09		3 N		3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
10		2 N		1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
11		2 N		-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-		-0-
12		3 N		-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-		-0-
01		1 N		-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT												
WTG EXPLORATION //CONT.// 9452220												
TODD WELL #: 2040 RRCID -> 065296 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 1090 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2	N	-0-			-0-
10		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-			-0-
11		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2	N	-0-			-0-
12		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	N	-0-			-0-
01		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 2	N	-0-			-0-
TODD WELL #: 2039 RRCID -> 066245 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 1127 PERF. N/A												
08		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2	N	-0-			-0-
10		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2	N	-0-			-0-
11		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2	N	-0-			-0-
12		93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73 2	N	-0-			-0-
01		93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61 2	N	-0-			-0-
UNIVERSITY "35" WELL #: 1 RRCID -> 068086 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A												
08		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
10		24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 2	N	-0-			-0-
11		15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-		N	-0-			-0-
12		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
UNIVERSITY 25 WELL #: 1 RRCID -> 068975 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 1053 PERF. N/A												
08		11 N	9	-0-	-2 B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2	N	-0-			-0-
10		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
11		9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
12		31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
01		15 N	13	-0-	-2 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 069529 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1390 PERF. N/A												
08		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
10		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2	N	-0-			-0-
11		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2	N	-0-			-0-
12		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-			-0-
01		279 N	76	-0-	-203 B	-0-	76 2	N	-0-			-0-
TODD "53A" WELL #: 1 RRCID -> 086367 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1369 - 1376												
08		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2	N	-0-			-0-
10		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 2	N	-0-			-0-
11		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 2	N	-0-			-0-
12		682 N	628	-0-	-54 B	-0-	628 2	N	-0-			-0-
01		682 N	575	-0-	-107 B	-0-	575 2	N	-0-			-0-

HOWARD DRAW (SHALLOW)		42954 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT					
WTG EXPLORATION		945220		WELL #: 3036		RRCID -> 104357		COMPL. DATE 12/27/1982		TOTAL DEPTH 1400		PERF. 1321 - 1362	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
08	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2	N	-0-		-0-		
10	7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1	2	N	-0-		-0-		
11	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2	N	-0-		-0-		
12	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2	N	-0-		-0-		
*01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		-0-		

UNIVERSITY A		WELL #: 3F		RRCID -> 104414		COMPL. DATE 12/27/1982		TOTAL DEPTH 1312		PERF. 1267 - 1282			
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-		-0-		
10	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2	N	-0-		-0-		
11	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-		-0-		
12	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-		-0-		
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-		

UNIVERSITY-MACARTHUR		WELL #: 3		RRCID -> 106144		COMPL. DATE 11/07/1982		TOTAL DEPTH 1392		PERF. 1233 - 1258			
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-		-0-		
10	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2	N	-0-		-0-		
11	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2	N	-0-		-0-		
12	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2	N	-0-		-0-		
01	93 N	5	-0-	-88 B	-0-	5	2	N	-0-		-0-		

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN)		42957 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT					
WTG EXPLORATION		945220		WELL #: 1		RRCID -> 080862		COMPL. DATE 01/24/1979		TOTAL DEPTH 1100		PERF. 1073 - 1091	
TODD "70"													
08	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2	N	-0-		-0-		
10	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2	N	-0-		-0-		
11	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2	N	-0-		-0-		
12	496 N	471	-0-	-25 B	-0-	471	2	N	-0-		-0-		
01	527 N	463	-0-	-64 B	-0-	463	2	N	-0-		-0-		

TODD 36		WELL #: 1		RRCID -> 081911		COMPL. DATE 03/23/1979		TOTAL DEPTH 1586		PERF. 992 - 1128			
08	186 N	49	-0-	-137 B	-0-	49	2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	180 N	134	-0-	-46 B	-0-	134	2	N	-0-		-0-		
10	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2	N	-0-		-0-		
11	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48	2	N	-0-		-0-		
12	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2	N	-0-		-0-		
01	186 N	19	-0-	-167 B	-0-	19	2	N	-0-		-0-		

TODD ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 082527		COMPL. DATE 04/07/1979		TOTAL DEPTH 800		PERF. 720 - 800			
08	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2	N	-0-		-0-		
10	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2	N	-0-		-0-		
11	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2	N	-0-		-0-		
12	124 N	62	-0-	-62 B	-0-	62	2	N	-0-		-0-		
01	93 N	27	-0-	-66 B	-0-	27	2	N	-0-		-0-		

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN)			//CONT.//		42957 400	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION			//CONT.//		9452220							
TODD RANCH B			WELL #:		3	RRCID -> 086334			COMPL. DATE 01/16/1980			TOTAL DEPTH 1060 PERF. 900 - 1060
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2	N	-0-		-0-
10		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2	N	-0-		-0-
11		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2	N	-0-		-0-
12		124 N	81	-0-	-43 B	-0-	81	2	N	-0-		-0-
01		217 N	40	-0-	-177 B	-0-	40	2	N	-0-		-0-

TODD "39"			WELL #:		4	RRCID -> 087993			COMPL. DATE 04/05/1980			TOTAL DEPTH 1131 PERF. N/A
08		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		11 N	3	-0-	-8 B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
10		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
11		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-		-0-
12		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-		-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-

TODD "40"			WELL #:		4	RRCID -> 089004			COMPL. DATE 07/15/1980			TOTAL DEPTH 775 PERF. 725 - 775
08		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2	N	-0-		-0-
10		93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-		-0-
12		155 N	51	-0-	-104 B	-0-	51	2	N	-0-		-0-
*01		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY			WELL #:		1036A	RRCID -> 089340			COMPL. DATE 06/02/1980			TOTAL DEPTH 950 PERF. 818 - 828
08		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
10		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
11		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-		-0-
12		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-		-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-

TODD "39"			WELL #:		6	RRCID -> 092323			COMPL. DATE 03/03/1981			TOTAL DEPTH 773 PERF. N/A
08		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
10		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
11		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-		-0-
12		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-		-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-

TODD "39"			WELL #:		7	RRCID -> 092430			COMPL. DATE 03/19/1981			TOTAL DEPTH 750 PERF. N/A
08		93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2	N	-0-		-0-
10		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2	N	-0-		-0-
11		90 N	47	-0-	-43 B	-0-	47	2	N	-0-		-0-
12		124 N	47	-0-	-77 B	-0-	47	2	N	-0-		-0-
01		93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	2	N	-0-		-0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN)		//CONT.// 42957 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220									
TODD "33"		WELL #: 1		RRCID -> 094591		COMPL. DATE 08/01/1981		TOTAL DEPTH 889		PERF. 795 - 889	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-	-0-	
10	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
11	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-	-0-	

TODD "33"		WELL #: 2		RRCID -> 096628		COMPL. DATE 12/02/1981		TOTAL DEPTH 791		PERF. N/A	
08	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395 2	N	-0-	-0-	
10	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271 2	N	-0-	-0-	
11	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235 2	N	-0-	-0-	
12	403 N	229	-0-	-174	B	-0-	229 2	N	-0-	-0-	
01	279 N	90	-0-	-189	B	-0-	90 2	N	-0-	-0-	

TODD "40"		WELL #: 5		RRCID -> 100501		COMPL. DATE 06/18/1982		TOTAL DEPTH 820		PERF. N/A	
08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-	-0-	
10	5 N	1	-0-	-4	B	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
11	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-	-0-	

UNIVERSITY		WELL #: 5		RRCID -> 100502		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH 974		PERF. N/A	
08	279 N	146	-0-	-133	B	-0-	146 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	240 N	208	-0-	-32	B	-0-	208 2	N	-0-	-0-	
10	124 N	2	-0-	-122	B	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
11	150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	217 N	116	-0-	-101	B	-0-	116 2	N	-0-	-0-	
*01	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57 2	N	-0-	-0-	

UNIVERSITY-MACARTHUR		WELL #: 2		RRCID -> 100505		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 980		PERF. 935 - 980	
08	124 N	90	-0-	-34	B	-0-	90 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279 2	N	-0-	-0-	
10	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175 2	N	-0-	-0-	
11	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116 2	N	-0-	-0-	
12	279 N	129	-0-	-150	B	-0-	129 2	N	-0-	-0-	
01	186 N	1	-0-	-185	B	-0-	1 2	N	-0-	-0-	

TODD "20"		WELL #: 1		RRCID -> 144691		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 775		PERF. 705 - 775	
08	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360 2	N	-0-	-0-	
10	248 N	169	-0-	-79	B	-0-	169 2	N	-0-	-0-	
11	210 N	70	-0-	-140	B	-0-	70 2	N	-0-	-0-	
12	372 N	128	-0-	-244	B	-0-	128 2	N	-0-	-0-	
01	155 N	67	-0-	-88	B	-0-	67 2	N	-0-	-0-	

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT												
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220												
UNIVERSITY "A" WELL #: 2F RRCID -> 155367 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 1657 PERF. 820 - 830												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		589 N	299	-0-	-290 B	-0-	299 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 2		N	-0-		-0-
10		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183 2		N	-0-		-0-
11		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2		N	-0-		-0-
12		682 N	429	-0-	-253 B	-0-	429 2		N	-0-		-0-
01		1178 N	185	-0-	-993 B	-0-	185 2		N	-0-		-0-

HOWARDS CREEK (CANYON) 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
APACHE CORPORATION 027200												
HENDERSON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 144781 COMPL. DATE 05/06/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6808 - 6907												
08		551 N	551	-0-	-0-	-0-	550 3	1 9	N	1		155
09		720 N	488	-0-	-232	-0-	488 3		N	-0-		155
10		620 N	329	-0-	-291	-0-	329 3		N	-0-		155
11		540 N	429	-0-	-111	-0-	429 3		N	-0-		155
12		496 N	343	-0-	-153	-0-	343 3		N	-0-		155
01		341 N	306	-0-	-35	-0-	306 3		N	-0-		155

HENDERSON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 144782 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6862 - 6996												
08		1271 N	1063	-0-	-208	-0-	1059 3	4 9	N	4		110
09		1260 N	1057	-0-	-203	-0-	1038 3	19 9	N	17		127
10		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1141 3	3 9	N	3		130
11		1020 N	1014	-0-	-6	-0-	1014 3		N	-0-		130
12		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1148 3	4 9	N	4		134
*01		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3		N	-0-		134

HENDERSON TRUST D WELL #: 1 U RRCID -> 145348 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6826 - 8905												
08		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-		50
09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-		50
10		310 N	231	-0-	-79	-0-	231 3		N	-0-		50
11		300 N	192	-0-	-108	-0-	192 3		N	-0-		50
12		310 N	219	-0-	-91	-0-	219 3		N	-0-		50
*01		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-		50

HENDERSON TRUST E WELL #: 1 RRCID -> 191540 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 6556 - 7275												
08		720 N	720	-0-	-0-	-0-	717 3	3 9	N	3		95
09		900 N	676	-0-	-224	-0-	648 3	28 9	N	25		120
10		784 N	784	-0-	-0-	-0-	772 3	12 9	N	11		131
11		702 N	702	-0-	-0-	-0-	693 3	9 9	N	8		139
12		751 N	751	-0-	-0-	-0-	745 3	6 9	N	5		144
*01		834 N	834	-0-	-0-	-0-	832 3	2 9	N	2		146

HUTCHINGS, SEALY WELL #: 1 RRCID -> 218198 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6917 - 9003												
08		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 3		N	-0-		177
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-		177
10		155 N	118	-0-	-37	-0-	118 3		N	-0-		177
11		1920 N	82	-0-	-1838	-0-	82 3		N	-0-		177
12		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3		N	-0-		177
*01		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 3		N	-0-		177

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 HENDERSON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218624 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6981 - 7044

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3	N	-0-		148
09		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3	N	-0-		148
10		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3	N	-0-		148
11		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3	N	-0-		148
12		3379 X	3343	-0-	-36	-0-	3343	3	N	-0-		148
*01		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3	N	-0-		148

HENDERSON TRUST WELL #: 1U RRCID -> 223112 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 6930 - 8938

08		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3758	3	2 9	N	2	65
09		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3257	3	18 9	N	16	81
10		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3748	3	6 9	N	5	86
11		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3393	3	4 9	N	4	90
12		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3523	3	4 9	N	4	94
*01		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3890	3	1 9	N	1	95

HENDERSON TRUST O WELL #: 1 RRCID -> 223185 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6934 - 8839

08		310 N	232	-0-	-78	-0-	232	3		N	-0-	79
09		360 N	69	-0-	-291	-0-	69	3		N	-0-	79
10		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-	79
11		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3		N	-0-	79
12		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3		N	-0-	79
01		1023 N	840	-0-	-183	-0-	840	3		N	-0-	79

HENDERSON TRUST WELL #: 2401 RRCID -> 224157 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6456 - 6990

08		710 N	710	-0-	-0-	-0-	706	3	4 9	N	4	128
09		720 N	632	-0-	-88	-0-	625	3	7 9	N	6	134
10		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		N	-0-	134
11		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3		N	-0-	134
12		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1647	3	6 9	N	5	139
*01		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1962	3	1 9	N	1	140

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
 UNIVERSITY LAND 29-30 WELL #: 1 RRCID -> 079649 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6673

08		618 N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	579 2	Y	9	18
							10	9				
09		583 N	583	-0-	-0-	-0-	25	1	549 2	Y	8	26
							9	9				
10		527 N	480	-0-	-47	-0-	20	1	447 2	Y	12	38
							13	9				
11		600 N	493	-0-	-107	-0-	32	1	451 2	Y	9	7
							10	9				
*12		664 N	664	-0-	-0-	-0-	34	1	626 2	Y	4	11
							4	9				
*01		769 N	769	-0-	-0-	-0-	36	1	729 2	Y	4	15
							4	9				

UNIVERSITY 29-30A WELL #: 7 RRCID -> 079650 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6370 - 6414

08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	335 2	Y	-0-	-0-
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	14	1	342 2	Y	-0-	-0-
10		440 N	440	-0-	-0-	-0-	11	1	429 2	Y	-0-	-0-
11		407 N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388 2	Y	-0-	-0-
*12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356 2	Y	-0-	-0-
01		434 N	318	-0-	-116	-0-	19	1	299 2	Y	-0-	-0-

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320											
UNIVERSITY LAND 30-30		WELL #: 2		RRCID -> 079651		COMPL. DATE 11/14/1978			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6467 - 6540				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	868 N	800	-0-	-68	-0-	31	1	767	2	Y	2		8
09	960 N	915	-0-	-45	-0-	2	9	879	2	Y	1		9
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	35	1	1134	2	Y	3	9 1	3
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1	9	1213	2	Y	3		6
*12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	59	1	1050	2	Y	4		10
01	930 N	812	-0-	-118	-0-	3	9	761	2	Y	3	8 1	5

UNIVERSITY 31-30		WELL #: 4		RRCID -> 079652		COMPL. DATE 11/16/1978			TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6368 - 6447				
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	26	1	643	2	Y	2		9
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	2	9	778	2	Y	2		11
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	31	1	706	2	Y	3	10 1	4
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	19	1	663	2	Y	3		7
*12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	3	9	707	2	Y	4		11
*01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	39	1	683	2	Y	5	10 1	6

UNIVERSITY LAND 20-30		WELL #: 6		RRCID -> 080022		COMPL. DATE 12/14/1978			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6738 - 6771				
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		1
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-		1
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1		2
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	2 1	-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1		1
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		1

UNIVERSITY 31-30A		WELL #: 5		RRCID -> 080023		COMPL. DATE 12/14/1978			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6459 - 6528				
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	22	1	560	2	Y	3		14
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	3	9	509	2	Y	3		17
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	20	1	563	2	Y	5	16 1	6
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	15	1	518	2	Y	6		12
*12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	6	9	485	2	Y	6		18
01	558 N	348	-0-	-210	-0-	27	1	321	2	Y	6	15 1	9

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
 UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U. WELL #: 10 RRCID -> 080058 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6430 - 6477

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	22 1	1103 2	Y	1		4
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	35 1	1065 2	Y	1		5
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	46 1	1110 2	Y	1		6
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	59 1	958 2	Y	-0-	3 1	3
*12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	73 1	1027 2	Y	1		4
*01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	74 1	1051 2	Y	1		5

UNIVERSITY 20-30A WELL #: 11 RRCID -> 080059 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6830 - 6870

08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	55 1	1094 2	Y	5		10
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	45 1	973 2	Y	4		14
10	868 N	793	-0-	-75	-0-	33 1	753 2	Y	6		20
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	61 1	850 2	Y	5	21 1	4
*12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	62 1	1144 2	Y	2		6
*01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	57 1	1144 2	Y	2		8

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 17 RRCID -> 084883 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6416 - 6481

08	775 N	744	-0-	-31	-0-	28 1	714 2	Y	2		10
09	750 N	690	-0-	-60	-0-	26 1	661 2	Y	3		13
10	651 N	442	-0-	-209	-0-	11 1	428 2	Y	3	12 1	4
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	35 1	718 2	Y	5		9
12	713 N	577	-0-	-136	-0-	30 1	543 2	Y	4		13
*01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	34 1	546 2	Y	5	11 1	7

UNIVERSITY LAND "3-32" WELL #: 18A RRCID -> 087668 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 5925 - 7014

08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	2 1	90 2	Y	-0-		-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3 1	83 2	Y	-0-		-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5 1	118 2	Y	-0-		-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6 1	92 2	Y	-0-		-0-
*12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8 1	106 2	Y	-0-		-0-
*01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9 1	127 2	Y	-0-		-0-

HOWARDS CREEK (CANYON)			//CONT.//		42985 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT	
HARRISON INTERESTS, LTD.			//CONT.//		360320								
UNIVERSITY LAND 32-30			WELL #:		21	RRCID -> 093825			COMPL. DATE	05/15/1981	TOTAL DEPTH	8553 PERF. 6350 - 7277	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	50	1	1259	2	Y	-0-		2
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	50	1	1270	2	Y	1		3
						1	9						
10	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	38	1	1433	2	Y	1	3 1	1
						1	9						
11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	61	1	1251	2	Y	1		2
						1	9						
*12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	61	1	1117	2	Y	1		3
						1	9						
*01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	66	1	1058	2	Y	1	3 1	1
						1	9						

UNIVERSITY LAND 19-30			WELL #:		22	RRCID -> 094064			COMPL. DATE	05/16/1981	TOTAL DEPTH	8910 PERF. 6656 - 6692	

08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	41	1	805	2	Y	3		7
						3	9						
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	38	1	826	2	Y	3		10
						3	9						
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	30	1	679	2	Y	5		15
						6	9						
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	42	1	589	2	Y	4	16 1	3
						4	9						
*12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	41	1	764	2	Y	1		4
						1	9						
*01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	56	1	1121	2	Y	2		6
						2	9						

UNIVERSITY LAND 17-33			WELL #:		25	RRCID -> 120657			COMPL. DATE	03/20/1986	TOTAL DEPTH	8861 PERF. 6556 - 6594	

08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	30	1	746	2	Y	1		5
						1	9						
09	420 N	235	-0-	-185	-0-	9	1	225	2	Y	1		6
						1	9						
10	620 N	309	-0-	-311	-0-	8	1	299	2	Y	2	6 1	2
						2	9						
11	600 N	249	-0-	-351	-0-	11	1	236	2	Y	2		4
						2	9						
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	12	1	211	2	Y	2		6
						2	9						
01	310 N	217	-0-	-93	-0-	13	1	202	2	Y	2	5 1	3
						2	9						

UNIVERSITY LAND 30-30			WELL #:		33	RRCID -> 140194			COMPL. DATE	11/29/1991	TOTAL DEPTH	6750 PERF. 6465 - 6533	

08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	40	1	1003	2	Y	3		11
						3	9						
09	900 N	734	-0-	-166	-0-	28	1	703	2	Y	3		14
						3	9						
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	29	1	1081	2	Y	4	13 1	5
						4	9						
11	1020 N	581	-0-	-439	-0-	27	1	550	2	Y	4		9
						4	9						
12	744 N	603	-0-	-141	-0-	31	1	566	2	Y	5		14
						6	9						
01	1023 N	528	-0-	-495	-0-	31	1	491	2	Y	5	12 1	7
						6	9						

OIL AND GAS DIVISION

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
UNIVERSITY LAND 30-30A		WELL #: 36		RRCID -> 140197		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6642 - 6710		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	558 N	200	-0-	-358	-0-	8 1	190 2	Y	2	9
09	480 N	205	-0-	-275	-0-	2 9	195 2	Y	2	11
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	8 1	340 2	Y	3	4
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	2 9	345 2	Y	3	7
*12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	9 1	323 2	Y	4	11
01	341 N	276	-0-	-65	-0-	3 9	254 2	Y	5	6
						17 1				
						18 1				
						4 9				
						16 1			10 1	
						6 9				

UNIVERSITY LAND 20-30		WELL #: 32		RRCID -> 140782		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6798 - 6828		
08	1023 N	729	-0-	-294	-0-	8 1	685 2	Y	8	17
09	1050 N	638	-0-	-412	-0-	9 9	602 2	Y	7	24
10	1023 N	622	-0-	-401	-0-	28 1	584 2	Y	11	35
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	8 9	877 2	Y	9	7
*12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	26 1	1315 2	Y	3	10
*01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	12 9	1527 2	Y	4	14
						63 1			37 1	
						10 9				
						71 1				
						3 9				
						76 1				
						4 9				

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH		WELL #: 34		RRCID -> 140956		COMPL. DATE 01/05/1992		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6479 - 6526		
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	22 1	1087 2	Y	-0-	-0-
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	33 1	996 2	Y	-0-	-0-
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	44 1	1061 2	Y	-0-	-0-
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	59 1	967 2	Y	-0-	-0-
*12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	74 1	1030 2	Y	-0-	-0-
*01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	73 1	1034 2	Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH		WELL #: 23		RRCID -> 143075		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 8941 PERF. 6444 - 6510		
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	16 1	783 2	Y	-0-	-0-
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	23 1	685 2	Y	-0-	-0-
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	29 1	696 2	Y	-0-	-0-
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	40 1	648 2	Y	-0-	-0-
*12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	54 1	752 2	Y	-0-	-0-
01	713 N	644	-0-	-69	-0-	42 1	602 2	Y	-0-	-0-

UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U.		WELL #: 38		RRCID -> 143883		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 6372 - 6418		
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	5 1	238 2	Y	2	11
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	2 9	187 2	Y	2	13
10	248 N	200	-0-	-48	-0-	6 1	190 2	Y	2	15
11	240 N	190	-0-	-50	-0-	2 9	176 2	Y	3	9
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	8 1	181 2	Y	2	11
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	11 1	169 2	Y	2	13
						3 9			9 1	
						13 1				
						2 9				
						12 1				
						2 9				

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
 UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 40 RRCID -> 153356 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6482 - 6526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
09	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 41 RRCID -> 153364 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6434 - 6504

08	527 N	348	-0-	-179	-0-	13	1	Y	-0-		1
09	510 N	392	-0-	-118	-0-	15	1	Y	-0-		1
10	496 N	182	-0-	-314	-0-	5	1	Y	-0-	1 1	-0-
11	330 N	159	-0-	-171	-0-	7	1	Y	1		1
						1	9				
12	403 N	127	-0-	-276	-0-	7	1	Y	-0-		1
01	186 N	123	-0-	-63	-0-	7	1	Y	1	1 1	1
						1	9				

UNIVERSITY LAND 31-30 WELL #: 43 RRCID -> 153849 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6373 - 6451

08	93 N	3	-0-	-90	-0-	2	2	Y	1		5
09	90 N	11	-0-	-79	-0-	10	2	Y	1		6
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	1	9	Y	1	5 1	2
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	2		4
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	2		6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	5 1	3

UNIVERSITY LAND 20-30 WELL #: 42 RRCID -> 153852 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6933 - 6982

08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	47	1	Y	9		19
						10	9				
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	49	1	Y	8		27
						9	9				
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	13		40
						14	9				
11	600 N	471	-0-	-129	-0-	31	1	Y	11	43 1	8
						12	9				
12	620 N	607	-0-	-13	-0-	31	1	Y	4		12
						4	9				
*01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	4		16
						4	9				

UNIVERSITY 20-30A WELL #: 47 RRCID -> 156464 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6834 - 6879

08	341 N	144	-0-	-197	-0-	7	1	Y	-0-		1
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	1		2
						1	9				
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	5	1	Y	1		3
						1	9				
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	7	1	Y	1	3 1	1
						1	9				
*12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		1
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		1

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320													
UNIVERSITY LAND 30-30		WELL #: 44		RRCID -> 156465		COMPL. DATE 10/19/1995			TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6508 - 6552						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-		20	1	512	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	232	-0-	-158	-0-		9	1	223	2	Y	-0-			-0-
10	527 N	523	-0-	-4	-0-		14	1	509	2	Y	-0-			-0-
11	510 N	407	-0-	-103	-0-		19	1	388	2	Y	-0-			-0-
*12	327 N	327	-0-	-0-	-0-		17	1	310	2	Y	-0-			-0-
01	527 N	363	-0-	-164	-0-		21	1	342	2	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY LAND 30-30A		WELL #: 46		RRCID -> 157000		COMPL. DATE 11/03/1995			TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6425 - 6473						
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-		2	1	41	2	Y	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-		2	1	40	2	Y	-0-			-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-		1	1	48	2	Y	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-		2	1	36	2	Y	-0-			-0-
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-		2	1	37	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-		2	1	34	2	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH		WELL #: 45		RRCID -> 161615		COMPL. DATE 12/17/1996			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6681 - 6720						
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-		7	1	176	2	Y	4			19
							4	9							
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-		7	1	169	2	Y	5			24
							6	9							
10	155 N	109	-0-	-46	-0-		3	1	99	2	Y	6	22	1	8
							7	9							
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-		8	1	167	2	Y	8			16
							9	9							
12	186 N	174	-0-	-12	-0-		9	1	156	2	Y	8			24
							9	9							
*01	200 N	200	-0-	-0-	-0-		11	1	179	2	Y	9	21	1	12
							10	9							

UNIVERSITY LAND 31-30		WELL #: 48		RRCID -> 162484		COMPL. DATE 12/13/1996			TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6696 - 6720						
08	992 X	978	-0-	-14	-0-		37	1	939	2	Y	2			8
							2	9							
09	1050 X	893	-0-	-157	-0-		34	1	858	2	Y	1			9
							1	9							
10	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-		29	1	1073	2	Y	3	9	1	3
							3	9							
11	1050 X	1014	-0-	-36	-0-		47	1	964	2	Y	3			6
							3	9							
12	992 X	965	-0-	-27	-0-		50	1	911	2	Y	4			10
							4	9							
*01	892 N	892	-0-	-0-	-0-		52	1	836	2	Y	4	9	1	5
							4	9							

UNIVERSITY LAND 19-30S		WELL #: 50		RRCID -> 192874		COMPL. DATE 11/16/2002			TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6665 - 6693						
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-		29	1	723	2	Y	3			12
							3	9							
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-		30	1	749	2	Y	3			15
							3	9							
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-		26	1	990	2	Y	4	14	1	5
							4	9							
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		50	1	1027	2	Y	5			10
							6	9							
*12	973 N	973	-0-	-0-	-0-		50	1	917	2	Y	5			15
							6	9							
*01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-		62	1	992	2	Y	6	13	1	8
							7	9							

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
 UNIVERSITY LAND 19-30 WELL #: 49 RRCID -> 193443 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6580 - 6594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	41	1	1025	2	Y	12		47
						13	9						
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	46	1	1159	2	Y	11		58
						12	9						
10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	38	1	1455	2	Y	15	53 1	20
						17	9						
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	48	1	985	2	Y	19		39
						21	9						
*12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	51	1	932	2	Y	20		59
						22	9						
*01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	74	1	1175	2	Y	23	52 1	30
						25	9						

UNIVERSITY LAND 17-33 WELL #: 53 RRCID -> 201839 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6453 - 6473

08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	37	1	1829	2	Y	1		3
						1	9						
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	55	1	1641	2	Y	-0-		3
						81	1	1944	2	Y	1		4
						1	9						
11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	112	1	1834	2	Y	-0-	2 1	2
						112	1	1565	2	Y	1		3
						1	9						
*01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	128	1	1823	2	Y	-0-		3

UNIVERSITY LAND 17-33 WELL #: 52 RRCID -> 201840 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6515 - 6541

08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	31	1	1568	2	Y	6		31
						7	9						
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	52	1	1573	2	Y	5		36
						6	9						
10	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	62	1	1495	2	Y	6		42
						7	9						
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	111	1	1810	2	Y	6	24 1	24
						7	9						
*12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	83	1	1164	2	Y	6		30
						7	9						
01	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	90	1	1277	2	Y	6		36
						7	9						

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 55 RRCID -> 204555 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6480 - 6535

08	310 N	28	-0-	-282	-0-	1	1	21	2	Y	5		10
						6	9						
09	300 N	128	-0-	-172	-0-	5	1	117	2	Y	5		15
						6	9						
10	310 N	190	-0-	-120	-0-	8	1	174	2	Y	7		22
						8	9						
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	Y	5	23 1	4
						6	9						
*12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	2		6
						2	9						
*01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	Y	3		9
						3	9						

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.//		42985 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//		360320									
UNIVERSITY LAND 30-30		WELL #:		60	RRCID ->	244734	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6495 - 6551	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	961 N	815	-0-	-146	-0-	31 1	782 2		N	2			8
						2 9							
09	1050 N	841	-0-	-209	-0-	32 1	807 2		N	2			10
						2 9							
10	992 N	812	-0-	-180	-0-	21 1	789 2		N	2	9 1		3
						2 9							
11	780 N	767	-0-	-13	-0-	35 1	728 2		N	4			7
						4 9							
12	868 N	710	-0-	-158	-0-	37 1	670 2		N	3			10
						3 9							
01	806 N	681	-0-	-125	-0-	40 1	637 2		N	4	9 1		5
						4 9							
UNIVERSITY LANDS 19-33													
		WELL #:		59	RRCID ->	244736	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	9514	PERF.	6577 - 6617	
08	2170 N	2135	-0-	-35	-0-	42 1	2092 2		N	1			4
						1 9							
09	2100 N	1985	-0-	-115	-0-	64 1	1921 2		N	-0-			4
						1 9							
10	2170 N	2154	-0-	-16	-0-	86 1	2067 2		N	1			5
						1 9							
11	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	121 1	1975 2		N	1	3 1		3
						1 9							
12	2046 N	1891	-0-	-155	-0-	126 1	1765 2		N	-0-			3
						1 9							
01	2139 N	2059	-0-	-80	-0-	135 1	1923 2		N	1			4
						1 9							
THOMPSON, J. CLEO													
HENDERSON 30		WELL #:		855610	RRCID ->	104358	COMPL. DATE	08/14/1982	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7085 - 7167	
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3			Y	-0-			-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	81 3	4 9		Y	4	4 8		-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3			Y	-0-			-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3			Y	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3			Y	-0-			-0-
*01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3			Y	-0-			-0-
WTG EXPLORATION													
UNIVERSITY "16-33"		WELL #:		945220	RRCID ->	207155	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	8875	PERF.	6360 - 6412	
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1670 2	4 9		Y	4			29
09	1320 N	1266	-0-	-54	-0-	1264 2	2 9		Y	2			31
10	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1577 2	17 9		Y	15			46
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1918 2	9 9		Y	8			54
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1578 2	1 9		Y	1			55
01	1581 N	1499	-0-	-82	-0-	1499 2			Y	-0-			55
UNIVERSITY "16-33"													
		WELL #:		1	RRCID ->	242529	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6123 - 7210	
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2			Y	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2			Y	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			Y	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2			Y	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			Y	-0-			-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2			Y	-0-			-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) APACHE CORPORATION HENDERSON TRUST D			42985 700 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
			WELL #:	1 L	RRCID ->	104359	COMPL. DATE	09/19/1981	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8721 - 8905		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON TRUST			WELL #:		1	RRCID ->	104408	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	9837	PERF.	6930 - 8938	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON TRUST O			WELL #:		1	RRCID ->	115545	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8791 - 8839	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEALY HUTCHINGS			WELL #:		1	RRCID ->	115546	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8845 - 9903	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON TRUST			WELL #:		2	RRCID ->	137045	COMPL. DATE	11/20/1990	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8702 - 8883	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARRISON INTERESTS, LTD. UNIVERSITY LANDS 2-32			360320		WELL #:		8	RRCID ->	083245	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	8887	PERF.	8364 - 8542
08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1988	2	Y	3			14
							3	9							
09	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1406	2	Y	2			16
							2	9							
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	966	2	Y	3			19
							3	9							
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1165	2	Y	3	11	1	11
							3	9							
*12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	1844	2	Y	2			13
							2	9							
01	1023 N	546	-0-	-477	-0-	-0-	36	1	507	2	Y	3			16
							3	9							

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.// 42985 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320												
UNIVERSITY LANDS 3-32		WELL #: 13		RRCID -> 083964		COMPL. DATE 07/19/1979			TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8539 - 8657					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	10	1	1041	2	Y	-0-			1
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	18	1	1084	2	Y	-0-			1
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	31	1	1225	2	Y	-0-			1
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	37	1	1042	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
*12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	16	1	1046	2	Y	-0-			1
*01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	23	1	1120	2	Y	-0-			1
UNIVERSITY LANDS "19-33"		WELL #: 12		RRCID -> 084477		COMPL. DATE 09/22/1979			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8300 - 8447					
08	961 N	921	-0-	-40	-0-	18	1	888	2	Y	14			82
						15	9							
09	990 N	647	-0-	-343	-0-	20	1	613	2	Y	13			95
						14	9							
10	1085 N	765	-0-	-320	-0-	30	1	715	2	Y	18			113
						20	9							
11	900 N	691	-0-	-209	-0-	39	1	635	2	Y	15	65	1	63
						17	9							
*12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	90	1	1266	2	Y	16			79
						18	9							
*01	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	131	1	1869	2	Y	16			95
						18	9							
UNIVERSITY "4-32"		WELL #: 14		RRCID -> 084580		COMPL. DATE 08/14/1979			TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8367 - 8720					
08	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	19	1	1905	2	Y	-0-			-0-
09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	28	1	1659	2	Y	-0-			-0-
10	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	49	1	1970	2	Y	-0-			-0-
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	60	1	1689	2	Y	-0-			-0-
*12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	27	1	1759	2	Y	-0-			-0-
*01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	35	1	1739	2	Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 9-32		WELL #: 16		RRCID -> 084581		COMPL. DATE 08/16/1979			TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8444 - 8527					
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	3	1	301	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	183	-0-	-57	-0-	3	1	180	2	Y	-0-			-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	7	1	268	2	Y	-0-			-0-
11	300 N	211	-0-	-89	-0-	7	1	204	2	Y	-0-			-0-
*12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	3	1	206	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	234	-0-	-45	-0-	4	1	230	2	Y	-0-			-0-
UNIVERSITY LAND 20-33		WELL #: 20		RRCID -> 093357		COMPL. DATE 05/13/1981			TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8456 - 8555					
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	24	1	1194	2	Y	-0-			-0-
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	34	1	1023	2	Y	-0-			-0-
10	930 N	883	-0-	-47	-0-	35	1	848	2	Y	-0-			-0-
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	64	1	1047	2	Y	-0-			-0-
12	930 N	810	-0-	-120	-0-	54	1	756	2	Y	-0-			-0-
*01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	61	1	874	2	Y	-0-			-0-
UNIVERSITY LANDS "18-33" G.U.#1		WELL #: 23		RRCID -> 095251		COMPL. DATE 08/28/1981			TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8328 - 8619					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.// 42985 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
UNIVERSITY 20-33A		WELL #: 24		RRCID -> 095774		COMPL. DATE 09/27/1981		TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8422 - 8728		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	35 1	1772 2	Y	-0-	-0-
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	49 1	1466 2	Y	-0-	-0-
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	62 1	1490 2	Y	-0-	-0-
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	82 1	1339 2	Y	-0-	-0-
*12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	105 1	1467 2	Y	-0-	-0-
*01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	116 1	1653 2	Y	-0-	-0-

UNIVERSITY LANDS 18-33 G.U. EAST		WELL #: 28		RRCID -> 107105		COMPL. DATE 08/24/1983		TOTAL DEPTH 8612 PERF. 8309 - 8559		
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	26 1	1282 2	N	-0-	-0-
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	37 1	1103 2	N	-0-	-0-
10	1116 N	1038	-0-	-78	-0-	42 1	996 2	N	-0-	-0-
11	1080 N	777	-0-	-303	-0-	45 1	732 2	N	-0-	-0-
12	1116 N	715	-0-	-401	-0-	48 1	667 2	N	-0-	-0-
01	1023 N	775	-0-	-248	-0-	51 1	724 2	N	-0-	-0-

UNIVERSITY LANDS 3-32		WELL #: 29		RRCID -> 129267		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8303 - 8483		
08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	20 1	1946 2	Y	1	8
09	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	33 1	1911 2	Y	2	10
10	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	80 1	1960 2	Y	2	12
11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	66 1	1819 2	Y	2 7 1	7
*12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	32 1	1879 2	Y	1	8
*01	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	44 1	2024 2	Y	2	10

UNIVERSITY LANDS 9-32		WELL #: 31		RRCID -> 129476		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8543 - 8721		
08	2573 N	2406	-0-	-167	-0-	23 1	2381 2	Y	2	13
09	2430 N	2285	-0-	-145	-0-	36 1	2247 2	Y	2	15
10	2604 N	2516	-0-	-88	-0-	59 1	2454 2	Y	3	18
11	2340 N	2298	-0-	-42	-0-	77 1	2219 2	Y	2 10 1	10
12	2356 N	2239	-0-	-117	-0-	29 1	2207 2	Y	3	13
01	2511 N	2383	-0-	-128	-0-	43 1	2338 2	Y	2	15

UNIVERSITY LANDS 4-32		WELL #: 30		RRCID -> 130309		COMPL. DATE 03/18/1989		TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8430 - 8528		
08	124 N	11	-0-	-113	-0-	11 2		N	-0-	-0-
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	1 1	37 2	N	-0-	-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2 1	99 2	N	-0-	-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3 1	82 2	N	-0-	-0-
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1 1	75 2	N	-0-	-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	2 1	79 2	N	-0-	-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY LAND 20-33 WELL #: 35 RRCID -> 140650 COMPL. DATE 01/26/1992 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8474 - 8644

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	13	1	626	2	N	-0-			-0-
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	20	1	587	2	N	-0-			-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	25	1	610	2	N	-0-			-0-
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	37	1	600	2	N	-0-			-0-
12	620 N	585	-0-	-35	-0-	39	1	546	2	N	-0-			-0-
01	620 N	570	-0-	-50	-0-	37	1	533	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U. WELL #: 38 RRCID -> 140957 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8441 - 8460

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY LAND 3-32A WELL #: 39 RRCID -> 141395 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8630 - 8682

08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-			-0-
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	2	N	-0-			-0-
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 51 RRCID -> 200780 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8635

08	806 N	691	-0-	-115	-0-	14	1	677	2	Y	-0-			-0-
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	26	1	776	2	Y	-0-			-0-
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	33	1	794	2	Y	-0-			-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	43	1	698	2	Y	-0-			-0-
12	837 N	818	-0-	-19	-0-	55	1	763	2	Y	-0-			-0-
*01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	55	1	787	2	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 54 RRCID -> 201373 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8621 - 8648

08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	21	1	1060	2	Y	1			8
						1	9							
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	34	1	1031	2	Y	2			10
						2	9							
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	50	1	1189	2	Y	2			12
						2	9							
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	66	1	1083	2	Y	1	7	1	6
						1	9							
*12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	79	1	1105	2	Y	2			8
						2	9							
*01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	91	1	1291	2	Y	2			10
						2	9							

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.// 42985 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320									
UNIVERSITY LANDS 19-33		WELL #: 57		RRCID -> 201376		COMPL. DATE 10/21/2003			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8377 - 8704		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	32 1	1598 2	Y	5		31
09	1650 N	1477	-0-	-173	-0-	6 9	1424 2	Y	5		36
10	1705 N	1552	-0-	-153	-0-	47 1	1482 2	Y	7		43
11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	6 9	1643 2	Y	6	25 1	24
12	1519 N	1403	-0-	-116	-0-	62 1	1303 2	Y	6		30
*01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	7 9	1698 2	Y	6		36
						101 1					
						93 1					
						119 1					
						7 9					
UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH		WELL #: 56		RRCID -> 204557		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8354 - 8496		
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	28 1	1413 2	Y	4		24
09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	4 9	1342 2	Y	4		28
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	45 1	1630 2	Y	6		34
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	68 1	1366 2	Y	4	19 1	19
*12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	7 9	1221 2	Y	5		24
*01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	84 1	1411 2	Y	4		28
						4 9					
						87 1					
						6 9					
						99 1					
						4 9					
UNIVERSITY LANDS "2-32"		WELL #: 58		RRCID -> 244735		COMPL. DATE 07/29/2008			TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8446 - 8641		
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	31 1	1537 2	N	-0-		-0-
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	51 1	1541 2	N	-0-		-0-
10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	66 1	1572 2	N	-0-		-0-
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	97 1	1589 2	N	-0-		-0-
*12	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	115 1	1605 2	N	-0-		-0-
*01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	118 1	1680 2	N	-0-		-0-
OXY USA WTP LP		630555									
UNIVERSITY B W		WELL #: 1		RRCID -> 084579		COMPL. DATE 09/07/1979			TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8830 - 8948		
08	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5701 2		N	-0-		-0-
09	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443 2		N	-0-		-0-
10	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342 2		N	-0-		-0-
11	5070 X	4790	-0-	-280	-0-	4790 2		N	-0-		-0-
12	5239 X	4872	-0-	-367	-0-	4872 2		N	-0-		-0-
01	4991 X	4085	-0-	-906	-0-	4085 2		N	-0-		-0-
UNIVERSITY BX		WELL #: 1		RRCID -> 084582		COMPL. DATE 09/14/1979			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8696 - 8780		
08	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 2		N	-0-		-0-
09	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2		N	-0-		-0-
10	2170 N	2111	-0-	-59	-0-	2111 2		N	-0-		-0-
11	2100 N	1932	-0-	-168	-0-	1932 2		N	-0-		-0-
12	2170 N	1916	-0-	-254	-0-	1916 2		N	-0-		-0-
01	2077 N	1605	-0-	-472	-0-	1605 2		N	-0-		-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
 UNIVERSITY BZ WELL #: 1 RRCID -> 084618 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6864 - 8941

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			31
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			31
10		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			31
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			31
*12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			31
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

UNIVERSITY BY WELL #: 1 RRCID -> 084768 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8502 - 8645

08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-				153
09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-				153
10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-				153
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-				153
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-				153
01	1271 N	811	-0-	-460	-0-	811	2		N	-0-				153

UNIVERSITY CB WELL #: 1 RRCID -> 088020 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8296 - 8684

08	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2		N	-0-				-0-
09	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		N	-0-				-0-
10	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		N	-0-				-0-
11	1830 N	1694	-0-	-136	-0-	1694	2		N	-0-				-0-
12	1891 N	1602	-0-	-289	-0-	1602	2		N	-0-				-0-
01	1922 N	1476	-0-	-446	-0-	1476	2		N	-0-				-0-

UNIVERSITY BX WELL #: 2 RRCID -> 136283 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8610 - 8696

08	1550 N	1067	-0-	-483	-0-	1067	2		N	-0-				-0-
09	1470 N	1108	-0-	-362	-0-	1108	2		N	-0-				-0-
10	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-				-0-
11	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2		N	-0-				-0-
12	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2		N	-0-				-0-
*01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		N	-0-				-0-

UNIVERSITY BZ WELL #: 2 RRCID -> 137806 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8876 - 9085

08	465 N	203	-0-	-262	-0-	203	2		N	-0-				-0-
09	420 N	270	-0-	-150	-0-	270	2		N	-0-				-0-
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-				-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-				-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-				-0-
*01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-				-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
 UNIVERSITY 32-5S WELL #: 3 RRCID -> 093255 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8428 - 8810

08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-				-0-
09	870 N	509	-0-	-361	-0-	509	3		N	-0-				-0-
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-				-0-
11	660 N	442	-0-	-218	-0-	442	3		N	-0-				-0-
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-				-0-
*01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-				-0-

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.//		42985 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610								
UNIVERSITY 32-9		WELL #:		1	RRCID ->	130659	COMPL. DATE	04/16/1989	TOTAL DEPTH	9119	PERF. 8529 - 8714	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		217 N	168	-0-	-49	-0-	168 3	Y	-0-			-0-
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	Y	-0-			-0-
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	Y	-0-			-0-
11		150 N	130	-0-	-20	-0-	130 3	Y	-0-			-0-
12		186 N	158	-0-	-28	-0-	158 3	Y	-0-			-0-
*01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-14W		WELL #:		5	RRCID ->	186347	COMPL. DATE	12/08/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8550 - 8748	
08		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763 3	N	-0-			21
09		2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279 3	N	-0-			21
10		2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2415 3	N	1	1	9	22
11		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140 3	N	-0-			22
12		2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019 3	N	-0-			22
*01		2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641 3	N	-0-			22

VANCO OIL & GAS CORP.		WELL #:		881484	RRCID ->	100634	COMPL. DATE	06/01/1982	TOTAL DEPTH	9019	PERF. 8320 - 8500	
08		806 N	674	-0-	-132	-0-	674 2	N	-0-			-0-
09		720 N	681	-0-	-39	-0-	681 2	N	-0-			-0-
10		868 N	797	-0-	-71	-0-	797 2	N	-0-			-0-
11		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2	N	-0-			-0-
12		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2	N	-0-			-0-
01		806 N	666	-0-	-140	-0-	666 2	N	-0-			-0-

WTG EXPLORATION		WELL #:		945220	RRCID ->	090829	COMPL. DATE	06/26/1980	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8453 - 8755	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "16-33"		WELL #:		2	RRCID ->	174337	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8428 - 8474	
08		1457 N	1432	-0-	-25	-0-	1432 2	Y	-0-			-0-
09		1440 N	1388	-0-	-52	-0-	1388 2	Y	-0-			-0-
10		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2	Y	-0-			-0-
11		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2	Y	-0-			-0-
12		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2	Y	-0-			-0-
01		1457 N	1448	-0-	-9	-0-	1448 2	Y	-0-			-0-

HUDSPETH (CANYON)		WELL #:		43242 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
ENERGYQUEST II, LLC				252020								
CHILDRESS RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	227559	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 4441 - 4856	
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	155 1	N	-0-	12 3		-0-
09		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3	N	-0-			-0-
10		186 N	56	-0-	-130	-0-	56 3	N	-0-			-0-
11		150 N	6	-0-	-144	-0-	6 3	N	-0-			-0-
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	157 1	N	-0-	8 3		-0-
*01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	147 1	N	-0-	29 3		-0-

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.//		43242 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT					
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020								
ACTON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	227560	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	3240 - 3729
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 3			N	-0-		-0-
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	169 3			N	-0-		-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3			N	-0-		-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3			N	-0-		-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3			N	-0-		-0-
*01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3			N	-0-		-0-

OZ GAS CORPORATION				630560								
MARLEY				WELL #:	2081	RRCID ->	101723	COMPL. DATE	12/03/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4195 - 4379
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARLEY				WELL #:	7081	RRCID ->	101724	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	4821	PERF. 4373 - 4392
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3			N	-0-		-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3			N	-0-		-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT		-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARLEY				WELL #:	8081	RRCID ->	101725	COMPL. DATE	11/18/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4331 - 4452
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3			N	-0-		-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3			N	-0-		-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT		-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT		-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARLEY				WELL #:	1581	RRCID ->	101893	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4509 - 4607
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3			N	-0-		-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3			N	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARLEY				WELL #:	1381	RRCID ->	101894	COMPL. DATE	08/04/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4427 - 4490
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.// 43242 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
OZ GAS CORPORATION		//CONT.// 630560									
MARLEY		WELL #: 1081		RRCID -> 101895		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4372 - 4402	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARLEY		WELL #: 9081		RRCID -> 101896		COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH 4819		PERF. 4505 - 4552	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARLEY		WELL #: 6081		RRCID -> 101897		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 4819		PERF. 4325 - 4338	
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-		-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #: 6081		RRCID -> 103388		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4506 - 4569	
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		-0-
10	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT		-0-
11	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT		-0-
12	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #: 181		RRCID -> 103691		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4586 - 4727	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
10	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT		-0-
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT		-0-
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #: 3081		RRCID -> 103692		COMPL. DATE 12/08/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4563 - 4596	
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #: 1281		RRCID -> 103693		COMPL. DATE 11/11/1982		TOTAL DEPTH 5203		PERF. 4677 - 4875	
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		-0-
11	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT		-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.// 43242 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
OZ GAS CORPORATION		//CONT.// 630560									
PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 2081		RRCID -> 104003		COMPL. DATE 12/09/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4431 - 4585	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-	-0-	
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-	-0-	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 4081		RRCID -> 104004		COMPL. DATE 12/03/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4591 - 4619	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-	
10	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 5081		RRCID -> 104005		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4488 - 4536	
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-	-0-	
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-	-0-	
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 9081		RRCID -> 104006		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4557 - 4713	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 1081		RRCID -> 104007		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4641 - 4743	
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-	-0-	
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-	-0-	
10	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PIE-PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 1181		RRCID -> 104008		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4648 - 4792	
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-	-0-	
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-	-0-	
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PIERCE, JOE - WINCHESTER		WELL #: 7081		RRCID -> 104009		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4495 - 4596	
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-	-0-	
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-	-0-	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
 PIERCE, JOE - WINCHESTER WELL #: 8081 RRCID -> 104010 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4588 - 4678

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARLEY WELL #: 1681 RRCID -> 105837 COMPL. DATE 05/14/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4451 - 4466

08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			-0-
11	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT			-0-
12	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROWLAND, REX D. 731660
 HUDSPETH WELL #: 1085 RRCID -> 075488 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 4943 PERF. N/A

08	248 N	143	-0-	-105	-0-	143 2		N	-0-			-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 2		N	-0-			-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			-0-
*01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-

HUDSPETH WELL #: 2085 RRCID -> 076317 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4308 - 4506

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUDSPETH WELL #: 1073 RRCID -> 082722 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 4161 - 4316

08	DLQ G-10	299	-0-	299	501	299 2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	501			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	232	-0-	232	733	232 2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	142	-0-	142	875	142 2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	875			N	-0-			-0-
*01	1079 N	204	-0-	-875	-0-	204 2		N	-0-			-0-

HUDSPETH "73" WELL #: 3080 RRCID -> 094881 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4116 - 4488

08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
*01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-

HUDSPETH (CANYON) ROWLAND, REX D. HUDSPETH "73"		//CONT.// 43242 400 //CONT.// 731660	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 4080	RRCID -> 094882	COMPL. DATE 07/18/1981	TOTAL DEPTH 4707	PERF. 3960	-		4336		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-		-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		-0-
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2	N	-0-		-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-		-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		-0-
*01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-		-0-

HUDSPETH "73"		WELL #: 5080	RRCID -> 094883	COMPL. DATE 07/21/1981	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4096	-		4298		
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2	N	-0-		-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-		-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-		-0-
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-		-0-

HUDSPETH "74"		WELL #: 1080	RRCID -> 094884	COMPL. DATE 07/15/1981	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4236	-		4360		
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-		-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-		-0-

HUDSPETH "74"		WELL #: 2080	RRCID -> 094885	COMPL. DATE 07/16/1981	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4142	-		4247		
08	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	2	N	-0-		-0-
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-		-0-
10	589 N	554	-0-	-35	-0-	554	2	N	-0-		-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-		-0-
12	558 N	375	-0-	-183	-0-	375	2	N	-0-		-0-
*01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-		-0-

HUDSPETH "88"		WELL #: 6080	RRCID -> 094886	COMPL. DATE 07/21/1981	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4214	-		4398		
08	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	2	N	-0-		-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-		-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-		-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-		-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-		-0-
*01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-		-0-

HUDSPETH "88"		WELL #: 7080	RRCID -> 094887	COMPL. DATE 07/23/1981	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4214	-		4398		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUDSPETH "88"		WELL #: 8080	RRCID -> 094888	COMPL. DATE 07/14/1981	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4346	-		4491		
08	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2	N	-0-		-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-		-0-
10	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2	N	-0-		-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-		-0-
12	434 N	361	-0-	-73	-0-	361	2	N	-0-		-0-
*01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-		-0-

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.//		43242 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT					
ROWLAND, REX D.		//CONT.//		731660								
HUDSPETH "88"		WELL #:		9080	RRCID ->	094889	COMPL. DATE	07/14/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4297 - 4513
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		372 N	350	-0-	-22	-0-	350 2		N	-0-		-0-
09		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-		-0-
10		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-		-0-
11		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-		-0-
12		372 N	76	-0-	-296	-0-	76 2		N	-0-		-0-
*01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-

TREK PETROLEUM COMPANY, INC.				867579			CNTY: CROCKETT					
HUDSPETH		WELL #:		2086	RRCID ->	075489	COMPL. DATE	12/08/1978	TOTAL DEPTH	4824	PERF.	N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TREK		WELL #:		2	RRCID ->	225701	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4358 - 4484
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TREK		WELL #:		1	RRCID ->	228528	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	4651	PERF.	4385 - 4527
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUDSPETH (STRAWN)				43242 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CROCKETT					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
HUDSPETH "74"		WELL #:		1	RRCID ->	218415	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	11672 - 12174
08	651 N	86	-0-	-565	-0-	86 3			N	-0-		-0-
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-		-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3			N	-0-		-0-
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3			N	-0-		-0-
*01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3			N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)				43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528								
MONTGOMERY "20"		WELL #:		2 L	RRCID ->	075445	COMPL. DATE	01/10/1978	TOTAL DEPTH	10092	PERF.	N/A
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 JONES-MILLER WELL #: 2 T RRCID -> 091392 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9588 - 9802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 1 RRCID -> 118463 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8632 - 8894

08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	600 N	493	-0-	-107	-0-	493	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	651 N	505	-0-	-146	-0-	505	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	750 N	398	-0-	-352	-0-	398	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	496 N	396	-0-	-100	-0-	396	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	496 N	370	-0-	-126	-0-	370	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 2 RRCID -> 152211 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8839 - 8924

08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1680 N	1642	-0-	-38	-0-	1642	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1650 N	1631	-0-	-19	-0-	1631	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1705 N	1689	-0-	-16	-0-	1689	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1705 N	1676	-0-	-29	-0-	1676	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 3H RRCID -> 164497 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9876 - 10920

08	2201 X	2112	-0-	-89	-0-	2112	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2130 X	2082	-0-	-48	-0-	2082	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2201 X	2155	-0-	-46	-0-	2155	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2070 X	2053	-0-	-17	-0-	2053	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2139 X	2053	-0-	-86	-0-	2053	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2170 X	2005	-0-	-165	-0-	2005	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 BAGGETT, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 018923 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9106 - 9180

08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	750 N	711	-0-	-39	-0-	711	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	775 N	397	-0-	-378	-0-	397	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: B 1 RRCID -> 018924 COMPL. DATE 06/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 9174

08	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	450 N	410	-0-	-40	-0-	410	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	434 N	248	-0-	-186	-0-	248	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 018925 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	1444	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON, J. T. "21" WELL #: 1 RRCID -> 018970 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8912 - 9046															
08		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	1423	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		1470 N	1330	-0-	-140	-0-	-0-	1330	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1426 N	593	-0-	-833	-0-	-0-	593	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 1 T RRCID -> 033279 COMPL. DATE 04/15/1964 TOTAL DEPTH 9188 PERF. N/A															
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 1 L RRCID -> 103987 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 9372 PERF. N/A															
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

RIGGS "21" WELL #: 1 RRCID -> 149397 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8917 - 9061															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: B 2 RRCID -> 153286 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 2568 - 9034															
08		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	2127	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	-0-	2611	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	-0-	2330	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	-0-	2876	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01		2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

BAGGETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 153533 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9045 - 9177															
08		735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		720 N	719	-0-	-1	-0-	-0-	719	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		744 N	598	-0-	-146	-0-	-0-	598	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BAGGETT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 153537		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8972 - 9162		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2	N	-0-		-0-
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2	N	-0-		-0-
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2	N	-0-		-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-		N	NO RPT		-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2501		RRCID -> 153919		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9085 - 9413		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2402		RRCID -> 153922		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9044 - 9423		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAGGETT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 155112		COMPL. DATE 07/04/1994		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8917 - 9072		
08	1705 N	1603	-0-	-102	-0-	1603 2	N	-0-		-0-
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2	N	-0-		-0-
10	1519 N	1398	-0-	-121	-0-	1398 2	N	-0-		-0-
11	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-		N	NO RPT		-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2502		RRCID -> 156370		COMPL. DATE 10/07/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9194		
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2	N	-0-		-0-
09	1050 N	1046	-0-	-4	-0-	1046 2	N	-0-		-0-
10	1085 N	1008	-0-	-77	-0-	1008 2	N	-0-		-0-
11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-		N	NO RPT		-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 4		RRCID -> 156371		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9082 - 9241		
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2	N	-0-		-0-
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2	N	-0-		-0-
10	1178 N	1019	-0-	-159	-0-	1019 2	N	-0-		-0-
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-		N	NO RPT		-0-

BAGGETT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 157184		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8952 - 9204		
08	961 N	706	-0-	-255	-0-	706 2	N	-0-		-0-
09	990 N	806	-0-	-184	-0-	806 2	N	-0-		-0-
10	837 N	712	-0-	-125	-0-	712 2	N	-0-		-0-
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
JOHNSON WELL #: 503 RRCID -> 157287 COMPL. DATE 12/23/1995										TOTAL DEPTH	9614	PERF.	9372	-	9544
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BAGGETT, E. G. WELL #: B 3 RRCID -> 158338 COMPL. DATE 02/23/1996										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9155	-	9336
08	1953	N	1648	-0-	-305	-0-	1648	2		N	-0-			-0-	
09	1920	N	1302	-0-	-618	-0-	1302	2		N	-0-			-0-	
10	1798	N	1577	-0-	-221	-0-	1577	2		N	-0-			-0-	
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-			-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT			-0-	

BAGGETT, E. G. WELL #: 2503 RRCID -> 158358 COMPL. DATE 03/12/1996										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9074	-	9255
08	2263	X	1445	-0-	-818	-0-	1445	2		N	-0-			-0-	
09	1980	X	1629	-0-	-351	-0-	1629	2		N	-0-			-0-	
10	1891	X	1651	-0-	-240	-0-	1651	2		N	-0-			-0-	
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		N	-0-			-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-				N	NO RPT			-0-	

BAGGETT, E. G. WELL #: 2404 RRCID -> 158961 COMPL. DATE 03/21/1996										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9054	-	9260
08	22	X	22	-0-	-0-	376	22	2		N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	376				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	376				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	376				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	376				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	376				N	NO RPT			-0-	

BAGGETT, E. G. WELL #: 2405 RRCID -> 158965 COMPL. DATE 11/20/1996										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	2746	-	9363
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-			-0-	
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-			-0-	
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-			-0-	
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-			-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT			-0-	

BAGGETT, E. G. WELL #: B 4 RRCID -> 160899 COMPL. DATE 02/13/1996										TOTAL DEPTH	9414	PERF.	9098	-	9309
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-			-0-	
09	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	1265	2		N	-0-			-0-	
10	1364	N	710	-0-	-654	-0-	710	2		N	-0-			-0-	
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-	

BAGGETT "A" WELL #: 7 RRCID -> 161979 COMPL. DATE 02/02/1997										TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8971	-	9132
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			-0-	
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			-0-	
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			-0-	
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-			-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			-0-	

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BAGGETT "C"		WELL #:		5	RRCID ->	162446	COMPL. DATE	02/19/1997	TOTAL DEPTH	9629	PERF.	9154 - 9383	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2511 X	2484	-0-	-27	-0-	2484	2		N	-0-		-0-	
09	2430 X	2217	-0-	-213	-0-	2217	2		N	-0-		-0-	
10	2449 X	1861	-0-	-588	-0-	1861	2		N	-0-		-0-	
11	2370 X	2076	-0-	-294	-0-	2076	2		N	-0-		-0-	
12	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

RIGGS "21"		WELL #:		2	RRCID ->	162617	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	9236	PERF.	7954 - 9083	
08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-		-0-	
09	1200 N	1183	-0-	-17	-0-	1183	2		N	-0-		-0-	
10	1240 N	898	-0-	-342	-0-	898	2		N	-0-		-0-	
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT		-0-	

RIGGS, JACK "30"		WELL #:		2	RRCID ->	162806	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9362 - 9588	
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-		-0-	
09	390 N	348	-0-	-42	-0-	348	2		N	-0-		-0-	
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-		-0-	
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT		-0-	

BAGGETT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	162850	COMPL. DATE	04/25/1997	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9362 - 9555	
08	868 N	841	-0-	-27	-0-	841	2		N	-0-		-0-	
09	840 N	807	-0-	-33	-0-	807	2		N	-0-		-0-	
10	837 N	757	-0-	-80	-0-	757	2		N	-0-		-0-	
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT		-0-	

BAGGETT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	162851	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9376 - 9583	
08	1240 N	1026	-0-	-214	-0-	1026	2		N	-0-		-0-	
09	1140 N	956	-0-	-184	-0-	956	2		N	-0-		-0-	
10	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2		N	-0-		-0-	
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT		-0-	

RIGGS "21"		WELL #:		3	RRCID ->	163275	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	9475	PERF.	9092 - 9222	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

RIGGS "21"		WELL #:		5	RRCID ->	163291	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8947 - 9182	
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-		-0-	
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-		-0-	
10	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	2		N	-0-		-0-	
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT		-0-	

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BAGGETT, E. G.		WELL #: 2504		RRCID -> 163453		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 9470		PERF. 9136 - 9302	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1533 2	N	-0-			-0-
09	1500 N	1482	-0-	-18	-0-	1482 2	N	-0-			-0-
10	1550 N	1308	-0-	-242	-0-	1308 2	N	-0-			-0-
11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-		N	NO RPT			-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 1		RRCID -> 163704		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 9608		PERF. 9191 - 9306	
08	744 N	698	-0-	-46	-0-	698 2	N	-0-			-0-
09	720 N	672	-0-	-48	-0-	672 2	N	-0-			-0-
10	713 N	655	-0-	-58	-0-	655 2	N	-0-			-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-		N	NO RPT			-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 2		RRCID -> 163707		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 9375 - 9535	
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2	N	-0-			-0-
09	1350 N	1316	-0-	-34	-0-	1316 2	N	-0-			-0-
10	1395 N	1240	-0-	-155	-0-	1240 2	N	-0-			-0-
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-		N	NO RPT			-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 6		RRCID -> 163752		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 9913		PERF. 9425 - 9554	
08	1302 N	1161	-0-	-141	-0-	1161 2	N	-0-			-0-
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2	N	-0-			-0-
10	1271 N	1069	-0-	-202	-0-	1069 2	N	-0-			-0-
11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-		N	NO RPT			-0-

BAGGETT "2"		WELL #: 2		RRCID -> 164347		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9462 - 9544	
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2	N	-0-			-0-
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2	N	-0-			-0-
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2	N	-0-			-0-
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-		N	NO RPT			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2505		RRCID -> 164352		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9122 - 9176	
08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 2	N	-0-			-0-
09	1890 N	1545	-0-	-345	-0-	1545 2	N	-0-			-0-
10	1953 N	1258	-0-	-695	-0-	1258 2	N	-0-			-0-
11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-		N	NO RPT			-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 7		RRCID -> 164354		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 9747		PERF. 9479 - 9570	
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-			-0-
09	480 N	358	-0-	-122	-0-	358 2	N	-0-			-0-
10	465 N	244	-0-	-221	-0-	244 2	N	-0-			-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BAGGETT "2"		WELL #: 1		RRCID -> 164801		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 9744		PERF. 9450 - 9633		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	1262	2	N	-0-			-0-
09	1260 N	1219	-0-	-41	-0-	1219	2	N	-0-			-0-
10	1271 N	1181	-0-	-90	-0-	1181	2	N	-0-			-0-
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			-0-

BAGGETT "11L"		WELL #: 1		RRCID -> 165073		COMPL. DATE 09/01/1997		TOTAL DEPTH 9553		PERF. 9221 - 9435		
08	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	2	N	-0-			-0-
09	750 N	685	-0-	-65	-0-	685	2	N	-0-			-0-
10	713 N	705	-0-	-8	-0-	705	2	N	-0-			-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			-0-

BAGGETT "2"		WELL #: 4		RRCID -> 165074		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9351 - 9544		
08	1488 N	1087	-0-	-401	-0-	1087	2	N	-0-			-0-
09	1500 N	1048	-0-	-452	-0-	1048	2	N	-0-			-0-
10	1550 N	1095	-0-	-455	-0-	1095	2	N	-0-			-0-
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT			-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 3		RRCID -> 165075		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 9513		PERF. 8962 - 9122		
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	N	-0-			-0-
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2	N	-0-			-0-
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-			-0-
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT			-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 4		RRCID -> 165076		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9073 - 9232		
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-			-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 5		RRCID -> 166209		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 9537		PERF. 9203 - 9346		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAGGETT "2"		WELL #: 5		RRCID -> 166211		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 9709		PERF. 9271 - 9427		
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-			-0-
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-			-0-
10	899 N	667	-0-	-232	-0-	667	2	N	-0-			-0-
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BAGGETT "2"		WELL #:		6	RRCID ->	166212	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9485 - 9518	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BAGGETT "1L"		WELL #:		3	RRCID ->	166214	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9495 - 9533	
08	1364 N	1144	-0-	-220	-0-		1144 2		N	-0-	-0-	
09	1290 N	1130	-0-	-160	-0-		1130 2		N	-0-	-0-	
10	1240 N	1021	-0-	-219	-0-		1021 2		N	-0-	-0-	
11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-		1393 2		N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT	-0-	

BAGGETT "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166219	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8968 - 9082	
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-		235 2		N	-0-	-0-	
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-		230 2		N	-0-	-0-	
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-		205 2		N	-0-	-0-	
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248 2		N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT	-0-	

BAGGETT "2"		WELL #:		3	RRCID ->	166987	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	9913	PERF. 9562 - 9654	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

RIGGS 5		WELL #:		2	RRCID ->	167315	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 9371 - 9500	
08	620 N	619	-0-	-1	-0-		619 2		N	-0-	-0-	
09	600 N	593	-0-	-7	-0-		593 2		N	-0-	-0-	
10	620 N	569	-0-	-51	-0-		569 2		N	-0-	-0-	
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-		557 2		N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT	-0-	

BAGGETT "1L"		WELL #:		4	RRCID ->	167316	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9280 - 9403	
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240 2		N	-0-	-0-	
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-		227 2		N	-0-	-0-	
10	217 N	208	-0-	-9	-0-		208 2		N	-0-	-0-	
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-		199 2		N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT	-0-	

RIGGS "21"		WELL #:		6	RRCID ->	167368	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 9214 - 9231	
08	217 N	80	-0-	-137	-0-		80 2		N	-0-	-0-	
09	330 N	308	-0-	-22	-0-		308 2		N	-0-	-0-	
10	248 N	140	-0-	-108	-0-		140 2		N	-0-	-0-	
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-		285 2		N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT	-0-	

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
BAGGETT "1L" WELL #: 2 RRCID -> 167371 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9242 - 9398												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		1581 N	1434	-0-	-147	-0-	1434	2	N	-0-		-0-
09		1530 N	1398	-0-	-132	-0-	1398	2	N	-0-		-0-
10		1519 N	1289	-0-	-230	-0-	1289	2	N	-0-		-0-
11		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT		-0-

BAGGETT "C" WELL #: 8 RRCID -> 167453 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9462 - 9570												
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-		-0-
10		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 6 RRCID -> 168487 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9315 - 9354												
08		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-		-0-
09		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-		-0-
10		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-		-0-
11		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		-0-

BAGGETT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168489 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9170 - 9342												
08		1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2	N	-0-		-0-
09		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2	N	-0-		-0-
10		1116 N	1006	-0-	-110	-0-	1006	2	N	-0-		-0-
11		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT		-0-

BAGGETT "2" WELL #: 7 RRCID -> 169100 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9463 - 9647												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 606 RRCID -> 169104 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9450 - 9535												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAGGETT 1L WELL #: 5 RRCID -> 169592 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9293 - 9402												
08		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2	N	-0-		-0-
09		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-		-0-
10		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-		-0-
11		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
RIGGS "21"		WELL #: 7		RRCID -> 175415		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8912 - 9022		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-		-0-
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	402 2	N	-0-		-0-
10	651 N	229	-0-	-422	-0-	229 2	N	-0-		-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		-0-

SIGNAL-BAGGETT "29"		WELL #: 3		RRCID -> 175869		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9453 - 9714		
08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2	N	-0-		-0-
09	1920 N	1862	-0-	-58	-0-	1862 2	N	-0-		-0-
10	1984 N	1830	-0-	-154	-0-	1830 2	N	-0-		-0-
11	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-		N	NO RPT		-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 7		RRCID -> 175870		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9209 - 9405		
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2	N	-0-		-0-
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2	N	-0-		-0-
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2	N	-0-		-0-
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-		N	NO RPT		-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 8		RRCID -> 175872		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8992 - 9195		
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2	N	-0-		-0-
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2	N	-0-		-0-
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2	N	-0-		-0-
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-		N	NO RPT		-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 10		RRCID -> 175884		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9344 - 9515		
08	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1081 2	N	-0-		-0-
09	1050 N	1037	-0-	-13	-0-	1037 2	N	-0-		-0-
10	1085 N	966	-0-	-119	-0-	966 2	N	-0-		-0-
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-		N	NO RPT		-0-

BAGGETT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176041		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9022 - 9220		
08	992 N	953	-0-	-39	-0-	953 2	N	-0-		-0-
09	960 N	887	-0-	-73	-0-	887 2	N	-0-		-0-
10	961 N	817	-0-	-144	-0-	817 2	N	-0-		-0-
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-		N	NO RPT		-0-

BAGGETT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 178182		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8875 - 8960		
08	1643 N	1581	-0-	-62	-0-	1581 2	N	-0-		-0-
09	1710 N	1488	-0-	-222	-0-	1488 2	N	-0-		-0-
10	1705 N	1144	-0-	-561	-0-	1144 2	N	-0-		-0-
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-		N	NO RPT		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
RIGGS 21		WELL #: 8		RRCID -> 182367		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9062 - 9290			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2	N	-0-	-0-	
09	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	2	N	-0-	-0-	
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-	-0-	
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-	

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 606		RRCID -> 182371		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6146 - 9626			
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	Y	-0-	-0-	
09	1260 N	990	-0-	-270	-0-	990	2	Y	-0-	-0-	
10	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	1046	2	Y	-0-	-0-	
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	Y	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

RIGGS, JACK "30"		WELL #: 4		RRCID -> 182373		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9272 - 9412			
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-	-0-	
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-	-0-	
10	806 N	645	-0-	-161	-0-	645	2	N	-0-	-0-	
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT	-0-	

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 183889		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6187 - 9505			
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	Y	-0-	-0-	
09	990 N	759	-0-	-231	-0-	759	2	Y	-0-	-0-	
10	899 N	802	-0-	-97	-0-	802	2	Y	-0-	-0-	
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	Y	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

RIGGS 5		WELL #: 3		RRCID -> 193868		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9352 - 9462			
08	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	1291	2	N	-0-	-0-	
09	1260 N	1211	-0-	-49	-0-	1211	2	N	-0-	-0-	
10	1302 N	1175	-0-	-127	-0-	1175	2	N	-0-	-0-	
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT	-0-	

JOHNSON		WELL #: 603		RRCID -> 197851		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9698			
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	N	-0-	-0-	
09	1410 N	1176	-0-	-234	-0-	1176	2	N	-0-	-0-	
10	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2	N	-0-	-0-	
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT	-0-	

JOHNSON		WELL #: 803		RRCID -> 197852		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9718 - 9748			
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	Y	-0-	-0-	
09	660 N	535	-0-	-125	-0-	535	2	Y	-0-	-0-	
10	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	2	Y	-0-	-0-	
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	Y	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BAGGETT, JACK 2		WELL #: 1		RRCID -> 198980		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9290 - 9390		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N	-0-		-0-
09	600 N	535	-0-	-65	-0-	535 2	N	-0-		-0-
10	589 N	520	-0-	-69	-0-	520 2	N	-0-		-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSON		WELL #: 703		RRCID -> 199042		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9451 - 9608		
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2	Y	-0-		-0-
09	1590 N	1226	-0-	-364	-0-	1226 2	Y	-0-		-0-
10	1488 N	1296	-0-	-192	-0-	1296 2	Y	-0-		-0-
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RIGGS 5		WELL #: 4		RRCID -> 201121		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9300 - 9370		
08	806 N	790	-0-	-16	-0-	790 2	N	-0-		-0-
09	780 N	706	-0-	-74	-0-	706 2	N	-0-		-0-
10	806 N	578	-0-	-228	-0-	578 2	N	-0-		-0-
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 706		RRCID -> 201128		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9322 - 9509		
08	2852 X	2671	-0-	-181	-0-	2671 2	Y	-0-		-0-
09	3150 X	2558	-0-	-592	-0-	2558 2	Y	-0-		-0-
10	3255 X	2701	-0-	-554	-0-	2701 2	Y	-0-		-0-
11	3150 X	2388	-0-	-762	-0-	2388 2	Y	-0-		-0-
12	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 806		RRCID -> 201133		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9476 - 9565		
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2	Y	-0-		-0-
09	1650 N	1287	-0-	-363	-0-	1287 2	Y	-0-		-0-
10	1457 N	1360	-0-	-97	-0-	1360 2	Y	-0-		-0-
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RIGGS "31"		WELL #: 1		RRCID -> 207479		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9682 - 9834		
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2	N	-0-		-0-
09	900 N	834	-0-	-66	-0-	834 2	N	-0-		-0-
10	899 N	754	-0-	-145	-0-	754 2	N	-0-		-0-
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-		N	NO RPT		-0-

RIGGS "21"		WELL #: 9		RRCID -> 207481		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8992 - 9094		
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 2	N	-0-		-0-
09	330 N	253	-0-	-77	-0-	253 2	N	-0-		-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-		-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SIGNAL BAGGETT "29"		WELL #: 5		RRCID -> 207748		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9486 - 9547								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS, JACK "30"		WELL #: 6		RRCID -> 207898		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9330 - 9686								
08	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS "5"		WELL #: 5		RRCID -> 208793		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9626 - 9728								
08	651 N	533	-0-	-118	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09	600 N	549	-0-	-51	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, JACK "2"		WELL #: 3		RRCID -> 209121		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9326 - 9640								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS 20		WELL #: 4		RRCID -> 244438		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 9204								
08	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2406		RRCID -> 260068		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9004 - 9098								
08	3069 X	2555	-0-	-514	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
09	2670 X	2640	-0-	-30	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
10	2759 X	2488	-0-	-271	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
11	2670 X	2561	-0-	-109	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
12	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 9		RRCID -> 265742		COMPL. DATE 03/27/2010		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7504 - 9209								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//	43675 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.			360320								
N. B. THOMPSON		WELL #:	1	RRCID ->	018929	COMPL. DATE	04/01/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8996 - 9076	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-	-0-	
09		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2	N	-0-	-0-	
10		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	N	-0-	-0-	
11		540 N	467	-0-	-73	-0-	467 2	N	-0-	-0-	
12		620 N	561	-0-	-59	-0-	561 2	N	-0-	-0-	
01		620 N	541	-0-	-79	-0-	541 2	N	-0-	-0-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #:	1	RRCID ->	060604	COMPL. DATE	12/17/1974	TOTAL DEPTH	9241	PERF. N/A	
08		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2	N	-0-	-0-	
09		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2	N	-0-	-0-	
10		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2	N	-0-	-0-	
11		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2	N	-0-	-0-	
*12		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2	N	-0-	-0-	
*01		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2	N	-0-	-0-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #:	3	RRCID ->	061870	COMPL. DATE	04/23/1975	TOTAL DEPTH	9250	PERF. N/A	
08		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-	-0-	
09		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2	N	-0-	-0-	
10		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2	N	-0-	-0-	
11		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2	N	-0-	-0-	
*12		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2	N	-0-	-0-	
*01		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2	N	-0-	-0-	

THOMASON, W. A.		WELL #:	2	RRCID ->	066140	COMPL. DATE	02/17/1976	TOTAL DEPTH	9710	PERF. N/A	
08		6014 X	916	-0-	-5098	-0-	916 2	Y	-0-	-0-	
09		2310 X	987	-0-	-1323	-0-	987 2	Y	-0-	-0-	
10		2387 X	1296	-0-	-1091	-0-	1296 2	Y	-0-	-0-	
11		2310 X	1315	-0-	-995	-0-	1315 2	Y	-0-	-0-	
*12		1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2	Y	-0-	-0-	
01		1302 N	1271	-0-	-31	-0-	1271 2	Y	-0-	-0-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	068522	COMPL. DATE	09/24/1976	TOTAL DEPTH	9287	PERF. N/A	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:	4	RRCID ->	068820	COMPL. DATE	10/13/1976	TOTAL DEPTH	9400	PERF. N/A	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #:	5 T	RRCID ->	068821	COMPL. DATE	09/22/1976	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8954 - 9005	
08		682 N	329	-0-	-353	-0-	329 2	N	-0-	-0-	
09		600 N	567	-0-	-33	-0-	567 2	N	-0-	-0-	
10		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2	N	-0-	-0-	
11		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-	-0-	
12		589 N	580	-0-	-9	-0-	580 2	N	-0-	-0-	
01		682 N	656	-0-	-26	-0-	656 2	N	-0-	-0-	

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320												
JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 1 RRCID -> 069651 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 2 RRCID -> 071420 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A												
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-	-0-	
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		Y	-0-	-0-	
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-	-0-	
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-	-0-	
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-	-0-	
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-	-0-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 072413 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A												
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 7 RRCID -> 072414 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9135 - 9187												
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-	-0-	
09	630 N	507	-0-	-123	-0-	507	2		N	-0-	-0-	
10	651 N	566	-0-	-85	-0-	566	2		N	-0-	-0-	
11	630 N	564	-0-	-66	-0-	564	2		N	-0-	-0-	
12	527 N	287	-0-	-240	-0-	287	2		N	-0-	-0-	
*01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-	-0-	

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 072833 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9791 PERF. N/A												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 072895 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 9475 PERF. N/A												
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		Y	-0-	-0-	
09	930 N	829	-0-	-101	-0-	829	2		Y	-0-	-0-	
10	961 N	911	-0-	-50	-0-	911	2		Y	-0-	-0-	
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		Y	-0-	-0-	
*12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		Y	-0-	-0-	
*01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		Y	-0-	-0-	

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 3 RRCID -> 073604 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9382 - 9557												
08	T. A.	1404	-0-	1404	2915	1404	2		Y	-0-	-0-	
09	T. A.	988	-0-	988	3903	987	2	1	9	Y	1	
10	5332 X	1429	-0-	-3903	-0-	1429	2		Y	-0-	1	
11	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1558	2	1	9	Y	2	
*12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		Y	-0-	2	
01	1426 N	585	-0-	-841	-0-	585	2		Y	-0-	2	

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
THOMASON, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 073937		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1007 2	1 9	Y	1	2
09	1140 N	1001	-0-	-139	-0-	1000 2	1 9	Y	1	3
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1140 2	3 9	Y	3	6
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	997 2	2 9	Y	2	8
12	1023 N	930	-0-	-93	-0-	929 2	1 9	Y	1	9
01	1147 N	980	-0-	-167	-0-	978 2	2 9	Y	2	11

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 4		RRCID -> 074755		COMPL. DATE 12/05/1977		TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A		
08	310 N	292	-0-	-18	-0-	291 2	1 9	N	1	1
09	360 N	251	-0-	-109	-0-	251 2		N	-0-	1
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-	-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	460 2	1 9	N	1	1
*12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-	1
*01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-	-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 5		RRCID -> 077250		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9124 - 9196		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #: 8		RRCID -> 077251		COMPL. DATE 05/25/1978		TOTAL DEPTH 9819 PERF. 9025 - 9172		
08	465 N	388	-0-	-77	-0-	388 2		N	-0-	-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-	-0-
10	434 N	412	-0-	-22	-0-	412 2		N	-0-	-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-	-0-
12	465 N	381	-0-	-84	-0-	381 2		N	-0-	-0-
01	403 N	373	-0-	-30	-0-	373 2		N	-0-	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 077938		COMPL. DATE 07/28/1978		TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9142 - 9305		
08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2		N	-0-	-0-
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		N	-0-	-0-
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2		N	-0-	-0-
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		N	-0-	-0-
*12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-	-0-
*01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		N	-0-	-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B"		WELL #: 5		RRCID -> 078184		COMPL. DATE 07/28/1978		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9446 - 9558		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 079760		COMPL. DATE 10/22/1978		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9080 - 9213		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//		360320								
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #:		13	RRCID ->	153343	COMPL. DATE	01/22/1995	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9042 - 9104
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #:		16	RRCID ->	157001	COMPL. DATE	11/27/1995	TOTAL DEPTH	9232	PERF.	8972 - 9064
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2	N	-0-	-0-	
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2	N	-0-	-0-	
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2	N	-0-	-0-	
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2	N	-0-	-0-	
*12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2	N	-0-	-0-	
*01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2	N	-0-	-0-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G"		WELL #:		18	RRCID ->	157332	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8991 - 9052
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-	-0-	
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-	
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-	-0-	
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-	-0-	
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-	-0-	
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-	-0-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #:		14	RRCID ->	157335	COMPL. DATE	12/27/1995	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8968 - 9161
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2	N	-0-	-0-	
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2	N	-0-	-0-	
10	1674	N	954	-0-	-720	-0-	954	2	N	-0-	-0-	
11	1740	N	1037	-0-	-703	-0-	1037	2	N	-0-	-0-	
12	1519	N	934	-0-	-585	-0-	934	2	N	-0-	-0-	
*01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-	-0-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #:		15	RRCID ->	157350	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	9379	PERF.	9030 - 9207
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-	-0-	
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-	-0-	
10	930	N	618	-0-	-312	-0-	618	2	N	-0-	-0-	
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-	-0-	
12	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	2	N	-0-	-0-	
01	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2	N	-0-	-0-	

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:		8	RRCID ->	161007	COMPL. DATE	10/05/1996	TOTAL DEPTH	9245	PERF.	8951 - 8960
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B"		WELL #:		22	RRCID ->	161352	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9094 - 9244
08	1550	N	1345	-0-	-205	-0-	1345	2	N	-0-	-0-	
09	1560	N	1551	-0-	-9	-0-	1551	2	N	-0-	-0-	
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2	N	-0-	-0-	
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	N	-0-	-0-	
12	1612	N	1393	-0-	-219	-0-	1393	2	N	-0-	-0-	
*01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2	N	-0-	-0-	

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320									
DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #: 19		RRCID -> 161354		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8937 - 9034	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1302 N	1215	-0-	-87	-0-	1215 2	N	-0-			-0-
09	1260 N	1251	-0-	-9	-0-	1251 2	N	-0-			-0-
10	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	1051 2	N	-0-			-0-
11	1170 N	976	-0-	-194	-0-	976 2	N	-0-			-0-
12	1302 N	912	-0-	-390	-0-	912 2	N	-0-			-0-
01	1054 N	882	-0-	-172	-0-	882 2	N	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G"		WELL #: 17		RRCID -> 161478		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 9309		PERF. 8945 - 9076	
08	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 2	N	-0-			-0-
09	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2	N	-0-			-0-
10	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2	N	-0-			-0-
11	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2	N	-0-			-0-
*12	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2	N	-0-			-0-
*01	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 2	N	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #: 20		RRCID -> 162001		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8928 - 9049	
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2	N	-0-			-0-
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2	N	-0-			-0-
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2	N	-0-			-0-
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2	N	-0-			-0-
*12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2	N	-0-			-0-
*01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2	N	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #: 23		RRCID -> 167457		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 9267		PERF. 8951 - 9112	
08	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2	N	-0-			-0-
09	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2	N	-0-			-0-
10	2139 N	2067	-0-	-72	-0-	2067 2	N	-0-			-0-
11	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2	N	-0-			-0-
12	2170 N	1990	-0-	-180	-0-	1990 2	N	-0-			-0-
01	2077 N	1985	-0-	-92	-0-	1985 2	N	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 27		RRCID -> 167460		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9066 - 9083	
08	2201 N	1567	-0-	-634	-0-	1567 2	N	-0-			-0-
09	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2	N	-0-			-0-
10	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 2	N	-0-			-0-
11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2	N	-0-			-0-
12	2201 N	2082	-0-	-119	-0-	2082 2	N	-0-			-0-
01	1984 N	1690	-0-	-294	-0-	1690 2	N	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 26		RRCID -> 167984		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 9426		PERF. 9008 - 9344	
08	310 N	282	-0-	-28	-0-	282 2	N	-0-			-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-			-0-
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2	N	-0-			-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-			-0-
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 2	N	-0-			-0-
*01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #: 24		RRCID -> 168003		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 9422		PERF. 9082 - 9215	
08	372 N	340	-0-	-32	-0-	340 2	N	-0-			-0-
09	360 N	334	-0-	-26	-0-	334 2	N	-0-			-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-			-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-			-0-
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 2	N	-0-			-0-
01	403 N	314	-0-	-89	-0-	314 2	N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) HARRISON INTERESTS, LTD. THOMASON, W. A.		//CONT.// //CONT.//	43675 666 360320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:	28	RRCID ->	182624	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9114 - 9288
08	1922 X	1633	-0-	-289	-0-	1629	2	4 9	Y	4
09	2100 X	1880	-0-	-220	-0-	1874	2	6 9	Y	5
10	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1735	2	6 9	Y	5
11	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1610	2	8 9	Y	7
12	1953 X	1849	-0-	-104	-0-	1839	2	10 9	Y	9
*01	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1927	2	10 9	Y	9

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:	31	RRCID ->	182626	COMPL. DATE	03/11/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9076 - 9224
08	1333 N	1151	-0-	-182	-0-	1149	2	2 9	Y	2
09	1470 N	1444	-0-	-26	-0-	1443	2	1 9	Y	1
10	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	1172	2	2 9	Y	2
11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1443	2	2 9	Y	2
12	1488 N	1311	-0-	-177	-0-	1308	2	3 9	Y	3
*01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1389	2	2 9	Y	2

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #:	32A	RRCID ->	183391	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8957 - 9188
08	2294 N	1566	-0-	-728	-0-	1565	2	1 9	N	1
09	2130 N	1996	-0-	-134	-0-	1995	2	1 9	N	1
10	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2005	2	1 9	N	1
11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2097	2	2 9	N	2
*12	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2080	2	2 9	N	2
*01	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2383	2	2 9	N	2

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #:	35	RRCID ->	183570	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8953 - 9206
08	1426 N	1241	-0-	-185	-0-	1240	2	1 9	Y	1
09	1470 N	1378	-0-	-92	-0-	1378	2		Y	-0-
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1493	2	1 9	Y	1
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1370	2	1 9	Y	1
12	1426 N	1336	-0-	-90	-0-	1334	2	2 9	Y	2
01	1488 N	1412	-0-	-76	-0-	1411	2	1 9	Y	1

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B"		WELL #:	6	RRCID ->	185626	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	9789	PERF. 9565 - 9604
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		Y	-0-
09	1290 N	1100	-0-	-190	-0-	1100	2		Y	-0-
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	2	1 9	Y	1
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1263	2	1 9	Y	1
12	1147 N	875	-0-	-272	-0-	875	2		Y	-0-
01	1395 N	782	-0-	-613	-0-	781	2	1 9	Y	1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #:	37	RRCID ->	195331	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8930 - 9036
08	2883 X	2535	-0-	-348	-0-	2535	2		N	-0-
09	2790 X	2690	-0-	-100	-0-	2690	2		N	-0-
10	2883 X	2251	-0-	-632	-0-	2251	2		N	-0-
11	2790 X	2377	-0-	-413	-0-	2377	2		N	-0-
12	2790 N	2383	-0-	-407	-0-	2383	2		N	-0-
*01	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2		N	-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320										
THOMASON, W. A.		WELL #: 5		RRCID -> 196813		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 9196 - 9306		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4991 X	4172	-0-	-819	-0-	4172	2		N	-0-		-0-
09	4860 X	3562	-0-	-1298	-0-	3562	2		N	-0-		-0-
10	5022 X	4240	-0-	-782	-0-	4240	2		N	-0-		-0-
11	4860 X	4790	-0-	-70	-0-	4790	2		N	-0-		-0-
12	4185 X	3520	-0-	-665	-0-	3520	2		N	-0-		-0-
*01	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2		N	-0-		-0-

THOMASON, W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 196815		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9262 - 9350		
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-		-0-
09	1200 N	731	-0-	-469	-0-	731	2		N	-0-		-0-
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-		-0-
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-		-0-
*12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-		-0-
01	961 N	642	-0-	-319	-0-	642	2		N	-0-		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 36		RRCID -> 200762		COMPL. DATE 04/27/2003		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 9065 - 9262		
08	1054 N	948	-0-	-106	-0-	946	2	2	9	N	2	2
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1044	2	2	9	N	2	4
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1090	2	3	9	N	3	7
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1008	2	3	9	N	3	4
12	1085 N	925	-0-	-160	-0-	921	2	4	9	N	4	2
01	1085 N	927	-0-	-158	-0-	923	2	4	9	N	4	6

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 38		RRCID -> 200766		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 9055 - 9236		
08	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2576	2	1	9	N	1	1
09	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1842	2	2	9	N	2	3
10	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2220	2	1	9	N	1	4
11	1800 N	1675	-0-	-125	-0-	1672	2	3	9	N	3	3
*12	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2525	2	2	9	N	2	1
*01	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2047	2	3	9	N	3	4

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C"		WELL #: 8		RRCID -> 201143		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 9152 - 9240		
08	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2743	2	7	9	N	6	18
09	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2950	2	11	9	N	10	28
10	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2958	2	21	9	N	19	47
11	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3050	2	22	9	N	20	67
*12	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2851	2	3	9	N	3	70
*01	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2964	2	22	9	N	20	90

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B"		WELL #: 11		RRCID -> 201838		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 9568 - 9672		
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		Y	-0-		1
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-		1
10	248 N	222	-0-	-26	-0-	221	2	1	9	Y	1	2
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	235	2	1	9	Y	1	3
12	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2		Y	-0-		3
01	155 N	117	-0-	-38	-0-	116	2	1	9	Y	1	4

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G"		WELL #: 39		RRCID -> 218405		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9363		PERF. 8479 - 9142		
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-		-0-
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-		-0-
10	1209 N	933	-0-	-276	-0-	933	2		N	-0-		-0-
11	1170 N	1049	-0-	-121	-0-	1049	2		N	-0-		-0-
12	1209 N	1078	-0-	-131	-0-	1078	2		N	-0-		-0-
*01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//		360320								
THOMASON, W. A.		WELL #:		7		RRCID -> 221075		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 10049 PERF. 9335 - 9509		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734 2		N	-0-		-0-
09		2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2		N	-0-		-0-
10		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654 2		N	-0-		-0-
11		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2		N	-0-		-0-
*12		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2		N	-0-		-0-
*01		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2		N	-0-		-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C"		WELL #:		13		RRCID -> 247416		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9206 - 9393		
08		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-		-0-
09		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-		-0-
10		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-		-0-
11		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-		-0-
12		806 N	524	-0-	-282	-0-	524 2		N	-0-		-0-
01		899 N	693	-0-	-206	-0-	693 2		N	-0-		-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY		WELL #:		9		RRCID -> 247442		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9183 - 9368		
08		8339 X	8048	-0-	-291	-0-	8048 2		N	-0-		-0-
09		9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	9070 2		N	-0-		-0-
10		9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	9255 2		N	-0-		-0-
11		8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	8431 2		N	-0-		-0-
12		8711 X	8056	-0-	-655	-0-	8056 2		N	-0-		-0-
01		9021 X	8363	-0-	-658	-0-	8363 2		N	-0-		-0-

THOMPSON, J. CLEO		WELL #:		855610		RRCID -> 031572		COMPL. DATE 12/03/1963		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9021 - 9107		
BAGGETT, E. G.		1										
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-		-0-
09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-		-0-
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-		-0-
11		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-		-0-
12		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-		-0-
*01		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-		-0-

BAGGETT		WELL #:		3		RRCID -> 154751		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8906 - 8980		
08		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-		-0-
09		510 N	493	-0-	-17	-0-	493 2		N	-0-		-0-
10		527 N	485	-0-	-42	-0-	485 2		N	-0-		-0-
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-		-0-
12		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-		-0-
*01		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-		-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #:		4		RRCID -> 157161		COMPL. DATE 12/04/1995		TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8862 - 9022		
08		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-		-0-
09		1260 N	1211	-0-	-49	-0-	1211 2		N	-0-		-0-
10		1271 N	1118	-0-	-153	-0-	1118 2		N	-0-		-0-
11		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-		-0-
12		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		N	-0-		-0-
*01		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) CAPATAZ OPERATING, INC. GULARCO		43675 700 130354		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
WELL #:		1 A		RRCID -> 056312		COMPL. DATE 05/24/1973			TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	DLQ G-10	2969	-0-	2969	5698	2969	2			N	-0-			-0-	
09	1600 N	2782	-0-	1182	6880	2782	2			N	-0-			-0-	
10	3100 N	2786	-0-	-314	6566	2786	2			N	-0-			-0-	
11	3000 N	2231	-0-	-769	5797	2231	2			N	-0-			-0-	
12	3100 N	2231	-0-	-869	4928	2231	2			N	-0-			-0-	
*01	7807 X	2879	-0-	-4928	-0-	2879	2			N	-0-			-0-	

COUCH, S. E.		WELL #:		1		RRCID -> 186686		COMPL. DATE 12/06/2001			TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9073 - 9265				
08	DLQ G-10	4313	-0-	4313	8807	4313	2			N	-0-			-0-	
09	13114 X	4307	-0-	-8807	-0-	4307	2			N	-0-			-0-	
10	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-			-0-	
11	4350 X	4247	-0-	-103	-0-	4247	2			N	-0-			-0-	
12	4495 X	4377	-0-	-118	-0-	4377	2			N	-0-			-0-	
*01	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-			-0-	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. HELBING, RUBY 25		216378		WELL #:		1 L		RRCID -> 035905		COMPL. DATE 06/11/2006			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 8724		
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	44	1	1140	2	N	-0-			-0-	
09	1200 N	1128	-0-	-72	-0-	49	1	1079	2	N	-0-			-0-	
10	1209 N	1144	-0-	-65	-0-	60	1	1084	2	N	-0-			-0-	
11	1140 N	977	-0-	-163	-0-	51	1	926	2	N	-0-			-0-	
12	1178 N	1044	-0-	-134	-0-	56	1	988	2	N	-0-			-0-	
01	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	45	1	997	2	N	-0-			-0-	

HELBING, RUBY 26		WELL #:		1 L		RRCID -> 066655		COMPL. DATE 04/29/2004			TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6170 - 8906				
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	16	1	417	2	N	-0-			-0-	
09	510 N	433	-0-	-77	-0-	19	1	414	2	N	-0-			-0-	
10	465 N	431	-0-	-34	-0-	23	1	408	2	N	-0-			-0-	
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	22	1	398	2	N	-0-			-0-	
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	428	2	N	-0-			-0-	
*01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	19	1	435	2	N	-0-			-0-	

HELBING, RUBY 23		WELL #:		1		RRCID -> 069842		COMPL. DATE 12/01/1976			TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A				
08	744 N	705	-0-	-39	-0-	705	2			N	-0-			-0-	
09	690 N	668	-0-	-22	-0-	668	2			N	-0-			-0-	
10	713 N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-			-0-	
11	690 N	653	-0-	-37	-0-	653	2			N	-0-			-0-	
12	682 N	638	-0-	-44	-0-	638	2			N	-0-			-0-	
01	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-			-0-	

HELBING, RUBY 2-A		WELL #:		1		RRCID -> 083560		COMPL. DATE 11/27/1978			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8883 - 9063				
08	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	1602	2			N	-0-			-0-	
09	1560 N	1527	-0-	-33	-0-	1527	2			N	-0-			-0-	
10	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-			-0-	
11	1560 N	1465	-0-	-95	-0-	1465	2			N	-0-			-0-	
12	1581 N	1559	-0-	-22	-0-	1559	2			N	-0-			-0-	
01	1612 N	1604	-0-	-8	-0-	1604	2			N	-0-			-0-	

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HELMBING, RUBY 27 WELL #: 3 RRCID -> 083621 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8921 - 9074												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2		N	-0-		-0-
09		1680 N	1449	-0-	-231	-0-	1449 2		N	-0-		-0-
10		1643 N	1598	-0-	-45	-0-	1598 2		N	-0-		-0-
11		1740 N	1479	-0-	-261	-0-	1479 2		N	-0-		-0-
12		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2		N	-0-		-0-
*01		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2		N	-0-		-0-

HELMBING, RUBY 26 WELL #: 2 L RRCID -> 135092 COMPL. DATE 04/06/1990 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8694 - 8716												
08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	13 1	339 2	N	-0-		-0-
09		720 N	566	-0-	-154	-0-	24 1	542 2	N	-0-		-0-
10		527 N	381	-0-	-146	-0-	20 1	361 2	N	-0-		-0-
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	21 1	373 2	N	-0-		-0-
12		589 N	371	-0-	-218	-0-	20 1	351 2	N	-0-		-0-
01		372 N	354	-0-	-18	-0-	16 1	338 2	N	-0-		-0-

HELMBING, RUBY 24 WELL #: 2 RRCID -> 151758 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8620 - 8694												
08		2263 N	2234	-0-	-29	-0-	1 1	2233 2	Y	-0-		-0-
09		2190 N	2168	-0-	-22	-0-	1 1	2167 2	Y	-0-		-0-
10		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2		Y	-0-		-0-
11		2160 N	2142	-0-	-18	-0-	2142 2		Y	-0-		-0-
12		2232 N	2211	-0-	-21	-0-	1 1	2210 2	Y	-0-		-0-
01		2232 N	2203	-0-	-29	-0-	1 1	2202 2	Y	-0-		-0-

HELMBING, RUBY 25 WELL #: 2 RRCID -> 157199 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8601 - 8680												
08		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2641 2	2 9	Y	2		10
09		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2525 2	3 9	Y	3		13
10		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2604 2	4 9	Y	4		17
11		2520 N	2487	-0-	-33	-0-	2480 2	7 9	Y	6		23
12		2604 N	2553	-0-	-51	-0-	2546 2	7 9	Y	6		29
*01		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2541 2	9 9	Y	8		37

HELMBING, RUBY 23 WELL #: 2 RRCID -> 157200 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8707 - 8823												
08		1054 N	1036	-0-	-18	-0-	1036 2		N	-0-		-0-
09		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-		-0-
10		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-		-0-
11		990 N	985	-0-	-5	-0-	985 2		N	-0-		-0-
12		1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1016 2		N	-0-		-0-
01		1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1016 2		N	-0-		-0-

HELMBING, RUBY 25 WELL #: 3 RRCID -> 165869 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8743 - 8837												
08		851 N	851	-0-	-0-	-0-	32 1	819 2	N	-0-		-0-
09		990 N	823	-0-	-167	-0-	36 1	787 2	N	-0-		-0-
10		868 N	831	-0-	-37	-0-	44 1	787 2	N	-0-		-0-
11		817 N	817	-0-	-0-	-0-	42 1	775 2	N	-0-		-0-
12		871 N	871	-0-	-0-	-0-	47 1	824 2	N	-0-		-0-
*01		886 N	886	-0-	-0-	-0-	38 1	848 2	N	-0-		-0-

HELMBING, RUBY 27 WELL #: 4 RRCID -> 166326 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8760 - 8912												
08		1054 N	1050	-0-	-4	-0-	1050 2		N	-0-		-0-
09		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-		-0-
10		1054 N	1043	-0-	-11	-0-	1043 2		N	-0-		-0-
11		1020 N	871	-0-	-149	-0-	871 2		N	-0-		-0-
12		1054 N	1042	-0-	-12	-0-	1042 2		N	-0-		-0-
01		1054 N	985	-0-	-69	-0-	985 2		N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HEBLING, RUBY 23 WELL #: 3 RRCID -> 194846 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8918 - 9021													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		N	-0-	-0-	
09		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-	-0-	
10		2015 N	1660	-0-	-355	-0-	1660	2		N	-0-	-0-	
11		1680 N	1623	-0-	-57	-0-	1623	2		N	-0-	-0-	
12		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-	-0-	
*01		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-	-0-	

HEBLING, RUBY 27 WELL #: 5 RRCID -> 195377 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 6666 - 8888													
08		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-	-0-	
09		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-	-0-	
10		899 N	828	-0-	-71	-0-	828	2		N	-0-	-0-	
11		840 N	810	-0-	-30	-0-	810	2		N	-0-	-0-	
12		837 N	827	-0-	-10	-0-	827	2		N	-0-	-0-	
01		837 N	800	-0-	-37	-0-	800	2		N	-0-	-0-	

HEBLING, RUBY 27 WELL #: 6 RRCID -> 195379 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6503 - 8830													
08		4650 X	4320	-0-	-330	-0-	4320	2		Y	-0-	-0-	
09		4170 X	3993	-0-	-177	-0-	3993	2		Y	-0-	-0-	
10		4433 X	4086	-0-	-347	-0-	4086	2		Y	-0-	-0-	
11		4290 X	3855	-0-	-435	-0-	3855	2		Y	-0-	-0-	
12		4433 X	3786	-0-	-647	-0-	3786	2		Y	-0-	-0-	
01		4185 X	3713	-0-	-472	-0-	1	1	3712	2	Y	-0-	

RUBY HEBLING "24" WELL #: B 5 L RRCID -> 198313 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8677 - 8779													
08		1395 N	1295	-0-	-100	-0-	1295	2		Y	-0-	-0-	
09		1170 N	1074	-0-	-96	-0-	1074	2		Y	-0-	-0-	
10		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		Y	-0-	-0-	
11		1260 N	1105	-0-	-155	-0-	1105	2		Y	-0-	-0-	
12		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		Y	-0-	-0-	
01		1209 N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2		Y	-0-	-0-	

RUBY HEBLING "26" WELL #: 3 RRCID -> 205061 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6095 - 9076													
08		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	38	1	973	2	N	-0-	
09		1110 N	968	-0-	-142	-0-	42	1	926	2	N	-0-	
10		1054 N	1007	-0-	-47	-0-	53	1	954	2	N	-0-	
11		990 N	941	-0-	-49	-0-	49	1	892	2	N	-0-	
12		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	55	1	958	2	N	-0-	
*01		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	45	1	982	2	N	-0-	

HEBLING, RUBY 26 WELL #: 4 RRCID -> 205579 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6414 - 7802													
08		744 N	586	-0-	-158	-0-	586	2		Y	-0-	-0-	
09		660 N	568	-0-	-92	-0-	568	2		Y	-0-	-0-	
10		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		Y	-0-	-0-	
11		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		Y	-0-	-0-	
12		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		Y	-0-	-0-	
*01		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		Y	-0-	-0-	

HEBLING, RUBY 27 WELL #: 8 RRCID -> 205843 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 6124 - 8882													
08		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1752	2	1	9	Y	5	
09		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1559	2	2	9	Y	7	
10		1860 N	1518	-0-	-342	-0-	1515	2	3	9	Y	10	
11		1710 N	1523	-0-	-187	-0-	1520	2	3	9	Y	13	
12		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2192	2	4	9	Y	17	
*01		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1703	2	9	9	Y	25	

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HELMBING, RUBY 25 WELL #: 5 RRCID -> 205949 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8616 - 8686												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		Y	-0-	-0-
09		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		Y	-0-	-0-
10		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		Y	-0-	-0-
11		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		Y	-0-	-0-
12		1178 N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2		Y	-0-	-0-
01		1178 N	1150	-0-	-28	-0-	1150	2		Y	-0-	-0-

HELMBING, RUBY "27" WELL #: 7 RRCID -> 205973 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 6174 - 8891												
08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	368	2	N	-0-
09		420 N	378	-0-	-42	-0-	16	1	362	2	N	-0-
10		434 N	388	-0-	-46	-0-	20	1	368	2	N	-0-
11		360 N	353	-0-	-7	-0-	18	1	335	2	N	-0-
12		403 N	399	-0-	-4	-0-	22	1	377	2	N	-0-
01		403 N	389	-0-	-14	-0-	17	1	372	2	N	-0-

HELMBING, RUBY 26 WELL #: 5 RRCID -> 206142 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 6130 - 8926												
08		1581 N	1545	-0-	-36	-0-	1542	2	3	9	Y	14
09		1560 N	1485	-0-	-75	-0-	1482	2	3	9	Y	17
10		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1700	2	6	9	Y	22
11		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1586	2	7	9	Y	28
12		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1637	2	7	9	Y	34
01		1643 N	1584	-0-	-59	-0-	1574	2	10	9	Y	43

HELMBING, RUBY 26 WELL #: 6 RRCID -> 207853 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930												
08		1364 N	1351	-0-	-13	-0-	1348	2	3	9	Y	14
09		1320 N	1287	-0-	-33	-0-	1284	2	3	9	Y	17
10		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1329	2	6	9	Y	22
11		1320 N	1300	-0-	-20	-0-	1289	2	11	9	Y	32
12		1333 N	1308	-0-	-25	-0-	1298	2	10	9	Y	41
01		1333 N	1329	-0-	-4	-0-	1317	2	12	9	Y	52

HELMBING, RUBY 26 WELL #: 7 RRCID -> 207907 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 6652												
08		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1020	2	3	9	Y	10
09		971 N	971	-0-	-0-	-0-	968	2	3	9	Y	13
10		959 N	959	-0-	-0-	-0-	953	2	6	9	Y	18
11		907 N	907	-0-	-0-	-0-	900	2	7	9	Y	24
12		899 N	887	-0-	-12	-0-	880	2	7	9	Y	30
01		961 N	854	-0-	-107	-0-	846	2	8	9	Y	37

HELMBING, RUBY 4 WELL #: 5 RRCID -> 208491 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 5998 - 8022												
08		627 N	627	-0-	-0-	-0-	24	1	603	2	N	-0-
09		600 N	569	-0-	-31	-0-	24	1	545	2	N	-0-
10		651 N	597	-0-	-54	-0-	31	1	566	2	N	-0-
11		600 N	566	-0-	-34	-0-	30	1	536	2	N	-0-
12		628 N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	594	2	N	-0-
*01		611 N	611	-0-	-0-	-0-	27	1	584	2	N	-0-

HELMBING, RUBY 25 WELL #: 6 RRCID -> 210711 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 8610 - 8790												
08		1023 N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2		Y	-0-	-0-
09		990 N	957	-0-	-33	-0-	957	2		Y	-0-	-0-
10		1023 N	996	-0-	-27	-0-	996	2		Y	-0-	-0-
11		960 N	957	-0-	-3	-0-	957	2		Y	-0-	-0-
12		992 N	985	-0-	-7	-0-	985	2		Y	-0-	-0-
01		992 N	981	-0-	-11	-0-	981	2		Y	-0-	-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HELMBING, RUBY 25 WELL #: 7 RRCID -> 210714 COMPL. DATE 02/24/2005										TOTAL DEPTH	9232	PERF.	6212 - 8800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2798 2	3 9	Y	3			11
09		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2616 2	3 9	Y	3			14
10		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2532 2	4 9	Y	4			18
11		2610 N	2422	-0-	-188	-0-	2414 2	8 9	Y	7			25
12		2697 N	2330	-0-	-367	-0-	2323 2	7 9	Y	6			31
*01		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2574 2	8 9	Y	7			38

HELMBING, RUBY 27 WELL #: 9 RRCID -> 211795 COMPL. DATE 11/05/2004										TOTAL DEPTH	9228	PERF.	8744 - 8894
08		217 N	207	-0-	-10	-0-	207 2		N	-0-			-0-
09		210 N	204	-0-	-6	-0-	204 2		N	-0-			-0-
10		217 N	200	-0-	-17	-0-	200 2		N	-0-			-0-
11		210 N	206	-0-	-4	-0-	206 2		N	-0-			-0-
12		217 N	177	-0-	-40	-0-	177 2		N	-0-			-0-
01		186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2		N	-0-			-0-

HELMBING, RUBY 27 WELL #: 10 RRCID -> 215496 COMPL. DATE 07/16/2005										TOTAL DEPTH	9025	PERF.	6468 - 8868
08		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557 2		Y	-0-			-0-
09		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389 2		Y	-0-			-0-
10		3410 X	3334	-0-	-76	-0-	3334 2		Y	-0-			-0-
11		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333 2		Y	-0-			-0-
12		3410 X	3396	-0-	-14	-0-	3396 2		Y	-0-			-0-
*01		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	1 1	3364 2	Y	-0-			-0-

HELMBING, RUBY 23 WELL #: 4 RRCID -> 216799 COMPL. DATE 03/16/2005										TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8815 - 9056
08		527 N	489	-0-	-38	-0-	489 2		N	-0-			-0-
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			-0-
10		496 N	491	-0-	-5	-0-	491 2		N	-0-			-0-
11		480 N	465	-0-	-15	-0-	465 2		N	-0-			-0-
12		496 N	495	-0-	-1	-0-	495 2		N	-0-			-0-
01		496 N	494	-0-	-2	-0-	494 2		N	-0-			-0-

HELMBING, RUBY 24 WELL #: B 6 L RRCID -> 232657 COMPL. DATE 05/20/2007										TOTAL DEPTH	9107	PERF.	8678 - 8786
08		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932 2		Y	-0-			-0-
09		2820 X	2812	-0-	-8	-0-	2812 2		Y	-0-			-0-
10		2914 X	2890	-0-	-24	-0-	2890 2		Y	-0-			-0-
11		2820 N	2745	-0-	-75	-0-	2745 2		Y	-0-			-0-
12		2914 N	2503	-0-	-411	-0-	2503 2		Y	-0-			-0-
01		2883 N	2838	-0-	-45	-0-	2838 2		Y	-0-			-0-

WTG EXPLORATION 945220													
ELLEN WELL #: 1 RRCID -> 250592 COMPL. DATE 02/26/2009										TOTAL DEPTH	9420	PERF.	9083 - 9399
08		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		N	-0-			-0-
09		1560 N	1390	-0-	-170	-0-	1390 2		N	-0-			-0-
10		1488 N	1348	-0-	-140	-0-	1348 2		N	-0-			-0-
11		1410 N	1356	-0-	-54	-0-	1356 2		N	-0-			-0-
12		1426 N	1391	-0-	-35	-0-	1391 2		N	-0-			-0-
01		1333 N	413	-0-	-920	-0-	413 2		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528							
UNION PACIFIC "C"		WELL #: 3 L		RRCID -> 038567		COMPL. DATE 01/12/1966		TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3		-0-
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3		-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		-0-
*01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 038570		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9078 - 9200	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

UNION PACIFIC		WELL #: 8 L		RRCID -> 039386		COMPL. DATE 02/08/1966		TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MONTGOMERY, W.C. "A"		WELL #: 2LT		RRCID -> 069230		COMPL. DATE 10/25/1976		TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

COUCH		WELL #: 6-L		RRCID -> 136732		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9127 - 9242	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 24		RRCID -> 139124		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

UNION PACIFIC		WELL #: 25		RRCID -> 139126		COMPL. DATE 06/10/1991		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9166 - 9340	
08	1116 N	980	-0-	-136	-0-	980	3	N	-0-
09	1050 N	858	-0-	-192	-0-	858	3	N	-0-
10	1085 N	890	-0-	-195	-0-	890	3	N	-0-
11	960 N	939	-0-	-21	-0-	939	3	N	-0-
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-
*01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3	N	-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT										
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528										
UNION PACIFIC WELL #: 26 RRCID -> 140184 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9172 - 9330										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 27 RRCID -> 140186 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 28 RRCID -> 140188 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 140435 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9198 - 9322										
08	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	3			-0-
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3			-0-
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3			-0-
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	3			-0-
01	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3			-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 6 L RRCID -> 142461 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9245 - 9319										
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 7 L RRCID -> 144226 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9290 - 9432										
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			-0-
11	360 N	252	-0-	-108	-0-	252	3			-0-
12	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3			-0-
01	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	3			-0-

BEAN "26" WELL #: 6 L RRCID -> 145087 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9486 - 9524										
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			-0-
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	3			-0-
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			-0-
*01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
UNION PACIFIC		WELL #:		33 L	RRCID ->	145849	COMPL. DATE	06/13/1993	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9250 - 9340
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-			-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		31 L	RRCID ->	145918	COMPL. DATE	06/19/1993	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	9247 - 9346
08	589 N	573	-0-	-16	-0-	573	3	N	-0-			-0-
09	570 N	553	-0-	-17	-0-	553	3	N	-0-			-0-
10	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	3	N	-0-			-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-			-0-
12	558 N	444	-0-	-114	-0-	444	3	N	-0-			-0-
01	558 N	455	-0-	-103	-0-	455	3	N	-0-			-0-

BEAN, VADA "31A"		WELL #:		1	RRCID ->	152617	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	9677	PERF.	9354 - 9408
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3	N	-0-			-0-
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	3	N	-0-			-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3	N	-0-			-0-
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	3	N	-0-			-0-
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3	N	-0-			-0-
*01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		41-D	RRCID ->	153047	COMPL. DATE	12/19/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9168 - 9505
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3	N	-0-			-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-
*01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		42-D	RRCID ->	154332	COMPL. DATE	04/02/1995	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9209 - 9296
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-			-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-			-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-			-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-			-0-
01	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #:		29D	RRCID ->	154368	COMPL. DATE	03/16/1995	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8890 - 9036
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		40-D	RRCID ->	154971	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9199 - 9550
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-			-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3	N	-0-			-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-			-0-
11	120 N	53	-0-	-67	-0-	53	3	N	-0-			-0-
12	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3	N	-0-			-0-
*01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
COUCH		WELL #: 8 D		RRCID -> 155231		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9171 - 9179								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 34D		RRCID -> 155980		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9092 - 9250								
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 33 D		RRCID -> 156508		COMPL. DATE 08/27/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8915 - 8942								
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-					-0-
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-					-0-
10		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-					-0-
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-					-0-
12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-					-0-
*01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 32 D		RRCID -> 156511		COMPL. DATE 09/03/1995		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8922 - 9035								
08		372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3		N	-0-					-0-
09		360 N	348	-0-	-12	-0-	348	3		N	-0-					-0-
10		372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3		N	-0-					-0-
11		360 N	346	-0-	-14	-0-	346	3		N	-0-					-0-
12		372 N	356	-0-	-16	-0-	356	3		N	-0-					-0-
*01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-					-0-

HELBING "18"		WELL #: 4 D		RRCID -> 156600		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8563 - 8574								
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-					-0-
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-					-0-
10		62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3		N	-0-					-0-
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-					-0-
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-					-0-
*01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-					-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 53 D		RRCID -> 156857		COMPL. DATE 09/30/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9370 - 9384								
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 44H		RRCID -> 157459		COMPL. DATE 09/05/1995		TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9490 - 11281								
08		775 N	754	-0-	-21	-0-	754	3		N	-0-					-0-
09		750 N	704	-0-	-46	-0-	704	3		N	-0-					-0-
10		775 N	724	-0-	-51	-0-	724	3		N	-0-					-0-
11		720 N	710	-0-	-10	-0-	710	3		N	-0-					-0-
12		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-					-0-
*01		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
HENDERSON, ROY "32"		WELL #:		8	RRCID ->	158394	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	11997	PERF.	9910 - 11827	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	-0-	3912	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	-0-	3642	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	-0-	3878	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	-0-	3707	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	-0-	3516	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3906 X	3476	-0-	-430	-0-	-0-	3476	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		56-D	RRCID ->	158459	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9258 - 9342	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

UNION PACIFIC		WELL #:		55-D	RRCID ->	158475	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	9234 - 9290	
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	-0-	328	3	N	-0-	-0-	-0-	

HELBING "18"		WELL #:		3D	RRCID ->	158718	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8518 - 8673	
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	7 N	1	-0-	-6	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #:		3-D	RRCID ->	159335	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9632 - 9644	
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-	

MONTGOMERY, W.C. "A"		WELL #:		5-D	RRCID ->	159697	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9195 - 9237	
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	-0-	

COUCH		WELL #:		9H	RRCID ->	159998	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	12623	PERF.	9250 - 12623	
08	3348 X	3040	-0-	-308	-0-	-0-	3040	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	3150 X	2947	-0-	-203	-0-	-0-	2947	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	3224 X	3042	-0-	-182	-0-	-0-	3042	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	3060 X	3020	-0-	-40	-0-	-0-	3020	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	3131 X	2944	-0-	-187	-0-	-0-	2944	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	3038 X	2722	-0-	-316	-0-	-0-	2722	3	N	-0-	-0-	-0-	

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
UNION PACIFIC		WELL #:		57H	RRCID ->	160280	COMPL. DATE	07/30/1996	TOTAL DEPTH	12036	PERF.	9725 - 11850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1612 N	1608	-0-	-4	-0-	1608	3	N	-0-			-0-
09		1560 N	1528	-0-	-32	-0-	1528	3	N	-0-			-0-
10		1612 N	1595	-0-	-17	-0-	1595	3	N	-0-			-0-
11		1560 N	1517	-0-	-43	-0-	1517	3	N	-0-			-0-
12		1581 N	1574	-0-	-7	-0-	1574	3	N	-0-			-0-
01		1581 N	1568	-0-	-13	-0-	1568	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		61H	RRCID ->	161490	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL DEPTH	11782	PERF.	9515 - 11670	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #:		10H	RRCID ->	161725	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	12536	PERF.	9051 - 12536	
08		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3	N	-0-			-0-
09		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	3	N	-0-			-0-
10		6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	3	N	-0-			-0-
11		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	3	N	-0-			-0-
12		5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	3	N	-0-			-0-
01		6355 X	6157	-0-	-198	-0-	6157	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #:		35H	RRCID ->	162102	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	12483	PERF.	9166 - 12430	
08		1674 N	1655	-0-	-19	-0-	1655	3	N	-0-			-0-
09		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3	N	-0-			-0-
10		1612 N	1589	-0-	-23	-0-	1589	3	N	-0-			-0-
11		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3	N	-0-			-0-
12		1643 N	1622	-0-	-21	-0-	1622	3	N	-0-			-0-
*01		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3	N	-0-			-0-

COUCH "E"		WELL #:		2902H	RRCID ->	162541	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	11714	PERF.	9300 - 11055	
08		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3	N	-0-			-0-
09		1920 N	1846	-0-	-74	-0-	1846	3	N	-0-			-0-
10		1984 N	1887	-0-	-97	-0-	1887	3	N	-0-			-0-
11		1980 N	1813	-0-	-167	-0-	1813	3	N	-0-			-0-
12		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3	N	-0-			-0-
*01		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3	N	-0-			-0-

COUCH		WELL #:		10H	RRCID ->	162544	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	12879	PERF.	9580 - 12620	
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			-0-
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-			-0-
10		248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3	N	-0-			-0-
11		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-			-0-
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
01		217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3	N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #:		11H	RRCID ->	162816	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	11773	PERF.	9900 - 11255	
08		279 N	180	-0-	-99	-0-	180	3	N	-0-			-0-
09		360 N	321	-0-	-39	-0-	321	3	N	-0-			-0-
10		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-			-0-
11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-			-0-
12		341 N	292	-0-	-49	-0-	292	3	N	-0-			-0-
01		341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3	N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) ANADARKO E&P ONSHORE LLC O.B.T.C.		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 020528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
WELL #:		5-D		RRCID -> 162875		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8342 - 8362					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #:		36H		RRCID -> 163904		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8396 - 10625			
08	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	3		N	-0-			-0-
09	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	3		N	-0-			-0-
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
*01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-

BEAN, VADA "31A"		WELL #:		3H		RRCID -> 164761		COMPL. DATE 05/02/1997		TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9560 - 11555			
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3		N	-0-			-0-
09	1140 N	1088	-0-	-52	-0-	1088	3		N	-0-			-0-
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3		N	-0-			-0-
11	1500 N	1150	-0-	-350	-0-	1150	3		N	-0-			-0-
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
01	1302 N	1163	-0-	-139	-0-	1163	3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		60H		RRCID -> 164808		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9530 - 11550			
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-			-0-
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-			-0-
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-			-0-
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-			-0-
12	930 N	929	-0-	-1	-0-	929	3		N	-0-			-0-
01	930 N	928	-0-	-2	-0-	928	3		N	-0-			-0-

BEAN "26"		WELL #:		12H		RRCID -> 165433		COMPL. DATE 07/23/1997		TOTAL DEPTH 12639 PERF. 11715 - 12640			
08	2418 X	2169	-0-	-249	-0-	2169	3		N	-0-			-0-
09	2250 X	1972	-0-	-278	-0-	1972	3		N	-0-			-0-
10	2232 X	1875	-0-	-357	-0-	1875	3		N	-0-			-0-
11	2160 X	1886	-0-	-274	-0-	1886	3		N	-0-			-0-
12	2170 X	2131	-0-	-39	-0-	2131	3		N	-0-			-0-
*01	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3		N	-0-			-0-

BEAN "26"		WELL #:		10H		RRCID -> 165885		COMPL. DATE 01/12/1997		TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9590 - 11355			
08	2883 X	2694	-0-	-189	-0-	2694	3		N	-0-			-0-
09	2700 X	2573	-0-	-127	-0-	2573	3		N	-0-			-0-
10	2759 X	2667	-0-	-92	-0-	2667	3		N	-0-			-0-
11	2640 X	2590	-0-	-50	-0-	2590	3		N	-0-			-0-
12	2697 X	2500	-0-	-197	-0-	2500	3		N	-0-			-0-
01	2666 N	2635	-0-	-31	-0-	2635	3		N	-0-			-0-

COUCH "E"		WELL #:		2201H		RRCID -> 166452		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 11836 PERF. 9240 - 10525			
08	806 N	778	-0-	-28	-0-	778	3		N	-0-			-0-
09	780 N	756	-0-	-24	-0-	756	3		N	-0-			-0-
10	806 N	779	-0-	-27	-0-	779	3		N	-0-			-0-
11	750 N	744	-0-	-6	-0-	744	3		N	-0-			-0-
12	775 N	755	-0-	-20	-0-	755	3		N	-0-			-0-
*01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
COUCH "E"		WELL #: 2901H		RRCID ->	166453	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	13621	PERF. 9580 - 13621	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3	N	-0-		-0-
09		1230 N	1201	-0-	-29	-0-	1201 3	N	-0-		-0-
10		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3	N	-0-		-0-
11		1230 N	1205	-0-	-25	-0-	1205 3	N	-0-		-0-
12		1240 N	1226	-0-	-14	-0-	1226 3	N	-0-		-0-
01		1271 N	1212	-0-	-59	-0-	1212 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 36H		RRCID ->	167159	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	10990	PERF.10120 - 10780	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNION PACIFIC-MONTGOMERY		WELL #: 78H		RRCID ->	167160	COMPL. DATE	08/17/1997	TOTAL DEPTH	11387	PERF.10860 - 11235	
08		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284 3	N	-0-		-0-
09		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230 3	N	-0-		-0-
10		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857 3	N	-0-		-0-
11		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398 3	N	-0-		-0-
12		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380 3	N	-0-		-0-
01		4371 X	2336	-0-	-2035	-0-	2336 3	N	-0-		-0-

BEAN "26"		WELL #: 11H		RRCID ->	167172	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	11551	PERF. 9565 - 11259	
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		-0-
09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-		-0-
10		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-		-0-
11		420 N	405	-0-	-15	-0-	405 3	N	-0-		-0-
12		496 N	373	-0-	-123	-0-	373 3	N	-0-		-0-
01		434 N	348	-0-	-86	-0-	348 3	N	-0-		-0-

JONES-MILLER		WELL #: 6-L		RRCID ->	168617	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	9990	PERF. 9604 - 9709	
08		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-		-0-
09		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-		-0-
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-		-0-
11		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-
01		403 N	147	-0-	-256	-0-	147 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "20"		WELL #: 4		RRCID ->	168621	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	9933	PERF. 6205 - 9725	
08		310 N	203	-0-	-107	-0-	203 3	N	-0-		-0-
09		240 N	174	-0-	-66	-0-	174 3	N	-0-		-0-
10		248 N	65	-0-	-183	-0-	65 3	N	-0-		-0-
11		210 N	94	-0-	-116	-0-	94 3	N	-0-		-0-
12		186 N	128	-0-	-58	-0-	128 3	N	-0-		-0-
01		62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "25"		WELL #: 1H		RRCID ->	169378	COMPL. DATE	03/22/1998	TOTAL DEPTH	13380	PERF. 9417 - 13125	
08		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 3	N	-0-		-0-
09		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 3	N	-0-		-0-
10		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 3	N	-0-		-0-
11		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 3	N	-0-		-0-
12		2232 N	2124	-0-	-108	-0-	2124 3	N	-0-		-0-
01		2325 N	1955	-0-	-370	-0-	1955 3	N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
RIGGS 20		WELL #:		3	RRCID ->	169622	COMPL. DATE	02/22/2003	TOTAL DEPTH	9510	PERF. 9154 - 9172
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COUCH "E"		WELL #:		2903H	RRCID ->	169982	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	9135	PERF. 9300 - 11555
08	1891	X	1654	-0-	-237	-0-	1654	3	N	-0-	-0-
09	1830	X	1678	-0-	-152	-0-	1678	3	N	-0-	-0-
10	1891	X	1853	-0-	-38	-0-	1853	3	N	-0-	-0-
11	1590	X	1519	-0-	-71	-0-	1519	3	N	-0-	-0-
12	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3	N	-0-	-0-
*01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3	N	-0-	-0-

HENDERSON "25"		WELL #:		2H	RRCID ->	170575	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	9368	PERF.11030 - 12920
08	2728	X	2285	-0-	-443	-0-	2285	3	N	-0-	-0-
09	2640	X	2385	-0-	-255	-0-	2385	3	N	-0-	-0-
10	2635	X	2269	-0-	-366	-0-	2269	3	N	-0-	-0-
11	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3	N	-0-	-0-
12	2480	X	2145	-0-	-335	-0-	2145	3	N	-0-	-0-
01	2263	N	2045	-0-	-218	-0-	2045	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		38	RRCID ->	170616	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	9938	PERF. 9220 - 9317
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COUCH "E"		WELL #:		2202H	RRCID ->	170919	COMPL. DATE	02/15/1998	TOTAL DEPTH	9385	PERF.10615 - 12805
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-	-0-
09	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	3	N	-0-	-0-
10	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	3	N	-0-	-0-
11	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	3	N	-0-	-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-	-0-
*01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	N	-0-	-0-

COUCH "E"		WELL #:		3003H	RRCID ->	172543	COMPL. DATE	10/30/1998	TOTAL DEPTH	9116	PERF. 9145 - 11390
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-	-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-	-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-	-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-	-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-	-0-
01	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3	N	-0-	-0-

COUCH 30		WELL #:		2H	RRCID ->	174229	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	9089	PERF. 9200 - 11475
08	2945	X	2598	-0-	-347	-0-	2598	3	N	-0-	-0-
09	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3	N	-0-	-0-
10	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3	N	-0-	-0-
11	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3	N	-0-	-0-
12	2914	X	2715	-0-	-199	-0-	2715	3	N	-0-	-0-
01	2914	X	2663	-0-	-251	-0-	2663	3	N	-0-	-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
UNION PACIFIC WELL #: 79 RRCID -> 181448 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9260 - 9448														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 6T RRCID -> 182494 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9154 - 9348														
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			-0-
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
*01		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON '14' WELL #: 6 RRCID -> 205461 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
MILLER, ROY -2- WELL #: 1 RRCID -> 061585 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A														
08		961 N	924	-0-	-37	-0-	924	2		N	-0-			-0-
09		930 N	912	-0-	-18	-0-	912	2		N	-0-			-0-
10		961 N	931	-0-	-30	-0-	931	2		N	-0-			-0-
11		900 N	891	-0-	-9	-0-	891	2		N	-0-			-0-
12		930 N	920	-0-	-10	-0-	920	2		N	-0-			-0-
01		930 N	901	-0-	-29	-0-	901	2		N	-0-			-0-

COUCH UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 066096 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A														
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HELMBING, RUBY "4" WELL #: 2 RRCID -> 068884 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A														
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										
COUCH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069405 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COUCH "2" WELL #: 2 L RRCID -> 073658 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A										
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MILLER, ROY "1" WELL #: 1 RRCID -> 092730 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8928 - 9084										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

COUCH UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 133603 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9193 - 9259										
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13

COUCH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 133876 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9100 - 9183										
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

COUCH UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 133995 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9054 - 9116										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131													
JOHNSON, NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 175876 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 9367													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2	N	-0-			-0-
09		2700 N	2146	-0-	-554	-0-	2146	2	N	-0-			-0-
10		2356 N	2200	-0-	-156	-0-	2200	2	N	-0-			-0-
11		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320													
MCMULLAN, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 220323 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9160 - 9430													

08		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-			-0-
09		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2	N	-0-			-0-
10		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-			-0-
11		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			-0-
*12		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-			-0-
*01		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2	N	-0-			-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 220391 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 6213 - 9102													

08		504 N	504	-0-	-0-	-0-	498	2	6 9 Y	5	18 1		7
09		512 N	512	-0-	-0-	-0-	504	2	8 9 Y	7			14
10		477 N	477	-0-	-0-	-0-	469	2	8 9 Y	7			21
11		694 N	694	-0-	-0-	-0-	683	2	11 9 Y	10	18 1		13
12		403 N	351	-0-	-52	-0-	337	2	14 9 Y	13	19 1		7
*01		499 N	499	-0-	-0-	-0-	486	2	13 9 Y	12			19

MCMULLAN, R. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 224553 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9234 - 9332													

08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748													
HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169467 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399													

08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOGO III LLC 800311													
MCDONALD A WELL #: 1 T RRCID -> 036203 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	Y	-0-			-0-
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	Y	-0-			-0-
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	Y	-0-			-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	Y	-0-			-0-
12		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	Y	-0-			-0-
01		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	Y	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SOGO III LLC		//CONT.// 800311										
MILLER, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 036204		COMPL. DATE 11/03/1964		TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1271 N	1166	-0-	-105	-0-	1166	3	N	-0-			-0-
09	1260 N	1100	-0-	-160	-0-	1100	3	N	-0-			-0-
10	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	1160	3	N	-0-			-0-
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3	N	-0-			-0-
12	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3	N	-0-			-0-
*01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3	N	-0-			-0-

HELBBING		WELL #: 9		RRCID -> 162101		COMPL. DATE 01/28/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8454 - 8488			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCDONALD A		WELL #: 10		RRCID -> 167939		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8182 - 8234			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCDONALD A		WELL #: 12		RRCID -> 167943		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8195 - 8295			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCDONALD A		WELL #: 13		RRCID -> 167948		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8371 - 8564			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HELBBING		WELL #: 11		RRCID -> 169464		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HELBBING		WELL #: 12		RRCID -> 169803		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6204 - 8550			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SOGO III LLC		//CONT.// 800311														
HELBBING		WELL #: 13		RRCID -> 169805		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6019 - 8488								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBBING		WELL #: 14		RRCID -> 169809		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6038 - 8311								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBBING		WELL #: 15		RRCID -> 169811		COMPL. DATE 07/27/1998		TOTAL DEPTH 8721 PERF. 6037 - 8319								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD A		WELL #: 15R		RRCID -> 170662		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN 36		WELL #: 4R		RRCID -> 171738		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD A		WELL #: 14		RRCID -> 171771		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBBING		WELL #: 16		RRCID -> 183412		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
SOGO III LLC		//CONT.//		800311										
MILLER, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	184268	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8889 -	8936		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3		N	-0-				-0-
09		990 N	941	-0-	-49	-0-	941 3		N	-0-				-0-
10		992 N	975	-0-	-17	-0-	975 3		N	-0-				-0-
11		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3		N	-0-				-0-
12		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3		N	-0-				-0-
*01		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3		N	-0-				-0-

MCMULLAN 37		WELL #:		6	RRCID ->	184904	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 6040 -	9108		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MILLER, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	194282	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8818 -	8965		
08	1054 N	942	-0-	-112	-0-	942 3			N	-0-				-0-
09	1020 N	888	-0-	-132	-0-	888 3			N	-0-				-0-
10	1023 N	874	-0-	-149	-0-	874 3			N	-0-				-0-
11	900 N	878	-0-	-22	-0-	878 3			N	-0-				-0-
12	930 N	867	-0-	-63	-0-	867 3			N	-0-				-0-
01	868 N	641	-0-	-227	-0-	641 3			N	-0-				-0-

MILLER, J.B.		WELL #:		4	RRCID ->	205082	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8712 -	8848		
08	589 N	453	-0-	-136	-0-	453 3			N	-0-				-0-
09	570 N	470	-0-	-100	-0-	470 3			N	-0-				-0-
10	558 N	478	-0-	-80	-0-	478 3			N	-0-				-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3			N	-0-				-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3			N	-0-				-0-
*01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3			N	-0-				-0-

RIGGS "19"		WELL #:		3	RRCID ->	208190	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	9863	PERF. 8960 -	8976		
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	81 1	1331 3		N	-0-				-0-
09	1740 N	1659	-0-	-81	-0-	95 1	1564 3		N	-0-				-0-
10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	97 1	1595 3		N	-0-				-0-
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	95 1	1551 3		N	-0-				-0-
12	1705 N	1614	-0-	-91	-0-	93 1	1521 3		N	-0-				-0-
01	1705 N	1667	-0-	-38	-0-	96 1	1571 3		N	-0-				-0-

READ "2"		WELL #:		2	RRCID ->	210119	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9258 -	9277		
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	60 1	988 3		N	-0-				-0-
09	1410 N	1072	-0-	-338	-0-	62 1	1010 3		N	-0-				-0-
10	1178 N	1092	-0-	-86	-0-	63 1	1029 3		N	-0-				-0-
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	59 1	963 3		N	-0-				-0-
12	1116 N	967	-0-	-149	-0-	56 1	911 3		N	-0-				-0-
*01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	63 1	1030 3		N	-0-				-0-

READ "28"		WELL #:		1	RRCID ->	218638	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	9701	PERF. 9242 -	9392		
08	5487 X	5262	-0-	-225	-0-	303 1	4959 3		N	-0-				-0-
09	5700 X	5658	-0-	-42	-0-	325 1	5333 3		N	-0-				-0-
10	5890 X	5538	-0-	-352	-0-	318 1	5220 3		N	-0-				-0-
11	5700 X	5039	-0-	-661	-0-	290 1	4749 3		N	-0-				-0-
12	5890 X	4920	-0-	-970	-0-	283 1	4637 3		N	-0-				-0-
01	5859 X	5380	-0-	-479	-0-	309 1	5071 3		N	-0-				-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 SOGO III LLC //CONT.// 800311
 READ "28" WELL #: 2 RRCID -> 219783 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9342 - 9528

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		3503 X	3304	-0-	-199	-0-	190 1	3114 3		N	-0-			-0-
09		3540 X	3394	-0-	-146	-0-	195 1	3199 3		N	-0-			-0-
10		3658 X	3392	-0-	-266	-0-	195 1	3197 3		N	-0-			-0-
11		3540 X	3215	-0-	-325	-0-	185 1	3030 3		N	-0-			-0-
12		3565 X	3179	-0-	-386	-0-	183 1	2996 3		N	-0-			-0-
01		3503 X	3238	-0-	-265	-0-	186 1	3052 3		N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
 SPGC "A" WELL #: 1 RRCID -> 018926 COMPL. DATE 06/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9004 - 9137

08		961 N	699	-0-	-262	-0-	699 2			N	-0-			-0-
09		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2			N	-0-			-0-
10		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2			N	-0-			-0-
11		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2			N	-0-			-0-
12		806 N	711	-0-	-95	-0-	711 2			N	-0-			-0-
01		713 N	708	-0-	-5	-0-	708 2			N	-0-			-0-

SPGC "B" WELL #: 2 RRCID -> 018927 COMPL. DATE 02/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9071 - 9172

08		806 N	651	-0-	-155	-0-	651 2			N	-0-			-0-
09		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2			N	-0-			-0-
10		775 N	523	-0-	-252	-0-	523 2			N	-0-			-0-
11		630 N	444	-0-	-186	-0-	444 2			N	-0-			-0-
12		806 N	287	-0-	-519	-0-	287 2			N	-0-			-0-
*01		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2			N	-0-			-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 2 T RRCID -> 034940 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

08		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2			Y	-0-			-0-
09		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2			Y	-0-			-0-
10		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2			Y	-0-			-0-
11		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2			Y	-0-			-0-
12		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2			Y	-0-			-0-
*01		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2			Y	-0-			-0-

WALLEN-MILLER WELL #: 3 L RRCID -> 045186 COMPL. DATE 07/18/1968 TOTAL DEPTH 8877 PERF. N/A

08		13 N	10	-0-	-3	-0-	10 2			Y	-0-			6
09		90 N	61	-0-	-29	-0-	61 2			Y	-0-			6
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2			Y	-0-			6
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2			Y	-0-			6
12		62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2			Y	-0-			6
*01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2			Y	-0-			6

MILLER "C" WELL #: 6 RRCID -> 055270 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 9352 PERF. N/A

08		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2			Y	-0-			7
09		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2			Y	-0-			7
10		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2			Y	-0-			7
11		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2			Y	-0-			7
12		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2			Y	-0-			7
*01		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2			Y	-0-			7

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
SPGC "B"		WELL #: 3		RRCID -> 063790		COMPL. DATE 10/03/1975		TOTAL DEPTH 9422 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-		-0-	
09	600 N	587	-0-	-13	-0-	587	2	N	-0-		-0-	
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	2	N	-0-		-0-	
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-		-0-	
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-		-0-	
01	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2	N	-0-		-0-	

SPGC "B"		WELL #: 6		RRCID -> 140365		COMPL. DATE 01/03/1992		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9144 - 9163				
08	217 N	12	-0-	-205	-0-	12	2	N	-0-		14	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		14	
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		14	
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		14	
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		14	
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		14	

SPGC "B"		WELL #: 7		RRCID -> 143372		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8944 - 9022				
08	1457 N	1315	-0-	-142	-0-	1315	2	N	-0-		-0-	
09	1500 N	1485	-0-	-15	-0-	1485	2	N	-0-		-0-	
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	N	-0-		-0-	
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-		-0-	
12	1550 N	1135	-0-	-415	-0-	1135	2	N	-0-		-0-	
*01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2	N	-0-		-0-	

MILLER "C"		WELL #: 14		RRCID -> 146900		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9084 - 9268				
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	Y	-0-		6	
09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2	Y	-0-		6	
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	Y	-0-		6	
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	Y	-0-		6	
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2	Y	-0-		6	
*01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2	Y	-0-		6	

SPGC "B"		WELL #: 9		RRCID -> 153655		COMPL. DATE 01/29/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9339 - 9427				
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		-0-	
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2	N	-0-		-0-	
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2	N	-0-		-0-	
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2	N	-0-		-0-	
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-	
*01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-	

SPGC "A"		WELL #: 13		RRCID -> 155428		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9106 - 9266				
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-		-0-	
09	750 N	575	-0-	-175	-0-	575	2	N	-0-		-0-	
10	775 N	733	-0-	-42	-0-	733	2	N	-0-		-0-	
11	690 N	652	-0-	-38	-0-	652	2	N	-0-		-0-	
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-		-0-	
*01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-		-0-	

SPGC "B"		WELL #: 8		RRCID -> 155429		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9059 - 9080				
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2	N	-0-		-0-	
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	N	-0-		-0-	
10	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	1422	2	N	-0-		-0-	
11	1380 N	1232	-0-	-148	-0-	1232	2	N	-0-		-0-	
12	1426 N	1260	-0-	-166	-0-	1260	2	N	-0-		-0-	
01	1426 N	1285	-0-	-141	-0-	1285	2	N	-0-		-0-	

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
SPGC "B"		WELL #: 15		RRCID -> 155432		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8958 - 9062				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	341 N	170	-0-	-171	-0-	170	2	N	-0-			-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-			-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-
01	341 N	241	-0-	-100	-0-	241	2	N	-0-			-0-

SPGC "B"		WELL #: 16		RRCID -> 155434		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9128 - 9370				
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-			-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-			-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			-0-
*01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-			-0-

SPGC "B"		WELL #: 18		RRCID -> 155441		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8946 - 9134				
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-			-0-
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-			-0-
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-			-0-
11	570 N	507	-0-	-63	-0-	507	2	N	-0-			-0-
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-			-0-
*01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-			-0-

SPGC "B"		WELL #: 19		RRCID -> 156365		COMPL. DATE 09/23/1995		TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8978 - 9077				
08	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2	N	-0-			-0-
09	1500 N	1483	-0-	-17	-0-	1483	2	N	-0-			-0-
10	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2	N	-0-			-0-
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2	N	-0-			-0-
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2	N	-0-			-0-
01	1705 N	1406	-0-	-299	-0-	1406	2	N	-0-			-0-

SPGC "B"		WELL #: 21		RRCID -> 156368		COMPL. DATE 10/09/1995		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 9120				
08	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2	N	-0-			-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-
10	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	2	N	-0-			-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-			-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-			-0-
*01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-			-0-

SPBC "B"		WELL #: 11		RRCID -> 156423		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9096 - 9206				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPGC "B"		WELL #: 20		RRCID -> 156758		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8998 - 9077				
08	1302 N	1200	-0-	-102	-0-	1200	2	N	-0-			-0-
09	1200 N	1121	-0-	-79	-0-	1121	2	N	-0-			-0-
10	1147 N	1140	-0-	-7	-0-	1140	2	N	-0-			-0-
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-			-0-
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-			-0-
*01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2	N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) THOMPSON, J. CLEO MILLER "C"		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 855610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 17 L		RRCID -> 156761		COMPL. DATE 12/18/1995		TOTAL DEPTH 9257		PERF. 8958 - 9102	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	Y	-0-		8
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	Y	-0-		8
10	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2	Y	-0-		8
11	540 N	444	-0-	-96	-0-	444	2	Y	-0-		8
12	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	2	Y	-0-		8
01	558 N	492	-0-	-66	-0-	492	2	Y	-0-		8

BAGGETT, E. G.		WELL #: 5		RRCID -> 158247		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 8933 - 9062	
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-		-0-
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-		-0-
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-		-0-
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-		-0-
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-		-0-
*01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-		-0-

BAGGETT 26		WELL #: 1		RRCID -> 158248		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9138 - 9302	
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-		-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2	N	-0-		-0-
10	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2	N	-0-		-0-
11	150 N	83	-0-	-67	-0-	83	2	N	-0-		-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2	N	-0-		-0-
*01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		-0-

BAGGETT 26		WELL #: 2		RRCID -> 158865		COMPL. DATE 06/08/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9231 - 9322	
08	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2	N	-0-		-0-
09	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	2	N	-0-		-0-
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2	N	-0-		-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-		-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-		-0-
*01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-		-0-

BAGGETT 26		WELL #: 3		RRCID -> 159315		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 9627		PERF. 9276 - 9422	
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-		-0-
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	N	-0-		-0-
10	1054 N	846	-0-	-208	-0-	846	2	N	-0-		-0-
11	1050 N	979	-0-	-71	-0-	979	2	N	-0-		-0-
12	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2	N	-0-		-0-
*01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-		-0-

COUCH 32-1/2		WELL #: 1		RRCID -> 160613		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9240 - 9406	
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

HENDERSON 27		WELL #: 1		RRCID -> 163544		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 11686		PERF. 9282 - 11686	
08	4216 X	3550	-0-	-666	-0-	3540	3	10 9 N	9	2 1 6 8	3
09	4110 X	3041	-0-	-1069	-0-	3037	3	4 9 N	4	5 1	2
10	4247 X	3649	-0-	-598	-0-	3643	3	6 9 N	5	5 1	2
11	4110 X	3283	-0-	-827	-0-	3277	3	6 9 N	5	5 1	2
12	3906 X	3756	-0-	-150	-0-	3748	3	8 9 N	7	7 1	2
*01	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3980	3	1 9 N	1	2 1	1

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610									
SPGC "B"		WELL #:		22	RRCID ->	182416	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	9268 - 9398	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-			-0-
09		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			-0-
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			-0-
11		330 N	274	-0-	-56	-0-	274 2		N	-0-			-0-
12		341 N	304	-0-	-37	-0-	304 2		N	-0-			-0-
01		310 N	241	-0-	-69	-0-	241 2		N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
HELBING, RUBY		WELL #:		1 T	RRCID ->	018930	COMPL. DATE	05/29/1962	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	N/A	
08		826 N	826	-0-	-0-	-0-	186 1	640 2	N	-0-			-0-
09		750 N	452	-0-	-298	-0-	81 1	371 2	N	-0-			-0-
10		968 N	968	-0-	-0-	-0-	207 1	761 2	N	-0-			-0-
11		815 N	815	-0-	-0-	-0-	161 1	654 2	N	-0-			-0-
12		707 N	707	-0-	-0-	-0-	125 1	582 2	N	-0-			-0-
01		961 N	704	-0-	-257	-0-	126 1	578 2	N	-0-			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC				881585									
HENDERSON 23		WELL #:		2H	RRCID ->	167451	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	11219	PERF.	9420 - 11095	
08		1550 N	1391	-0-	-159	-0-	1391 2		N	-0-			-0-
09		1560 N	1459	-0-	-101	-0-	1459 2		N	-0-			-0-
10		1426 N	1332	-0-	-94	-0-	1332 2		N	-0-			-0-
11		1350 N	1344	-0-	-6	-0-	1344 2		N	-0-			-0-
12		1519 N	1517	-0-	-2	-0-	1517 3		N	-0-			-0-
*01		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3		N	-0-			-0-

HENDERSON 23		WELL #:		1H	RRCID ->	167763	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	11932	PERF.	9525 - 11435	
08		899 N	773	-0-	-126	-0-	773 2		N	-0-			-0-
09		810 N	722	-0-	-88	-0-	722 2		N	-0-			-0-
10		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-			-0-
11		750 N	681	-0-	-69	-0-	681 2		N	-0-			-0-
12		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3		N	-0-			-0-
*01		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3		N	-0-			-0-

HENDERSON 23		WELL #:		4	RRCID ->	170667	COMPL. DATE	10/27/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6407 - 9488	
08		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-			-0-
09		870 N	776	-0-	-94	-0-	776 3		N	-0-			-0-
10		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-			-0-
11		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3		N	-0-			-0-
12		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3		N	-0-			-0-
01		837 N	789	-0-	-48	-0-	789 3		N	-0-			-0-

HUPPLER (ELLENBURGER)				43753 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	111922	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	11881	PERF.	11778 - 11854	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUPPLER (ELLENBURGER) //CONT.// 43753 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MILLER RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 121412 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11525 - 11844												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3	N	-0-		-0-
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-		-0-
*01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-		-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198944 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 11849 PERF.11464 - 11638												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

I. A. B. (MENIELLE PENN, UPPER) 44042 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
I. A. B. UNIT WELL #: 712 C RRCID -> 046523 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A												
08		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3	Y	-0-		-0-
09		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3	Y	-0-		-0-
10		1612 N	1610	-0-	-2	-0-	1610	3	Y	-0-		-0-
11		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3	Y	-0-		-0-
12		1612 N	868	-0-	-744	-0-	868	3	Y	-0-		-0-
01		1612 N	709	-0-	-903	-0-	709	3	Y	-0-		-0-

I. A. B. UNIT WELL #: 705 RRCID -> 049541 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 4813 - 5370												
08		868 N	833	-0-	-35	-0-	833	3	Y	-0-		-0-
09		810 N	800	-0-	-10	-0-	800	3	Y	-0-		-0-
10		837 N	819	-0-	-18	-0-	819	3	Y	-0-		-0-
11		810 N	674	-0-	-136	-0-	674	3	Y	-0-		-0-
12		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3	Y	-0-		-0-
*01		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	Y	-0-		-0-

I.A.B. UNIT WELL #: 735 RRCID -> 156310 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4753 - 5416												
08		1829 N	1745	-0-	-84	-0-	1745	3	Y	-0-		-0-
09		1770 N	1647	-0-	-123	-0-	1647	3	Y	-0-		-0-
10		1767 N	1737	-0-	-30	-0-	1737	3	Y	-0-		-0-
11		1680 N	1671	-0-	-9	-0-	1671	3	Y	-0-		-0-
12		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3	Y	-0-		-0-
01		1736 N	1732	-0-	-4	-0-	1732	3	Y	-0-		-0-

I. A. B. (PENN 5070) 44042 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COKE												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
RUSSELL, R. C. WELL #: 15 RRCID -> 159029 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4994 - 5021												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

I. A. B. (STRAWN) SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC MENIELLE, L. B.		44042 812 775854		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COKE			
WELL #:		24		RRCID -> 155941		COMPL. DATE 08/03/1995			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5826 - 5838			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2852 N	2344	-0-	-508	-0-	2344 3		Y	-0-			-0-
09	3000 N	3077	-0-	77	77	3077 3		Y	-0-			-0-
10	3086 N	3009	-0-	-77	-0-	3009 3		Y	-0-			-0-
11	2280 N	2095	-0-	-185	-0-	2095 3		Y	-0-			-0-
12	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	4691 3	463 9	Y	421	395 1		26
*01	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	8905 3	739 9	Y	672	657 1		41

INGHAM (CANYON 6400) BAKER RESOURCES ODESSA ET AL "4"		44558 333 044365		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
WELL #:		2XU		RRCID -> 085425		COMPL. DATE 10/08/1979			TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7292 - 7371			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2		N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
*01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY "1"		WELL #:		2		RRCID -> 203421		COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7310 - 7682	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			54
09	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			54
10	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			54
11	300 X	253	-0-	-47	-0-	253 2		N	-0-			54
12	310 X	239	-0-	-71	-0-	239 2		N	-0-			54
01	310 X	122	-0-	-188	-0-	122 2		N	-0-			54

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY INGHAM "47"		328780		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
WELL #:		1 U		RRCID -> 084690		COMPL. DATE 03/04/1979			TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6656 - 6754			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	837 N	813	-0-	-24	-0-	813 2		N	-0-			-0-
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-			-0-
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-			-0-
11	780 N	743	-0-	-37	-0-	743 2		N	-0-			-0-
12	868 N	791	-0-	-77	-0-	791 2		N	-0-			-0-
01	806 N	805	-0-	-1	-0-	805 2		N	-0-			-0-

HILLIN, T. A. STATE UNIVERSITY "EX"		388787		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
WELL #:		1		RRCID -> 112653		COMPL. DATE 08/16/1984			TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6605 - 7451			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	558 N	514	-0-	-44	-0-	514 2		Y	-0-			3
09	570 N	520	-0-	-50	-0-	520 2		Y	-0-			3
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		Y	-0-			3
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		Y	-0-			3
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		Y	-0-			3
*01	558 N	553	-0-	-5	-0-	553 2		Y	-0-			3

STATE UNIVERSITY EY		WELL #:		1		RRCID -> 149363		COMPL. DATE 04/11/1994			TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7324 - 7352	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2		Y	-0-			9
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2		Y	-0-			9
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2		Y	-0-			9
11	1620 N	1586	-0-	-34	-0-	1586 2		Y	-0-			9
12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2		Y	-0-			9
*01	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2		Y	-0-			9

OIL AND GAS DIVISION

INGHAM (CANYON 6400) //CONT.// 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764															
COX ESTATE "A" WELL #: 3013 RRCID -> 135108 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6578 - 6670															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

KEBO OIL & GAS, INC. 453170															
UNIVERSITY "M" WELL #: 2 RRCID -> 211529 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6454 - 6478															
08		1550 X	1444	-0-	-106	-0-	1444	2			N	-0-			196
09		1440 X	1338	-0-	-102	-0-	1338	2			N	-0-			196
10		1488 X	1387	-0-	-101	-0-	1387	2			N	-0-			196
11		1440 X	1281	-0-	-159	-0-	1281	2			N	-0-			196
12		1488 X	1340	-0-	-148	-0-	1340	2			N	-0-			196
01		1457 X	1445	-0-	-12	-0-	1445	2			N	-0-			196

STRATA OPERATING, INC. 825445															
UNIVERSITY -M- WELL #: 1 RRCID -> 201352 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6348 - 6400															
08		713 X	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-			44
09		690 X	649	-0-	-41	-0-	649	2			N	-0-			44
10		713 X	602	-0-	-111	-0-	602	2			N	-0-			44
11		690 X	608	-0-	-82	-0-	608	2			N	-0-			44
12		713 X	437	-0-	-276	-0-	437	2			N	-0-			44
01		682 X	550	-0-	-132	-0-	550	2			N	-0-			44

WTG EXPLORATION 945220															
UNIVERSITY 24-29 WELL #: 1 RRCID -> 090451 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7302 - 8286															
08		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
09		570 N	289	-0-	-281	-0-	289	2			N	-0-			-0-
10		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			-0-
11		450 N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-			-0-
12		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-			-0-
01		620 N	188	-0-	-432	-0-	188	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 14-29 WELL #: 2 RRCID -> 132411 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6874 - 7305															
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
01		155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 14-29 "A" WELL #: 1 RRCID -> 132412 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 6816 - 7148															
08		403 N	295	-0-	-108	-0-	295	2			N	-0-			-0-
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-
10		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-
12		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			-0-
01		558 N	307	-0-	-251	-0-	307	2			N	-0-			-0-

INGHAM (CANYON 6400)		//CONT.//		44558 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
WTG EXPLORATION		//CONT.//		945220									
UNIVERSITY "29-25"		WELL #:		1	RRCID ->	154198	COMPL. DATE	04/09/1995	TOTAL DEPTH	8892	PERF.	7368 - 7424	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1922 X	1230	-0-	-692	-0-	1230	2		N	-0-			-0-
09	1620 X	1150	-0-	-470	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
10	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2		N	-0-			-0-
11	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
12	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		N	-0-			-0-
01	2635 X	1056	-0-	-1579	-0-	1056	2		N	-0-			-0-

INGHAM (CLEAR FORK)				44558 350	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CROCKETT				
PRIMAL ENERGY CORPORATION				677741									
UNIVERSITY 29-15		WELL #:		1	RRCID ->	101449	COMPL. DATE	08/02/1982	TOTAL DEPTH	7347	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-			-0-
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-			-0-
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-			-0-
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			-0-
*01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-

INGHAM (DEVONIAN)				44558 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
BAKER RESOURCES				044365									
INGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	018932	COMPL. DATE	07/18/1957	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	7488 - 7548	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			14
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			14
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			14
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			14
*12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			14
*01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			14

INGHAM -A-				WELL #:	1	RRCID ->	018933	COMPL. DATE	11/18/1960	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7501 - 7540
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	589 N	411	-0-	-178	-0-	411	2		N	-0-			18
09	570 N	439	-0-	-131	-0-	439	2		N	-0-			18
10	527 N	423	-0-	-104	-0-	423	2		N	-0-			18
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			18
*12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			18
*01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			18

SCOTT				WELL #:	1	RRCID ->	018934	COMPL. DATE	04/05/1958	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	7006 - 7056
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-			17
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		N	-0-			17
10	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		N	-0-			17
11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2		N	-0-			17
*12	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		N	-0-			17
*01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		N	-0-			17

ODESSA ETAL				WELL #:	101	RRCID ->	083548	COMPL. DATE	06/19/1979	TOTAL DEPTH	8766	PERF.	8108 - 8312
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
*12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-			-0-
*01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.// 44558 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365										
ODESSA ET AL "4"		WELL #: 2XL		RRCID -> 085426		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8126 - 8630				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-			-0-
10	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2	N	-0-			-0-
11	90 N	24	-0-	-66	-0-	24	2	N	-0-			-0-
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
*01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-

INGHAM "38"		WELL #: 1		RRCID -> 090660		COMPL. DATE 09/22/1980		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7338 - 7577				
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2	N	-0-			-0-
09	300 N	38	-0-	-262	-0-	38	2	N	-0-			-0-
10	310 N	154	-0-	-156	-0-	154	2	N	-0-			-0-
11	300 N	148	-0-	-152	-0-	148	2	N	-0-			-0-
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-
*01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-

INGHAM "45"		WELL #: 1		RRCID -> 094415		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 9377 PERF. N/A				
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
09	120 N	38	-0-	-82	-0-	38	2	N	-0-			-0-
10	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2	N	-0-			-0-
11	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	2	N	-0-			-0-
*12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-
*01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-

GALLERIA OIL COMPANY, INC.		293164		RRCID -> 087739		COMPL. DATE 01/20/1980		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7528 - 7664				
FORT LANCASTER		WELL #: 1										
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2000												

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780		RRCID -> 081219		COMPL. DATE 03/04/1979		TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7316 - 7604				
INGHAM "47"		WELL #: 1 L										
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-			-0-
09	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	2	N	-0-			-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-			-0-
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2	N	-0-			-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-			-0-
01	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	2	N	-0-			-0-

SUTTON		WELL #: 301		RRCID -> 082607		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8110 - 8378				
08	682 N	679	-0-	-3	-0-	679	2	N	-0-			-0-
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-			-0-
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-			-0-
11	660 N	634	-0-	-26	-0-	634	2	N	-0-			-0-
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-			-0-
01	713 N	696	-0-	-17	-0-	696	2	N	-0-			-0-

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//		44558 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		//CONT.//		328780										
INGHAM "44"		WELL #:		1	RRCID ->	082726	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	8631	PERF. 8104 - 8340			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
09	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
*01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-			-0-

SUTTON		WELL #:		302	RRCID ->	082805	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 7989 - 8291			
08	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
09	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1817	2		N	-0-			-0-
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2		N	-0-			-0-
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		N	-0-			-0-
12	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	1890	2		N	-0-			-0-
01	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	1892	2		N	-0-			-0-

PERNER "43"		WELL #:		1	RRCID ->	090216	COMPL. DATE	08/26/1980	TOTAL DEPTH	9310	PERF. 8163 - 8409			
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2		N	-0-			-0-
09	2220	N	2196	-0-	-24	-0-	2196	2		N	-0-			-0-
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		N	-0-			-0-
11	2310	N	2203	-0-	-107	-0-	2203	2		N	-0-			-0-
12	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	2206	2		N	-0-			-0-
*01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2		N	-0-			-0-

PERNER 43		WELL #:		2	RRCID ->	090452	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	9480	PERF. 8326 - 8428			
08	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2		N	-0-			-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
01	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	2		N	-0-			-0-

HILLIN, T. A.		388787												
STATE UNIVERSITY "EY"		WELL #:		1	RRCID ->	105633	COMPL. DATE	11/21/1982	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 8055 - 8265			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE UNIVERSITY "ET"		WELL #:		1	RRCID ->	197640	COMPL. DATE	09/02/2003	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 8239 - 8300			
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2		Y	-0-			3
09	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2		Y	-0-			3
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		Y	-0-			3
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		Y	-0-			3
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		Y	-0-			3
*01	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2		Y	-0-			3

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764												
COX ESTATE -A- WELL #: 113 RRCID -> 018943 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7174 - 7204												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	34 1	1513 3		N	-0-	20
09		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	37 1	1633 3		N	-0-	20
10		1426 N	1365	-0-	-61	-0-	32 1	1333 3		N	-0-	20
11		1500 N	1392	-0-	-108	-0-	33 1	1359 3		N	-0-	20
12		1736 N	1436	-0-	-300	-0-	33 1	1403 3		N	-0-	20
*01		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	39 1	1750 3		N	-0-	20

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
INGHAM "38" WELL #: 1 RRCID -> 250542 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7262 - 7437												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050												
INGHAM "5" WELL #: 1 RRCID -> 094067 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 8086 - 8357												
08		1550 N	1465	-0-	-85	-0-	1465 2			N	-0-	75
09		1470 N	1445	-0-	-25	-0-	1445 2			N	-0-	75
10		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2			N	-0-	75
11		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2			N	-0-	75
12		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2			N	-0-	75
*01		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2			N	-0-	75

PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741												
UNIVERSITY "13" WELL #: 1 RRCID -> 069261 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 7831 PERF. N/A												
08		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2			N	-0-	35
09		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2			N	-0-	35
10		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 3			N	-0-	35
11		2220 N	2149	-0-	-71	-0-	2149 3			N	-0-	35
12		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 3			N	-0-	35
01		2263 N	2227	-0-	-36	-0-	2227 3			N	-0-	35

STRATA OPERATING, INC. 825445												
UNIVERSITY -M- WELL #: 1 RRCID -> 018938 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6967 - 7043												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610												
INGHAM C WELL #: 1 RRCID -> 106588 COMPL. DATE 06/14/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7635 - 7937												
08		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3			Y	-0-	-0-
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3			Y	-0-	-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3			Y	-0-	-0-
11		90 N	59	-0-	-31	-0-	52 3	7 9		Y	6	6 8
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3			Y	-0-	-0-
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3			Y	-0-	-0-

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.// 44558 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
INGHAM B		WELL #: 1		RRCID -> 106911		COMPL. DATE 07/05/1983			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7623 - 8059		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	186 N	147	-0-	-39	-0-	141	3	6 9	Y	5	4
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	151	3	2 9	Y	2	6
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	137	3	2 9	Y	2	8
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	105	3	3 9	Y	3	11
12	155 N	109	-0-	-46	-0-	106	3	3 9	Y	3	14
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	119	3	1 9	Y	1	15

INGHAM 22		WELL #: 1		RRCID -> 219401		COMPL. DATE 07/10/2006			TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8380 - 8422		
08	248 N	128	-0-	-120	-0-	128	3		Y	-0-	158
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-	158
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	116	3	2 9	Y	2	158
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-	158
12	217 N	123	-0-	-94	-0-	123	3		Y	-0-	158
*01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	201	3	3 9	Y	3	158

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
ODESSA ETAL		WELL #: 401		RRCID -> 080559		COMPL. DATE 12/23/1978			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8232 - 8304		
08	651 N	550	-0-	-101	-0-	550	3		N	-0-	156
09	600 N	480	-0-	-120	-0-	480	3		N	-0-	156
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-	156
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-	156
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-	156
*01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-	156

ODESSA ETAL		WELL #: 201		RRCID -> 082327		COMPL. DATE 04/08/1979			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8262 - 8306		
08	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3		N	-0-	40
09	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3		N	-0-	40
10	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3		N	-0-	40
11	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3		N	-0-	40
12	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3		N	-0-	40
*01	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3		N	-0-	40

VANCO OIL & GAS CORP.		881484									
MEADOWS		WELL #: 1		RRCID -> 018936		COMPL. DATE 11/19/1961			TOTAL DEPTH 7273 PERF. N/A		
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2		N	-0-	-0-
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2		N	-0-	-0-
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2		N	-0-	-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2		N	-0-	-0-
12	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2		N	-0-	-0-
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2		N	-0-	-0-

SCOTT		WELL #: 1		RRCID -> 018937		COMPL. DATE 02/07/1961			TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7084 - 7094		
08	589 N	104	-0-	-485	-0-	104	2		N	-0-	-0-
09	210 N	118	-0-	-92	-0-	118	2		N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-	-0-
*01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-	-0-

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//		44558 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
WTG EXPLORATION				945220										
UNIVERSITY 24-29				WELL #:	1	RRCID ->	084566	COMPL. DATE	09/27/1979	TOTAL DEPTH	8444	PERF.	7968 - 8286	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 22-29				WELL #:	1	RRCID ->	090830	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	8222	PERF.	7510 - 7772	
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2		N	-0-		-0-	
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-		-0-	
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-		-0-	
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-		-0-	
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-		-0-	
*01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-		-0-	

UNIVERSITY 22-29				WELL #:	2	RRCID ->	090831	COMPL. DATE	10/06/1980	TOTAL DEPTH	8222	PERF.	7705 - 7971	
08	806	N	607	-0-	-199	-0-	607	2		N	-0-		-0-	
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-		-0-	
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-		-0-	
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		N	-0-		-0-	
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-		-0-	
*01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2		N	-0-		-0-	

UNIVERSITY 23-29				WELL #:	1	RRCID ->	090833	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	8196	PERF.	7902 - 8091	
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-		-0-	
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-		-0-	
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-		-0-	
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-		-0-	
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-		-0-	
*01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-		-0-	

UNIVERSITY 23-29				WELL #:	2	RRCID ->	090834	COMPL. DATE	10/08/1980	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7954 - 8154	
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-	
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		-0-	
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-	
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-		-0-	
12	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2		N	-0-		-0-	
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2		N	-0-		-0-	

XOG OPERATING LLC				WELL #:	945921	RRCID ->	141309	COMPL. DATE	12/18/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7612 - 7634	
MILLSPAUGH				WELL #:	3901									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

INGHAM (FUSSELMAN) 44558 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 THOMPSON, J. CLEO 855610
 INGHAM ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 123004 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7971 - 7989

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3	Y	-0-		2
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	Y	-0-		2
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	Y	-0-		2
11	420 N	271	-0-	-149	-0-	271	3	Y	-0-		2
12	403 N	152	-0-	-251	-0-	152	3	Y	-0-		2
01	465 N	397	-0-	-68	-0-	397	3	Y	-0-		2

INGHAM (QUEEN) 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
 BAKER RESOURCES 044365
 ODESSA ET AL WELL #: 402 RRCID -> 085101 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 1448 - 1465

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	9	-0-	-21	B	-0-	9	2	N	-0-	-0-
10	31 N	23	-0-	-8	B	-0-	23	2	N	-0-	-0-
11	30 N	24	-0-	-6	B	-0-	24	2	N	-0-	-0-
*12	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2	N	-0-	-0-
*01	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2	N	-0-	-0-

ODESSA ETAL NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 086894 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 1632 PERF. 1508 - 1526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	60 N	22	-0-	-38	B	-0-	22	2	N	-0-	-0-
10	93 N	58	-0-	-35	B	-0-	58	2	N	-0-	-0-
11	90 N	62	-0-	-28	B	-0-	62	2	N	-0-	-0-
*12	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2	N	-0-	-0-
*01	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2	N	-0-	-0-

ODESSA ET AL 2 WELL #: 3 RRCID -> 092649 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1456 - 1549

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	90 N	30	-0-	-60	B	-0-	30	2	N	-0-	-0-
10	124 N	79	-0-	-45	B	-0-	79	2	N	-0-	-0-
11	120 N	85	-0-	-35	B	-0-	85	2	N	-0-	-0-
*12	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2	N	-0-	-0-
*01	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2	N	-0-	-0-

ODESSA ET AL 4 WELL #: 3 RRCID -> 092650 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 1803 PERF. 1416 - 1505

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	9	-0-	-21	B	-0-	9	2	N	-0-	-0-
10	31 N	23	-0-	-8	B	-0-	23	2	N	-0-	-0-
11	30 N	24	-0-	-6	B	-0-	24	2	N	-0-	-0-
*12	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2	N	-0-	-0-
*01	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2	N	-0-	-0-

ODESSA ET AL 4 WELL #: 4 RRCID -> 092694 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 1811 PERF. 1437 - 1528

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	9	-0-	-21	B	-0-	9	2	N	-0-	-0-
10	31 N	23	-0-	-8	B	-0-	23	2	N	-0-	-0-
11	30 N	24	-0-	-6	B	-0-	24	2	N	-0-	-0-
*12	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2	N	-0-	-0-
*01	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2	N	-0-	-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365									
ODESSA ET AL 4		WELL #: 5		RRCID -> 092695		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 1722 PERF. 1449 - 1544			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	60 N	16	-0-	-44	B	-0-	16	2	N	-0-	-0-
10	62 N	42	-0-	-20	B	-0-	42	2	N	-0-	-0-
11	60 N	45	-0-	-15	B	-0-	45	2	N	-0-	-0-
*12	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2	N	-0-	-0-
*01	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2	N	-0-	-0-

ODESSA ET AL 1		WELL #: 3		RRCID -> 092731		COMPL. DATE 02/08/1981		TOTAL DEPTH 1813 PERF. 1446 - 1544			
08	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2	N	-0-	-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2	N	-0-	-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2	N	-0-	-0-
*12	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2	N	-0-	-0-
*01	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2	N	-0-	-0-

PERNER, P. C. ET AL		WELL #: 1Q		RRCID -> 108850		COMPL. DATE 12/22/1983		TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1445 - 1533			
08	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	150 N	46	-0-	-104	B	-0-	46	2	N	-0-	-0-
10	186 N	121	-0-	-65	B	-0-	121	2	N	-0-	-0-
11	180 N	130	-0-	-50	B	-0-	130	2	N	-0-	-0-
*12	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2	N	-0-	-0-
*01	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2	N	-0-	-0-

PERNER, P. C. ET AL		WELL #: 3Q		RRCID -> 108851		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1378 - 1469			
08	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	60 N	20	-0-	-40	B	-0-	20	2	N	-0-	-0-
10	93 N	53	-0-	-40	B	-0-	53	2	N	-0-	-0-
11	90 N	57	-0-	-33	B	-0-	57	2	N	-0-	-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2	N	-0-	-0-
*01	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2	N	-0-	-0-

PERNER, P. C. ET AL		WELL #: 2Q		RRCID -> 109321		COMPL. DATE 10/30/1983		TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1387 - 1479			
08	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	210 N	68	-0-	-142	B	-0-	68	2	N	-0-	-0-
10	279 N	177	-0-	-102	B	-0-	177	2	N	-0-	-0-
11	270 N	191	-0-	-79	B	-0-	191	2	N	-0-	-0-
*12	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2	N	-0-	-0-
*01	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2	N	-0-	-0-

PERNER, P. C. ET AL		WELL #: 4Q		RRCID -> 109322		COMPL. DATE 11/05/1983		TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1318 - 1415			
08	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	210 N	63	-0-	-147	B	-0-	63	2	N	-0-	-0-
10	248 N	165	-0-	-83	B	-0-	165	2	N	-0-	-0-
11	240 N	178	-0-	-62	B	-0-	178	2	N	-0-	-0-
*12	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2	N	-0-	-0-
*01	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2	N	-0-	-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365									
INGHAM FARMS		WELL #: 1Q		RRCID -> 113080		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH 1620		PERF. 1438 - 1536	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	70	-0-	-170 B	-0-	70	2	N	-0-	-0-	
10	279 N	182	-0-	-97 B	-0-	182	2	N	-0-	-0-	
11	270 N	196	-0-	-74 B	-0-	196	2	N	-0-	-0-	
*12	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2	N	-0-	-0-	
*01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2	N	-0-	-0-	

INGHAM-MEADOWS		WELL #: 1Q		RRCID -> 115465		COMPL. DATE 02/15/1985		TOTAL DEPTH 1150		PERF. 987 - 1078	
08	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	90 N	24	-0-	-66 B	-0-	24	2	N	-0-	-0-	
10	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2	N	-0-	-0-	
11	90 N	67	-0-	-23 B	-0-	67	2	N	-0-	-0-	
*12	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2	N	-0-	-0-	
*01	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2	N	-0-	-0-	

INGHAM-GULF		WELL #: 1Q		RRCID -> 117467		COMPL. DATE 07/04/1985		TOTAL DEPTH 1549		PERF. 1455 - 1547	
08	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	35	-0-	-85 B	-0-	35	2	N	-0-	-0-	
10	155 N	93	-0-	-62 B	-0-	93	2	N	-0-	-0-	
11	150 N	100	-0-	-50 B	-0-	100	2	N	-0-	-0-	
*12	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2	N	-0-	-0-	
*01	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2	N	-0-	-0-	

INGHAM-GULF D		WELL #: 2Q		RRCID -> 118674		COMPL. DATE 08/18/1985		TOTAL DEPTH 1610		PERF. 1435 - 1524	
08	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	60 N	20	-0-	-40 B	-0-	20	2	N	-0-	-0-	
10	93 N	54	-0-	-39 B	-0-	54	2	N	-0-	-0-	
11	90 N	55	-0-	-35 B	-0-	55	2	N	-0-	-0-	
*12	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2	N	-0-	-0-	
*01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2	N	-0-	-0-	

INGHAM GULF B		WELL #: 5Q		RRCID -> 120610		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 1480		PERF. 1370 - 1460	
08	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	270 N	88	-0-	-182 B	-0-	88	2	N	-0-	-0-	
10	341 N	229	-0-	-112 B	-0-	229	2	N	-0-	-0-	
11	360 N	246	-0-	-114 B	-0-	246	2	N	-0-	-0-	
*12	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2	N	-0-	-0-	
*01	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2	N	-0-	-0-	

INGHAM-GULF C		WELL #: 3QA		RRCID -> 120732		COMPL. DATE 02/08/1986		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1331 - 1415	
08	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	330 N	106	-0-	-224 B	-0-	106	2	N	-0-	-0-	
10	434 N	277	-0-	-157 B	-0-	277	2	N	-0-	-0-	
11	420 N	297	-0-	-123 B	-0-	297	2	N	-0-	-0-	
*12	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2	N	-0-	-0-	
*01	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2	N	-0-	-0-	

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365									
INGHAM-GULF A		WELL #: 4Q		RRCID -> 120733		COMPL. DATE 02/15/1986		TOTAL DEPTH 1551		PERF. 1411 - 1500	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	60 N	17	-0-	-43 B	-0-	17	2	N	-0-		-0-
10	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2	N	-0-		-0-
11	60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2	N	-0-		-0-
*12	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2	N	-0-		-0-
*01	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2	N	-0-		-0-

PERNER		WELL #: 5Q		RRCID -> 125404		COMPL. DATE 09/12/1987		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1384 - 1491	
08	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	90 N	24	-0-	-66 B	-0-	24	2	N	-0-		-0-
10	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2	N	-0-		-0-
11	90 N	69	-0-	-21 B	-0-	69	2	N	-0-		-0-
*12	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2	N	-0-		-0-
*01	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2	N	-0-		-0-

PERNER		WELL #: 6Q		RRCID -> 125405		COMPL. DATE 09/19/1987		TOTAL DEPTH 1553		PERF. 1371 - 1477	
08	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	96	-0-	-204 B	-0-	96	2	N	-0-		-0-
10	403 N	252	-0-	-151 B	-0-	252	2	N	-0-		-0-
11	390 N	270	-0-	-120 B	-0-	270	2	N	-0-		-0-
*12	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2	N	-0-		-0-
*01	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2	N	-0-		-0-

PERNER		WELL #: 7Q		RRCID -> 125406		COMPL. DATE 09/24/1987		TOTAL DEPTH 1532		PERF. 1348 - 1457	
08	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	35	-0-	-85 B	-0-	35	2	N	-0-		-0-
10	124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90	2	N	-0-		-0-
11	150 N	97	-0-	-53 B	-0-	97	2	N	-0-		-0-
*12	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2	N	-0-		-0-
*01	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2	N	-0-		-0-

PERNER		WELL #: 8Q		RRCID -> 126284		COMPL. DATE 12/22/1987		TOTAL DEPTH 1465		PERF. 1350 - 1439	
08	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	58	-0-	-122 B	-0-	58	2	N	-0-		-0-
10	248 N	153	-0-	-95 B	-0-	153	2	N	-0-		-0-
11	240 N	164	-0-	-76 B	-0-	164	2	N	-0-		-0-
*12	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2	N	-0-		-0-
*01	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2	N	-0-		-0-

INGHAM-GULF E		WELL #: 6Q		RRCID -> 126349		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 1463		PERF. 1330 - 1411	
08	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2	N	-0-		-0-
10	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2	N	-0-		-0-
11	60 N	34	-0-	-26 B	-0-	34	2	N	-0-		-0-
*12	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2	N	-0-		-0-
*01	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2	N	-0-		-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365									
INGHAM CHEVRON A		WELL #: 1Q		RRCID -> 128363		COMPL. DATE 08/24/1988		TOTAL DEPTH 1425		PERF. 1314 - 1396	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	20	-0-	-40	B	-0-	20	2	N	-0-	-0-
10	93 N	54	-0-	-39	B	-0-	54	2	N	-0-	-0-
11	90 N	58	-0-	-32	B	-0-	58	2	N	-0-	-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2	N	-0-	-0-
*01	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2	N	-0-	-0-

INGHAM "46"		WELL #: 1		RRCID -> 129477		COMPL. DATE 12/13/1988		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 1401 - 1451	
08	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	23	-0-	-37	B	-0-	23	2	N	-0-	-0-
10	93 N	59	-0-	-34	B	-0-	59	2	N	-0-	-0-
11	90 N	64	-0-	-26	B	-0-	64	2	N	-0-	-0-
*12	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2	N	-0-	-0-
*01	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2	N	-0-	-0-

INGHAM GULF "B"		WELL #: 466Q		RRCID -> 246917		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 1575		PERF. 1350 - 1436	
08	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	61	-0-	-149	B	-0-	61	2	N	-0-	-0-
10	248 N	159	-0-	-89	B	-0-	159	2	N	-0-	-0-
11	240 N	171	-0-	-69	B	-0-	171	2	N	-0-	-0-
*12	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2	N	-0-	-0-
*01	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2	N	-0-	-0-

PERNER, P. C. ET AL		WELL #: 4305Q		RRCID -> 251651		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 1660		PERF. 1416 - 1510	
08	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	62	-0-	-148	B	-0-	62	2	N	-0-	-0-
10	248 N	161	-0-	-87	B	-0-	161	2	N	-0-	-0-
11	240 N	173	-0-	-67	B	-0-	173	2	N	-0-	-0-
*12	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2	N	-0-	-0-
*01	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2	N	-0-	-0-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032									
PERNER 42-A-		WELL #: 2		RRCID -> 223113		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 2023		PERF. 1364 - 1488	
08	155 N	141	-0-	-14	B	-0-	141	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2	N	-0-	-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2	N	-0-	-0-
11	150 N	148	-0-	-2	B	-0-	148	2	N	-0-	-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2	N	-0-	-0-
01	155 N	151	-0-	-4	B	-0-	151	2	N	-0-	-0-

PERNER 38		WELL #: 3		RRCID -> 223126		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 2121		PERF. 1303 - 1385	
08	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2	N	-0-	-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2	N	-0-	-0-
11	180 N	168	-0-	-12	B	-0-	168	2	N	-0-	-0-
12	186 N	180	-0-	-6	B	-0-	180	2	N	-0-	-0-
01	186 N	166	-0-	-20	B	-0-	166	2	N	-0-	-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT				
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		//CONT.//		078032							
PERNER 38 -B-		WELL #:		4	RRCID ->	223187	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	2115	PERF. 1298 - 1421
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	496 N	333	-0-	-163 B	-0-	333	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2	N	-0-		-0-
10	527 N	474	-0-	-53 B	-0-	474	2	N	-0-		-0-
11	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2	N	-0-		-0-
12	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2	N	-0-		-0-
*01	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2	N	-0-		-0-

PERNER 42		WELL #:		1	RRCID ->	223729	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	2119	PERF. 1367 - 1423
08	651 N	470	-0-	-181 B	-0-	470	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2	N	-0-		-0-
10	558 N	481	-0-	-77 B	-0-	481	2	N	-0-		-0-
11	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2	N	-0-		-0-
12	527 N	444	-0-	-83 B	-0-	444	2	N	-0-		-0-
*01	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2	N	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726			RRCID ->	218669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1254	PERF. 1006 - 1086
PARKER, J.B.		WELL #:		1							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

VANCO OIL & GAS CORP.		881484			RRCID ->	092473	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	1809	PERF. 1491 - 1595
SUTTON		WELL #:		2							
08	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2	N	-0-		-0-
10	186 N	127	-0-	-59 B	-0-	127	2	N	-0-		-0-
11	150 N	123	-0-	-27 B	-0-	123	2	N	-0-		-0-
12	186 N	46	-0-	-140 B	-0-	46	2	N	-0-		-0-
01	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95	2	N	-0-		-0-

VINSON EXPLORATION		886105			RRCID ->	085936	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	1701	PERF. 1399 - 1615
SUTTON		WELL #:		304							
08	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2	N	-0-		-0-
10	186 N	126	-0-	-60 B	-0-	126	2	N	-0-		-0-
11	150 N	134	-0-	-16 B	-0-	134	2	N	-0-		-0-
12	186 N	36	-0-	-150 B	-0-	36	2	N	-0-		-0-
01	124 N	60	-0-	-64 B	-0-	60	2	N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #:		303	RRCID ->	085937	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	1684	PERF. 1390 - 1596
08	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2	N	-0-		-0-
10	186 N	119	-0-	-67 B	-0-	119	2	N	-0-		-0-
11	150 N	125	-0-	-25 B	-0-	125	2	N	-0-		-0-
12	186 N	34	-0-	-152 B	-0-	34	2	N	-0-		-0-
01	124 N	37	-0-	-87 B	-0-	37	2	N	-0-		-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105									
UNIV. "33-AA"		WELL #: 1		RRCID -> 096305		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 9758		PERF. 1276 - 1343	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2	N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
12	93 N	58	-0-	-35 B	-0-	58 2	N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-			-0-

UNIV. "33"		WELL #: 1		RRCID -> 097179		COMPL. DATE 10/15/1981		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1296 - 1360	
08	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-

UNIV. 29-A		WELL #: 1		RRCID -> 097954		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 1575		PERF. 1374 - 1455	
08	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2	N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
*01	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-			-0-

UNIV. "33-B"		WELL #: 1		RRCID -> 098165		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 1475		PERF. 1358 - 1367	
08	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	60 N	33	-0-	-27 B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
10	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2	N	-0-			-0-
*01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-			-0-

UNIV. "33-C"		WELL #: 1		RRCID -> 098166		COMPL. DATE 02/08/1982		TOTAL DEPTH 1490		PERF. 1303 - 1374	
08	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2	N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 2	N	-0-			-0-
11	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 2	N	-0-			-0-
12	124 N	93	-0-	-31 B	-0-	93 2	N	-0-			-0-
01	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98 2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY "2"		WELL #: 2		RRCID -> 098337		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 1518		PERF. 1323 - 1467	
08	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 2	N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2	N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19 2	N	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
*01	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105									
UNIV. "29-B"		WELL #: 1		RRCID -> 098566		COMPL. DATE 03/29/1982		TOTAL DEPTH 1527		PERF. 1412 - 1491	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 2	N	-0-			-0-
*01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-			-0-

UNIV. "33-D"		WELL #: 1		RRCID -> 098922		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 1241		PERF. 1190 - 1197	
08	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 2	N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 2	N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2	N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2	N	-0-			-0-

UNIV. "29-C"		WELL #: 1		RRCID -> 099161		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 1500		PERF. 1383 - 1462	
08	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 2	N	-0-			-0-
*01	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-			-0-

UNIV. "33-E"		WELL #: 1		RRCID -> 099162		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 1475		PERF. 1359 - 1441	
08	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115 2	N	-0-			-0-
10	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 2	N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2	N	-0-			-0-
12	124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90 2	N	-0-			-0-
01	124 N	67	-0-	-57 B	-0-	67 2	N	-0-			-0-

UNIV. "33-F"		WELL #: 1		RRCID -> 101412		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 1440		PERF. 1312 - 1395	
08	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2	N	-0-			-0-
*01	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-			-0-

UNIV. "35-29"		WELL #: 1 U		RRCID -> 102048		COMPL. DATE 09/20/1982		TOTAL DEPTH 1690		PERF. 1429 - 1517	
08	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	N	-0-			-0-
10	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2	N	-0-			-0-
11	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-			-0-
12	279 N	204	-0-	-75 B	-0-	204 2	N	-0-			-0-
01	279 N	199	-0-	-80 B	-0-	199 2	N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105									
UNIV. "33-H"		WELL #: 1		RRCID -> 102502		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 1460		PERF. 1341 - 1432	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-			-0-
10	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69 2	N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 2	N	-0-			-0-
*01	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-			-0-

UNIV. "33-H"		WELL #: 2		RRCID -> 102503		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 1505		PERF. 1311 - 1387	
08	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	39	-0-	-81 B	-0-	39 2	N	-0-			-0-
10	124 N	39	-0-	-85 B	-0-	39 2	N	-0-			-0-
11	120 N	37	-0-	-83 B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2	N	-0-			-0-
*01	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2	N	-0-			-0-

UNIV. "29-C"		WELL #: 2		RRCID -> 102709		COMPL. DATE 11/10/1982		TOTAL DEPTH 1630		PERF. 1430 - 1501	
08	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	73	-0-	-77 B	-0-	73 2	N	-0-			-0-
10	155 N	73	-0-	-82 B	-0-	73 2	N	-0-			-0-
11	120 N	69	-0-	-51 B	-0-	69 2	N	-0-			-0-
12	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 2	N	-0-			-0-
*01	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2	N	-0-			-0-

UNIV. "33-F"		WELL #: 2		RRCID -> 102710		COMPL. DATE 11/13/1982		TOTAL DEPTH 1500		PERF. 1335 - 1446	
08	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2	N	-0-			-0-
*01	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-			-0-

UNIV. "6-30"		WELL #: 1		RRCID -> 102711		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 1575		PERF. 1338 - 1416	
08	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2	N	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 2	N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-			-0-
12	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38 2	N	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 2	N	-0-			-0-

UNIV. "6-30"		WELL #: 2		RRCID -> 102924		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH 1570		PERF. 1337 - 1519	
08	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
10	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 2	N	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2	N	-0-			-0-
12	93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63 2	N	-0-			-0-
01	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74 2	N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105									
UNIV. "14-30"		WELL #: 2		RRCID -> 102925		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 1528		PERF. 1399 - 1492	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2	N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-

UNIV. "15-30"		WELL #: 1		RRCID -> 102926		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH 1480		PERF. 1380 - 1397	
08	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2	N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-

UNIV. "29-D"		WELL #: 1 U		RRCID -> 103985		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 1700		PERF. 1448 - 1536	
08	217 N	63	-0-	-154 B	-0-	63 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	270 N	30	-0-	-240 B	-0-	30 2	N	-0-			-0-
10	279 N	31	-0-	-248 B	-0-	31 2	N	-0-			-0-
11	60 N	30	-0-	-30 B	-0-	30 2	N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2	N	-0-			-0-
*01	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2	N	-0-			-0-

SUTTON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 106828		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 1600		PERF. 1374 - 1517	
08	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	N	-0-			-0-
11	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-			-0-
12	217 N	154	-0-	-63 B	-0-	154 2	N	-0-			-0-
*01	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-			-0-

UNIV. "33-J"		WELL #: 1		RRCID -> 107106		COMPL. DATE 09/01/1983		TOTAL DEPTH 1556		PERF. 1375 - 1390	
08	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2	N	-0-			-0-
10	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2	N	-0-			-0-
11	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2	N	-0-			-0-
12	403 N	300	-0-	-103 B	-0-	300 2	N	-0-			-0-
01	403 N	365	-0-	-38 B	-0-	365 2	N	-0-			-0-

UNIV. "14-30"		WELL #: 3		RRCID -> 111733		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 1520		PERF. 1391 - 1408	
08	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2	N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105									
UNIV. "11-30"		WELL #: 2		RRCID -> 112829		COMPL. DATE 09/17/1984		TOTAL DEPTH 1540		PERF. 1394 - 1493	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-	-0-	
10	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2	N	-0-	-0-	
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2	N	-0-	-0-	
12	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2	N	-0-	-0-	
01	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2	N	-0-	-0-	

UNIV. "24-29"		WELL #: 6		RRCID -> 171249		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 1598		PERF. 1356 - 1598	
08	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2	N	-0-	-0-	
10	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2	N	-0-	-0-	
11	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2	N	-0-	-0-	
12	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2	N	-0-	-0-	
01	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2	N	-0-	-0-	

UNIV. "33-L"		WELL #: 1		RRCID -> 171590		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 1522		PERF. 1300 - 1522	
08	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2	N	-0-	-0-	
10	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2	N	-0-	-0-	
11	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2	N	-0-	-0-	
12	93 N	58	-0-	-35 B	-0-	58	2	N	-0-	-0-	
*01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2	N	-0-	-0-	

SUTTON		WELL #: 305		RRCID -> 214243		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 1673		PERF. 1368 - 1571	
08	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2	N	-0-	-0-	
10	155 N	100	-0-	-55 B	-0-	100	2	N	-0-	-0-	
11	120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106	2	N	-0-	-0-	
12	155 N	29	-0-	-126 B	-0-	29	2	N	-0-	-0-	
01	93 N	58	-0-	-35 B	-0-	58	2	N	-0-	-0-	

INGHAM, W. (STRAWN-DETRITAL)		44568 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958									
INGHAM FARMS "23"		WELL #: 1		RRCID -> 095244		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7821 - 8052	
08	2994 R	2994	-0-	-0-	-0-	2991	2	3 9 N	3	149	
09	2880 #	2615	-0-	-265	-0-	2614	2	1 9 N	1	150	
10	2976 #	2126	-0-	-850	-0-	2126	2	N	-0-	150	
11	2910 #	2670	-0-	-240	-0-	2670	2	N	-0-	150	
12	3007 #	2661	-0-	-346	-0-	2661	2	N	-0-	150	
01	3007 #	2603	-0-	-404	-0-	2603	2	N	-0-	150	

INTERSTATE (CANYON)		44634 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SUTTON	
PIONEER GAS PIPELINE, INC.		665707							
WILLIAMSON CO. SCHOOL LAND		WELL #:	1	RRCID ->	057661	COMPL. DATE	09/09/1972	TOTAL DEPTH	3611 PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT
									BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

WEST		WELL #:	1	RRCID ->	091387	COMPL. DATE	01/12/1981	TOTAL DEPTH	5062 PERF. 2944 - 2980
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

WEST		WELL #:	4	RRCID ->	094313	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	4752 PERF. 3117 - 3165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

WILLIAMSON CO. SCHOOL LAND		WELL #:	3	RRCID ->	101756	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	5094 PERF. 2922 - 3120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

INTERSTATE (STRAWN)		44634 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SUTTON	
PIONEER GAS PIPELINE, INC.		665707							
WEST		WELL #:	6	RRCID ->	097869	COMPL. DATE	12/28/1981	TOTAL DEPTH	4447 PERF. 4052 - 4294
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

IRION, W. (CANYON)		44710 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION	
BREITBURN OPERATING L.P.		090732							
WILLIAMS 11		WELL #:	1	RRCID ->	125407	COMPL. DATE	10/11/1987	TOTAL DEPTH	7032 PERF. 6205 - 6322
08	1492 R	1492	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	7
09	1410 #	1389	-0-	-21	B	-0-	N	-0-	7
10	1457 #	1396	-0-	-61	B	-0-	N	-0-	7
11	1440 #	1400	-0-	-40	B	-0-	N	-0-	7
12	1488 #	1378	-0-	-110	B	-0-	N	-0-	7
01	1488 #	1378	-0-	-110	B	-0-	N	-0-	7

OIL AND GAS DIVISION

IRION, W. (CANYON)		//CONT.//		44710 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: IRION					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
SCHEUBER -711-		WELL #:		1	RRCID ->	205202	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6310 -	6395		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

TANKERSLEY		WELL #:		9	RRCID ->	225737	COMPL. DATE	02/24/1987	TOTAL DEPTH	6520	PERF. 6354 -	6430		
08	620 R	620	-0-	-0-	-0-	612	2	8	9	N	7			160
09	678 R	678	-0-	-0-	-0-	666	2	12	9	N	11			171
10	697 R	697	-0-	-0-	-0-	685	2	12	9	N	11	2	8	180
11	675 R	675	-0-	-0-	-0-	662	2	13	9	N	12			192
*12	701 R	701	-0-	-0-	-0-	686	2	15	9	N	14	182	1	24
*01	706 R	706	-0-	-0-	-0-	689	2	17	9	N	15			39

ATKINSON		WELL #:		6	RRCID ->	252634	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	6485	PERF. 6301 -	6372		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

TANKERSLEY		WELL #:		6	RRCID ->	273074	COMPL. DATE	12/14/1985	TOTAL DEPTH	6525	PERF. 6376 -	6428		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-			35

J.D. GAS (STRAWN)		44973 375		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CROCKETT						
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		220855												
PHILLIPS "B"		WELL #:		306D	RRCID ->	226599	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	11841	PERF.10209 -	10515		
08	496 #	459	-0-	-37	-0-	20	1	439	3	N	-0-			-0-
09	480 #	431	-0-	-49	-0-	18	1	413	3	N	-0-			-0-
10	473 R	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	3	N	-0-			-0-
11	509 R	509	-0-	-0-	-0-	22	1	487	3	N	-0-			-0-
12	485 R	485	-0-	-0-	-0-	20	1	465	3	N	-0-			-0-
*01	521 R	521	-0-	-0-	-0-	22	1	499	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "B"		WELL #:		238B	RRCID ->	232636	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	10272	PERF. 9610 -	9875		
08	465 #	460	-0-	-5	-0-	20	1	440	3	N	-0-			-0-
09	450 #	342	-0-	-108	-0-	14	1	328	3	N	-0-			-0-
10	465 #	328	-0-	-137	-0-	14	1	314	3	N	-0-			-0-
11	450 #	288	-0-	-162	-0-	12	1	276	3	N	-0-			-0-
12	465 #	311	-0-	-154	-0-	13	1	298	3	N	-0-			-0-
01	465 #	332	-0-	-133	-0-	14	1	318	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J.D. GAS (STRAWN)		//CONT.//		44973 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT				
J. D. GAS, INC.				427477							
MICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	174518	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10600 - 11100
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-	
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-	
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-0-	
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-	-0-	
*01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-	

MICHAEL		WELL #:		3	RRCID ->	176043	COMPL. DATE	09/11/1999	TOTAL DEPTH	11779	PERF.10542 - 10940
08	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-	-0-	
09	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-	-0-	
10	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-	-0-	
11	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-	-0-	
*12	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-	-0-	
*01	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	-0-	

J. D. SLADE (MISS)				44975 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON				
CYCLONE EXPLORATION, INC.				195844							
ALLISON		WELL #:		1	RRCID ->	097681	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6484 - 6510
08	2201 N	1999	-0-	-202	-0-	1999	2	N	-0-	-0-	
09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2	N	-0-	-0-	
10	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2	N	-0-	-0-	
11	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2	N	-0-	-0-	
12	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2	N	-0-	-0-	
01	2573 N	2184	-0-	-389	-0-	2184	2	N	-0-	-0-	

ALLISON RANCH		WELL #:		1041	RRCID ->	112224	COMPL. DATE	06/23/1984	TOTAL DEPTH	6585	PERF. 6446 - 6459
08	2015 N	1841	-0-	-174	-0-	1841	2	N	-0-	-0-	
09	1530 N	1520	-0-	-10	-0-	1520	2	N	-0-	-0-	
10	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2	N	-0-	-0-	
11	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2	N	-0-	-0-	
12	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2	N	-0-	-0-	
01	2356 N	2013	-0-	-343	-0-	2013	2	N	-0-	-0-	

ALLISON RANCH		WELL #:		1065	RRCID ->	116689	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6452 - 6493
08	558 N	513	-0-	-45	-0-	513	2	N	-0-	-0-	
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-	-0-	
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-	-0-	
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-	-0-	
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-	-0-	
01	651 N	563	-0-	-88	-0-	563	2	N	-0-	-0-	

ALLISON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	161791	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	6703	PERF. 6449 - 6468
08	2108 N	1918	-0-	-190	-0-	1918	2	N	-0-	-0-	
09	1590 N	1583	-0-	-7	-0-	1583	2	N	-0-	-0-	
10	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2	N	-0-	-0-	
11	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2	N	-0-	-0-	
12	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2	N	-0-	-0-	
01	2480 N	2096	-0-	-384	-0-	2096	2	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

J. D. SLADE (MISS) CYCLONE EXPLORATION, INC. ALLISON "B"		//CONT.// 44975 300 //CONT.// 195844		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

ENERVEST OPERATING, L.L.C. ARCHER SWD		252131		RRCID -> 248549		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 6816		PERF. 5364 - 6684		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2034	2	N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1678	2	N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2614	2	N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2497	2	N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2364	2	N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-383	2221	2	N	NO RPT			-0-

JKT (CANYON) DISCOVERY OPERATING, INC. BEARCE		45050 300 220865		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER				
WELL #: 1		RRCID -> 078967		COMPL. DATE 08/02/1978		TOTAL DEPTH 6851		PERF. 6545 - 6870				
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-			-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-			-0-
11	210 N	165	-0-	-45	-0-	165	3	N	-0-			-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3	N	-0-			-0-
*01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-

EAGLE PRODUCTION, INC. BLAIR UNIT		238735		RRCID -> 101609		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 6683		PERF. 6429 - 6572		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JM (ELLENBURGER) HOME PETROLEUM CORP. MITCHELL		45090 500 396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
WELL #: 1		RRCID -> 096531		COMPL. DATE 08/30/1981		TOTAL DEPTH 14800		PERF. 13777 - 14361				
08	18037 X	7140	-0-	-10897	-0-	7140	2	N	-0-			-0-
09	10824 X	10824	-0-	-0-	-0-	10824	2	N	-0-			-0-
10	10912 X	9703	-0-	-1209	-0-	9703	2	N	-0-			-0-
11	10560 X	10009	-0-	-551	-0-	10009	2	N	-0-			-0-
12	11191 X	10785	-0-	-406	-0-	10785	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	6430	-0-	6430	-0-	6430	2	N	-0-			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL		617544		RRCID -> 037532		COMPL. DATE 10/18/1965		TOTAL DEPTH 13700		PERF. N/A		
08	38254 X	29134	-0-	-9120	-0-	29134	2	N	-0-			-0-
09	36980 X	36980	-0-	-0-	-0-	36980	2	N	-0-			-0-
10	38254 X	29452	-0-	-8802	-0-	29452	2	N	-0-			-0-
11	37020 X	27510	-0-	-9510	-0-	27510	2	N	-0-			-0-
12	38254 X	27831	-0-	-10423	-0-	27831	2	N	-0-			-0-
01	37913 X	35174	-0-	-2739	-0-	35174	2	N	-0-			-0-

JM (ELLENBURGER) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL		//CONT.// //CONT.//	45090 500 617544	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MITCHELL		WELL #:		2	RRCID ->	038272	COMPL. DATE	01/04/1990	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	12144	- 13366			
08	85653 X	83724	-0-	-1929	-0-	83724	2		N	-0-						-0-
09	84060 X	84060	-0-	-0-	-0-	84060	2		N	-0-						-0-
10	85963 X	70199	-0-	-15764	-0-	70199	2		N	-0-						-0-
11	83618 X	83618	-0-	-0-	-0-	83618	2		N	-0-						-0-
12	86862 X	86319	-0-	-543	-0-	86319	2		N	-0-						-0-
*01	86329 X	86329	-0-	-0-	-0-	86329	2		N	-0-						-0-
MITCHELL		WELL #:		6	RRCID ->	039385	COMPL. DATE	05/18/1966	TOTAL DEPTH	13630	PERF.	12130	- 13630			
08	32440 X	32440	-0-	-0-	-0-	32440	2		N	-0-						-0-
09	31997 X	31997	-0-	-0-	-0-	31997	2		N	-0-						-0-
10	32395 X	29306	-0-	-3089	-0-	29306	2		N	-0-						-0-
11	32901 X	32901	-0-	-0-	-0-	32901	2		N	-0-						-0-
12	33273 X	33273	-0-	-0-	-0-	33273	2		N	-0-						-0-
01	33077 X	32680	-0-	-397	-0-	32680	2		N	-0-						-0-
MITCHELL		WELL #:		7	RRCID ->	039918	COMPL. DATE	10/03/1988	TOTAL DEPTH	13358	PERF.	11930	- 13358			
08	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-						-0-
09	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-						-0-
10	1860 N	1686	-0-	-174	-0-	1686	2		N	-0-						-0-
11	1800 N	1779	-0-	-21	-0-	1779	2		N	-0-						-0-
12	1860 N	1691	-0-	-169	-0-	1691	2		N	-0-						-0-
01	1674 N	1574	-0-	-100	-0-	1574	2		N	-0-						-0-
MITCHELL		WELL #:		8	RRCID ->	040587	COMPL. DATE	11/23/1966	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	N/A				
08	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2		N	-0-						-0-
09	9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2		N	-0-						-0-
10	9207 X	9188	-0-	-19	-0-	9188	2		N	-0-						-0-
11	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	2		N	-0-						-0-
12	9982 X	8807	-0-	-1175	-0-	8807	2		N	-0-						-0-
*01	10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	10007	2		N	-0-						-0-
MITCHELL		WELL #:		3	RRCID ->	040958	COMPL. DATE	10/07/1966	TOTAL DEPTH	14202	PERF.	N/A				
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		N	-0-						-0-
09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		N	-0-						-0-
10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		N	-0-						-0-
11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-						-0-
12	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-						-0-
*01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-						-0-
MITCHELL		WELL #:		9	RRCID ->	041482	COMPL. DATE	04/04/1967	TOTAL DEPTH	14050	PERF.	N/A				
08	20693 X	20693	-0-	-0-	-0-	20693	2		N	-0-						-0-
09	20019 X	20019	-0-	-0-	-0-	20019	2		N	-0-						-0-
10	20336 X	18232	-0-	-2104	-0-	18232	2		N	-0-						-0-
11	21011 X	21011	-0-	-0-	-0-	21011	2		N	-0-						-0-
12	20949 X	20949	-0-	-0-	-0-	20949	2		N	-0-						-0-
*01	20838 X	20838	-0-	-0-	-0-	20838	2		N	-0-						-0-
MITCHELL -A-		WELL #:		11	RRCID ->	042400	COMPL. DATE	06/27/1967	TOTAL DEPTH	14582	PERF.	N/A				
08	60357 X	57156	-0-	-3201	-0-	57156	2		N	-0-						-0-
09	60030 X	58717	-0-	-1313	-0-	58717	2		N	-0-						-0-
10	62031 X	50245	-0-	-11786	-0-	50245	2		N	-0-						-0-
11	60030 X	58976	-0-	-1054	-0-	58976	2		N	-0-						-0-
12	62031 X	58559	-0-	-3472	-0-	58559	2		N	-0-						-0-
01	60667 X	59638	-0-	-1029	-0-	59638	2		N	-0-						-0-

JM (ELLENBURGER) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL		//CONT.// 45090 500 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 12		RRCID -> 042753		COMPL. DATE 10/16/1967		TOTAL DEPTH 14860 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	651 N	518	-0-	-133	-0-	518	2	N	-0-	-0-	-0-
09	540 N	423	-0-	-117	-0-	423	2	N	-0-	-0-	-0-
10	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	2	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	304	-0-	-206	-0-	304	2	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	313	-0-	-121	-0-	313	2	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	205	-0-	-198	-0-	205	2	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL		WELL #: 4		RRCID -> 043778		COMPL. DATE 11/21/1967		TOTAL DEPTH 15052 PERF. N/A			
08	775 N	751	-0-	-24	-0-	751	2	N	-0-	-0-	-0-
09	750 N	585	-0-	-165	-0-	585	2	N	-0-	-0-	-0-
10	775 N	552	-0-	-223	-0-	552	2	N	-0-	-0-	-0-
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-	-0-	-0-
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	494	-0-	-64	-0-	494	2	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL		WELL #: 104		RRCID -> 046724		COMPL. DATE 08/07/1969		TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A			
08	31992 X	31694	-0-	-298	-0-	31694	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30960 X	30838	-0-	-122	-0-	30838	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31992 X	28981	-0-	-3011	-0-	28981	2	N	-0-	-0-	-0-
11	31280 X	31280	-0-	-0-	-0-	31280	2	N	-0-	-0-	-0-
12	32259 X	32259	-0-	-0-	-0-	32259	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	32054 X	32054	-0-	-0-	-0-	32054	2	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL		WELL #: 46		RRCID -> 047727		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14659 PERF. 13513 - 14385			
08	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2	N	-0-	-0-	-0-
09	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2	N	-0-	-0-	-0-
10	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2	N	-0-	-0-	-0-
11	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2	N	-0-	-0-	-0-
12	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL		WELL #: 14		RRCID -> 065403		COMPL. DATE 01/23/1976		TOTAL DEPTH 13463 PERF. N/A			
08	2139 N	2110	-0-	-29	-0-	2110	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2201 N	1956	-0-	-245	-0-	1956	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2108 N	1728	-0-	-380	-0-	1728	2	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL		WELL #: 16		RRCID -> 067124		COMPL. DATE 05/23/1976		TOTAL DEPTH 14388 PERF. N/A			
08	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2	N	-0-	-0-	-0-
09	6960 X	6947	-0-	-13	-0-	6947	2	N	-0-	-0-	-0-
10	7161 X	6685	-0-	-476	-0-	6685	2	N	-0-	-0-	-0-
11	6990 X	6787	-0-	-203	-0-	6787	2	N	-0-	-0-	-0-
12	7223 X	6957	-0-	-266	-0-	6957	2	N	-0-	-0-	-0-
01	7285 X	6897	-0-	-388	-0-	6897	2	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL		WELL #: 17		RRCID -> 070986		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 14844 PERF. N/A			
08	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2	N	-0-	-0-	-0-

JM (ELLENBURGER) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL		//CONT.// 45090 500 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

MITCHELL		WELL #: 19		RRCID -> 071115		COMPL. DATE 04/05/1977		TOTAL DEPTH 14450		PERF. N/A	
08	558 N	503	-0-	-55	-0-	503	2	N	-0-	-0-	
09	540 N	463	-0-	-77	-0-	463	2	N	-0-	-0-	
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-	-0-	
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-	-0-	
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-	-0-	
01	651 N	571	-0-	-80	-0-	571	2	N	-0-	-0-	

MITCHELL UNIT 105		WELL #: 1		RRCID -> 075400		COMPL. DATE 12/21/1977		TOTAL DEPTH 14225		PERF. N/A	
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2	N	-0-	-0-	
09	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2	N	-0-	-0-	
10	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2	N	-0-	-0-	
11	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2	N	-0-	-0-	
12	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2	N	-0-	-0-	
*01	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2	N	-0-	-0-	

MITCHELL C		WELL #: 21		RRCID -> 152159		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 13798		PERF.12188 - 13798	
08	41695 X	40753	-0-	-942	-0-	40753	2	N	-0-	-0-	
09	40463 X	40463	-0-	-0-	-0-	40463	2	N	-0-	-0-	
10	41695 X	39355	-0-	-2340	-0-	39355	2	N	-0-	-0-	
11	43157 X	43157	-0-	-0-	-0-	43157	2	N	-0-	-0-	
12	42516 X	42516	-0-	-0-	-0-	42516	2	N	-0-	-0-	
*01	41938 X	41938	-0-	-0-	-0-	41938	2	N	-0-	-0-	

MITCHELL		WELL #: 23		RRCID -> 157292		COMPL. DATE 01/19/1996		TOTAL DEPTH 13884		PERF.12347 - 13884	
08	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2	N	-0-	-0-	
09	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2	N	-0-	-0-	
10	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2	N	-0-	-0-	
11	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2	N	-0-	-0-	
12	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2	N	-0-	-0-	
*01	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2	N	-0-	-0-	

MITCHELL		WELL #: 24		RRCID -> 160903		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 13820		PERF.12220 - 13820	
08	25193 X	25193	-0-	-0-	-0-	25193	2	N	-0-	-0-	
09	24182 X	24182	-0-	-0-	-0-	24182	2	N	-0-	-0-	
10	24800 X	20158	-0-	-4642	-0-	20158	2	N	-0-	-0-	
11	26732 X	26732	-0-	-0-	-0-	26732	2	N	-0-	-0-	
12	28388 X	28388	-0-	-0-	-0-	28388	2	N	-0-	-0-	
*01	28216 X	28216	-0-	-0-	-0-	28216	2	N	-0-	-0-	

MITCHELL		WELL #: 25		RRCID -> 160905		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 13690		PERF.12160 - 13690	
08	40196 X	40196	-0-	-0-	-0-	40196	2	N	-0-	-0-	
09	38812 X	38812	-0-	-0-	-0-	38812	2	N	-0-	-0-	
10	39370 X	37657	-0-	-1713	-0-	37657	2	N	-0-	-0-	
11	39306 X	39306	-0-	-0-	-0-	39306	2	N	-0-	-0-	
12	40131 X	40131	-0-	-0-	-0-	40131	2	N	-0-	-0-	
01	40207 X	39984	-0-	-223	-0-	39984	2	N	-0-	-0-	

MITCHELL C		WELL #: 48		RRCID -> 182596		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12950 - 13556	
08	620 N	612	-0-	-8	-0-	612	2	N	-0-	-0-	
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-	-0-	
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-	-0-	
11	600 N	589	-0-	-11	-0-	589	2	N	-0-	-0-	
12	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	2	N	-0-	-0-	
01	620 N	580	-0-	-40	-0-	580	2	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

JM (ELLENBURGER)		//CONT.//		45090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
TEXLAND PETROLEUM, L.P.				849735						
MITCHELL				WELL #: 1048	RRCID -> 112022	COMPL. DATE 11/20/1982	TOTAL DEPTH 14782	PERF.13483	- 14782	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1364 N	1266	-0-	-98	-0-	1266 2	N	-0-		-0-
09	1290 N	1251	-0-	-39	-0-	1251 2	N	-0-		-0-
10	1209 N	1041	-0-	-168	-0-	1041 2	N	-0-		-0-
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2	N	-0-		-0-
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2	N	-0-		-0-
*01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2	N	-0-		-0-

JM (PERMIAN UPPER)				45090 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VAL VERDE		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544						
MITCHELL				WELL #: 15	RRCID -> 069635	COMPL. DATE 12/22/1976	TOTAL DEPTH 14915	PERF. N/A		
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-		-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-		-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-		-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	N	-0-		-0-
*01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-		-0-

JM (STRAWN)				45090 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT		
S & C CONSTRUCTION, INC.				740160						
MITCHELL 11				WELL #: 1	RRCID -> 136469	COMPL. DATE 08/17/1990	TOTAL DEPTH 15325	PERF.12100	- 12236	
08	1178 N	986	-0-	-192	-0-	986 2	N	-0-		-0-
09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2	N	-0-		-0-
10	3100 N	3120	-0-	20	-0-	3120 2	N	-0-		-0-
11	2881 N	2861	-0-	-20	-0-	2861 2	N	-0-		-0-
12	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2	N	-0-		-0-
01	2976	2682	-0-	-294	-0-	2682 2	N	-0-		-0-

JM, N. (ELLENBURGER)				45092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378						
MITCHELL, TOM				WELL #: 1X	RRCID -> 100635	COMPL. DATE 04/19/2006	TOTAL DEPTH 13600	PERF.10985	- 13429	
08	23088 X	23088	-0-	-0-	-0-	23088 3	N	-0-		-0-
09	23336 X	23336	-0-	-0-	-0-	23336 3	N	-0-		-0-
10	22754 X	18857	-0-	-3897	-0-	18857 3	N	-0-		-0-
11	23466 X	23466	-0-	-0-	-0-	23466 3	N	-0-		-0-
12	22754 X	20493	-0-	-2261	-0-	20493 3	N	-0-		-0-
01	23870 X	21795	-0-	-2075	-0-	21795 3	N	-0-		-0-

MITCHELL, TOM				WELL #: 2	RRCID -> 110408	COMPL. DATE 03/07/1984	TOTAL DEPTH 13675	PERF.12057	- 13675	
08	28030 X	28030	-0-	-0-	-0-	28030 3	N	-0-		-0-
09	27228 X	27228	-0-	-0-	-0-	27228 3	N	-0-		-0-
10	28148 X	16406	-0-	-11742	-0-	16406 3	N	-0-		-0-
11	29743 X	29743	-0-	-0-	-0-	29743 3	N	-0-		-0-
12	28298 X	28298	-0-	-0-	-0-	28298 3	N	-0-		-0-
01	28148 X	27190	-0-	-958	-0-	27190 3	N	-0-		-0-

MITCHELL, TOM UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 164857	COMPL. DATE 01/24/1997	TOTAL DEPTH 14400	PERF.12665	- 14400	
08	35278 X	35240	-0-	-38	-0-	35240 3	N	-0-		-0-
09	34458 X	34458	-0-	-0-	-0-	34458 3	N	-0-		-0-
10	35309 X	25912	-0-	-9397	-0-	25912 3	N	-0-		-0-
11	34170 X	33317	-0-	-853	-0-	33317 3	N	-0-		-0-
12	39007 X	39007	-0-	-0-	-0-	39007 3	N	-0-		-0-
01	35402 X	35168	-0-	-234	-0-	35168 3	N	-0-		-0-

JM, N. (ELLENBURGER)		//CONT.//		45092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544							
MITCHELL				WELL #: 1032	RRCID -> 111308	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13682	PERF.12160	- 13682	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	26144 X	26144	-0-	-0-	-0-	26144 2		N	-0-		-0-
09	25566 X	25566	-0-	-0-	-0-	25566 2		N	-0-		-0-
10	26040 X	24281	-0-	-1759	-0-	24281 2		N	-0-		-0-
11	26115 X	26115	-0-	-0-	-0-	26115 2		N	-0-		-0-
12	26183 X	26183	-0-	-0-	-0-	26183 2		N	-0-		-0-
01	26133 X	25987	-0-	-146	-0-	25987 2		N	-0-		-0-

MITCHELL				WELL #: 1033	RRCID -> 116474	COMPL. DATE 04/18/1985			TOTAL DEPTH 13567	PERF.12011	- 13567
08	7750 X	6531	-0-	-1219	-0-	6531 2		N	-0-		-0-
09	7500 X	6169	-0-	-1331	-0-	6169 2		N	-0-		-0-
10	6851 X	5980	-0-	-871	-0-	5980 2		N	-0-		-0-
11	6420 X	6291	-0-	-129	-0-	6291 2		N	-0-		-0-
12	6541 X	6463	-0-	-78	-0-	6463 2		N	-0-		-0-
*01	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	6247 2		N	-0-		-0-

JM, W. (STRAWN)				45093 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544							
BLACK, HALLIE "4"				WELL #: 1	RRCID -> 165685	COMPL. DATE 10/30/1997			TOTAL DEPTH 11325	PERF.10902	- 11082
08	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006 2		N	-0-		-0-
09	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856 2		N	-0-		-0-
10	3999 X	3456	-0-	-543	-0-	3456 2		N	-0-		-0-
11	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068 2		N	-0-		-0-
12	3999 X	3796	-0-	-203	-0-	3796 2		N	-0-		-0-
01	3999 X	3862	-0-	-137	-0-	3862 2		N	-0-		-0-

MITCHELL 10				WELL #: 1	RRCID -> 168562	COMPL. DATE 03/27/1998			TOTAL DEPTH 11778	PERF.11489	- 11668
08	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403 2		N	-0-		-0-
09	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2		N	-0-		-0-
10	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2		N	-0-		-0-
11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 2		N	-0-		-0-
12	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2		N	-0-		-0-
*01	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2		N	-0-		-0-

JACK HERBERT (FUSSELMAN)				45316 284	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: UPTON			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
WINDHAM, R. S., ETAL 2-A				WELL #: 1 L	RRCID -> 018945	COMPL. DATE 03/16/1962			TOTAL DEPTH 11780	PERF. N/A	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604			N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604			N	-0-		-0-

JACK HERBERT (STRAWN PENN.)				45316 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726							
MCELROY				WELL #: 3	RRCID -> 135047	COMPL. DATE 06/05/1990			TOTAL DEPTH 11793	PERF. 9771	- 9809
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JACK HERBERT (STRAWN PENN.)		//CONT.//		45316 710	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPTON		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
WINDHAM, R. S., ETAL 2-A		WELL #:		1 U	RRCID -> 018961			COMPL. DATE 04/07/1962			TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470									
WINDHAM, R. S., -B-		WELL #:		1	RRCID -> 018959			COMPL. DATE 01/17/1958			TOTAL DEPTH 11798 PERF. N/A		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUMMIT PETROLEUM LLC				829221									
DODSON -B-		WELL #:		1	RRCID -> 018956			COMPL. DATE 02/27/1987			TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9840 - 9908		
08	1953 N	1788	-0-	-165	-0-	1780	3	8	9	N	7		150
09	1830 N	1736	-0-	-94	-0-	1736	3			N	-0-		150
10	1829 N	939	-0-	-890	-0-	933	3	6	9	N	5	126	29
11	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	16	1	2014	3	N	12		41
						13	9						
*12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1888	3	3	9	N	3		44
*01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1502	3	8	9	N	7	1	50
												8	

WINDHAM, R. S.		WELL #:		1	RRCID -> 181191			COMPL. DATE 11/24/2000			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9782 - 9868		
08	682 N	373	-0-	-309	-0-	373	3			N	-0-		146
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-		146
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-	86	60
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	536	3	3	9	N	3	16	47
*12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-		47
*01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	709	3	15	9	N	14		61

WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452									
WINDHAM, R. S. ET AL 2		WELL #:		1	RRCID -> 245479			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9802 - 9864		
08	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3421	3	50	9	N	45	1	182
09	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3228	3	47	9	N	43	167	58
10	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3275	3	28	9	N	25		83
11	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-		83
12	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3031	3	10	9	N	9		92
*01	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3394	3	35	9	N	32		124

JAMESON				45580 001	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COKE		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854									
JAMESON REEF UNIT		WELL #:		1027	RRCID -> 129483			COMPL. DATE 12/29/1988			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5760 - 5942		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JAMESON SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		//CONT.// 45580 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COKE		
JAMESON REEF UNIT		WELL #: 1010		RRCID -> 131899		COMPL. DATE 08/22/1989		TOTAL DEPTH 6439 PERF. 5840 - 5960		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

JAMESON REEF UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 140848		COMPL. DATE 11/08/1991		TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5766 - 5910		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

JAMESON (STRAWN) J & J SERVICES COMPANY CROWN		45580 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COKE		
WELL #: 1		RRCID -> 150888		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7129 - 7191				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		196
*09	106 R	106	-0-	-0-	-0-	95 3	11 9	N	10	206
10	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	206
11	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	206
*12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	206
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	206

JATAM INC. HICKS, ETC.-KNIGHT		430270		RRCID -> 147669		COMPL. DATE 12/19/1981		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6966 - 6988		
WELL #: 1		RRCID -> 147669		COMPL. DATE 12/19/1981		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6966 - 6988				
08	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-	119
09	150 #	134	-0-	-16	-0-	132 3	2 9	N	2	121
10	155 #	145	-0-	-10	-0-	132 3	13 9	N	12	121
11	150 #	134	-0-	-16	-0-	132 3	2 9	N	2	123
*12	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-	123
01	155 #	128	-0-	-27	-0-	128 3		N	-0-	123

KNIGHT 142		WELL #: 1		RRCID -> 147777		COMPL. DATE 02/14/1981		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7139 - 7196		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

O.G.P. OPERATING, INC. MATHERS, ARCH		617041		RRCID -> 139929		COMPL. DATE 11/01/1975		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6012 - 6038		
WELL #: 1		RRCID -> 139929		COMPL. DATE 11/01/1975		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6012 - 6038				
08	310 R	310	-0-	-0-	-0-	258 3	52 9	N	47	122
09	297 R	297	-0-	-0-	-0-	255 3	42 9	N	38	160
10	279 #	272	-0-	-7	-0-	224 3	48 9	N	44	28
11	300 #	285	-0-	-15	-0-	239 3	46 9	N	42	70
12	319 R	319	-0-	-0-	-0-	262 3	57 9	N	52	122
*01	326 R	326	-0-	-0-	-0-	272 3	54 9	N	49	171

JAMESON (STRAWN)		//CONT.// 45580 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COKE			
O.G.P. OPERATING, INC.		//CONT.// 617041									
TERRY "B"		WELL #: 1451		RRCID -> 189185		COMPL. DATE 12/02/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	47	-0-	47	459	47 3	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	45	-0-	45	504	45 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	47	-0-	47	551	47 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	45	-0-	45	596	45 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	47	-0-	47	643	47 3	Y	-0-		-0-
*01		653 R	10	-0-	-643	-0-	10 3	Y	-0-		-0-

COPELAND, JOHN JR. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 210265		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7134 PERF. 6987 - 7082			
08	124 #	98	-0-	-26	-0-	94 3	4 9	N	4		67
09	120 #	89	-0-	-31	-0-	86 3	3 9	N	3		70
10	124 #	66	-0-	-58	-0-	63 3	3 9	N	3		73
11	120 #	72	-0-	-48	-0-	71 3	1 9	N	1		74
12	93 #	44	-0-	-49	-0-	44 3		N	-0-		74
*01	107 R	107	-0-	-0-	-0-	106 3	1 9	N	1		75

COPELAND, JOHN JR.		WELL #: 7301		RRCID -> 210267		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A			
08	372 #	366	-0-	-6	-0-	345 3	21 9	N	19		56
09	360 #	358	-0-	-2	-0-	338 3	20 9	N	18		74
10	372 #	357	-0-	-15	-0-	334 3	23 9	N	21		95
11	360 #	259	-0-	-101	-0-	239 3	20 9	N	18		113
12	372 #	293	-0-	-79	-0-	275 3	18 9	N	16	99 1	30
01	372 #	268	-0-	-104	-0-	250 3	18 9	N	16		46

TERRY "118"		WELL #: 3		RRCID -> 210273		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7070 - 7120			
08	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-		-0-
09	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-		-0-
10	578 R	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-		-0-
11	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-		-0-
12	601 R	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-		-0-
*01	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-		-0-

TERRY "A"		WELL #: 1191		RRCID -> 210277		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7049 - 7101			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TURNER PROPERTIES - REED		WELL #: 3		RRCID -> 210279		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5953 - 6103			
08	341 #	336	-0-	-5	-0-	332 3	4 9	N	4		34
09	336 R	336	-0-	-0-	-0-	332 3	4 9	N	4		38
10	385 R	385	-0-	-0-	-0-	381 3	4 9	N	4		42
11	330 #	322	-0-	-8	-0-	316 3	6 9	N	5		47
12	341 #	293	-0-	-48	-0-	287 3	6 9	N	5		52
01	372 #	338	-0-	-34	-0-	332 3	6 9	N	5		57

COPELAND, JOHN JR. "F"		WELL #: 1		RRCID -> 212322		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6992 - 7059			
08	217 #	197	-0-	-20	-0-	194 3	3 9	N	3	69 1	19
09	210 #	185	-0-	-25	-0-	178 3	7 9	N	6		25
10	217 #	131	-0-	-86	-0-	130 3	1 9	N	1		26
11	210 #	115	-0-	-95	-0-	114 3	1 9	N	1		27
12	217 #	113	-0-	-104	-0-	113 3		N	-0-		27
01	186 #	117	-0-	-69	-0-	115 3	2 9	N	2		29

JAMESON (STRAWN) O.G.P. OPERATING, INC. TERRY "B"		//CONT.// 45580 666 //CONT.// 617041		ASSOCIATED		49B		CNTY: COKE							
		WELL #: 1203		RRCID -> 212323		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6976 - 7029					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

TERRY "B"		WELL #: 1201		RRCID -> 212324		COMPL. DATE 12/07/1978		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6957 - 7014							
08	DLQ	G-10	526	-0-	526	4760	516	3	10	9	Y	9			67
09	DLQ	G-10	464	-0-	464	5224	455	3	9	9	Y	8			75
10	DLQ	G-10	381	-0-	381	5605	373	3	8	9	Y	7			82
11	DLQ	G-10	360	-0-	360	5965	359	3	1	9	Y	1			83
12	DLQ	G-10	253	-0-	253	6218	253	3			Y	-0-			83
*01	6267	R	49	-0-	-6218	-0-	47	3	2	9	Y	2			85

HENDRY, M. C.		WELL #: 1		RRCID -> 214870		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5949 - 5995							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

TURNER PROPERTIES-REED		WELL #: 1		RRCID -> 245461		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5953 - 6103							
08	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-			-0-
09	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-			-0-
10	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
11	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-			-0-
12	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-			-0-
01	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-			-0-

TERRY "A"		WELL #: 1441		RRCID -> 276171		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7039 - 7091							
08	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-			5
09	240	#	239	-0-	-1	-0-	237	3	2	9	N	2			7
10	248	#	242	-0-	-6	-0-	241	3	1	9	N	1			8
11	240	#	238	-0-	-2	-0-	237	3	1	9	N	1			9
12	248	#	208	-0-	-40	-0-	207	3	1	9	N	1			10
01	248	#	230	-0-	-18	-0-	229	3	1	9	N	1			11

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC JAMESON STRAWN SAND UNIT		775854 WELL #: 634		RRCID -> 111986		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5882 - 5900							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JAMESON (STRAWN)			//CONT.//		45580 666	ASSOCIATED	49B			CNTY: COKE									
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			//CONT.//		775854														
JAMESON, FRED			WELL #:		2	RRCID ->	136684	COMPL. DATE	08/04/1990	TOTAL DEPTH	6419	PERF. 5760 - 5775							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATHERS, C. E.			WELL #:		1	RRCID ->	141125	COMPL. DATE	01/10/1992	TOTAL DEPTH	6436	PERF. 5738 - 5898							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, W. I.			WELL #:		10	RRCID ->	148733	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5768 - 6126							
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATHERS-STRAWN UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	151865	COMPL. DATE	08/10/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5778 - 5950							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMESON, H. H.			WELL #:		6	RRCID ->	156696	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	7135	PERF. 5754 - 5975							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMESON, ALLEN			WELL #:		4	RRCID ->	216931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6582	PERF. 5790 - 6582							
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		08/28/2015	- PLUGGED		08/28/2015											

JAMESON, SE. (STRAWN)			45584 500		ASSOCIATED	49B			CNTY: COKE										
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			775854																
WALKER, J.S.			WELL #:		1	RRCID ->	082548	COMPL. DATE	04/16/1979	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 5761 - 5788							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

JAMESON, SE. (STRAWN)		//CONT.//		45584 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854							
BRANNAN, J.		WELL #:		36	RRCID ->	133251	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5728 - 5762
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WALKER, J. S.		WELL #:		16	RRCID ->	140340	COMPL. DATE	11/13/1984	TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5804 - 5830
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MILLICAN, D.M. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	147480	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5684 - 5752
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

JAMESON, SW. (STRAWN)		45590 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STERLING	
JATAM INC.		430270							
BYNAM JBI		WELL #:		1	RRCID ->	148393	COMPL. DATE	12/11/1993	TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7372 - 7425
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-	95
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-	95
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-	95
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3	N	-0-	95
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-	95
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-	95

JAN-JERRY (CANYON REEF)		45637 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER	
RAMTEX ENERGY LLC		690225							
TISDALE EST.		WELL #:		2	RRCID ->	070987	COMPL. DATE	08/26/1974	TOTAL DEPTH 5397 PERF. N/A
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-	166
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	166
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-	166
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	166
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	166
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	166

MCELROY ESTATE		WELL #:		1 C	RRCID ->	071010	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5060 - 5194
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	49
09	5 X	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-	49
10	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-	49
11	3 X	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-	49
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
01	9 X	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-	49

OIL AND GAS DIVISION

JAN-JERRYE (CANYON REEF)		//CONT.//		45637 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER						
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225											
TISDALE ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	074785	COMPL. DATE	01/05/1978	TOTAL DEPTH	577	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
JAN-JERRYE (STRAWN)				45637 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SCHLEICHER						
RAMTEX ENERGY LLC				690225											
MCELROY ESTATE				WELL #:	1 T	RRCID ->	071178	COMPL. DATE	03/27/1977	TOTAL DEPTH	5768	PERF. N/A			
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
JAN-JERRYE, SE. (CANYON REEF)				45638 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER						
FULLER PRODUCTION, INC.				288587											
SPENCE, D. W.				WELL #:	1	RRCID ->	083506	COMPL. DATE	08/02/1979	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4937 - 5107			
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-		3 1	704 3	N	-0-					45
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-		3 1	679 3	N	-0-					45
10	713 N	705	-0-	-8	-0-		3 1	702 3	N	-0-					45
11	690 N	676	-0-	-14	-0-		3 1	673 3	N	-0-					45
12	713 N	644	-0-	-69	-0-		3 1	641 3	N	-0-					45
01	713 N	709	-0-	-4	-0-		3 1	706 3	N	-0-					45
RAMTEX ENERGY LLC				690225											
SPENCE ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	082108	COMPL. DATE	04/25/1979	TOTAL DEPTH	5364	PERF. 5017 - 5058			
08	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-		2356 2		N	-0-					68
09	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-		2270 2		N	-0-					68
10	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-		2328 2		N	-0-					68
11	2280 N	2244	-0-	-36	-0-		2244 2		N	-0-					68
12	2356 N	2301	-0-	-55	-0-		2301 2		N	-0-					68
01	2325 N	2201	-0-	-124	-0-		2201 2		N	-0-					68
BAUGH-SPENCE				WELL #:	1001	RRCID ->	084394	COMPL. DATE	09/13/1979	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 5009 - 5049			
08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-		1776 2		N	-0-					89
09	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-		1729 2		N	-0-					89
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-		1768 2		N	-0-					89
11	1710 N	1684	-0-	-26	-0-		1684 2		N	-0-					89
12	1798 N	1687	-0-	-111	-0-		1687 2		N	-0-					89
01	1767 N	1741	-0-	-26	-0-		1741 2		N	-0-					89
SPENCE				WELL #:	4	RRCID ->	085615	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	5240	PERF. 4999 - 5069			
08	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-		1927 2		N	-0-					152
09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-		1872 2		N	-0-					152
10	1922 N	1918	-0-	-4	-0-		1918 2		N	-0-					152
11	1860 N	1842	-0-	-18	-0-		1842 2		N	-0-					152
12	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-		2177 2		N	-0-					152
*01	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-		2239 2		N	-0-					152

OIL AND GAS DIVISION

JAN-JERRY, SE. (CANYON REEF) //CONT.// 45638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
 BAUGH-SPENCE WELL #: 1501 RRCID -> 087048 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4997 - 5057

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771 2		N	-0-			120
09		3000 N	8989	-0-	5989	5989	8989 2		N	-0-			120
10		3100 N	3276	-0-	176	6165	3276 2		N	-0-			120
11		3000 N	3379	-0-	379	6544	3379 2		N	-0-			120
12		10445 X	3901	-0-	-6544	-0-	3901 2		N	-0-			120
01		3007 X	1208	-0-	-1799	-0-	1208 2		N	-0-			120

JIGGER-Y (PENNSYLVANIAN) 46342 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
 RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
 JIGGER-Y/PENN/CONS WELL #: H 1 RRCID -> 223531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12385 PERF. 9109 - 9250

08		279 N	175	-0-	-104	-0-	175 2		N	-0-			-0-
09		240 N	162	-0-	-78	-0-	162 2		N	-0-			-0-
10		186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2		N	-0-			-0-
11		180 N	155	-0-	-25	-0-	155 2		N	-0-			-0-
*12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
*01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-

JIM BURT, E. (GARDNER) 46392 250 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
 HILLCREST PETROLEUM, LLC 388460
 GOETZ, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 253796 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 4054 - 4058

08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JO NELL (CANYON D) 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 CAUTHORN -G- WELL #: 2 RRCID -> 218779 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 1 RRCID -> 058898 COMPL. DATE 05/23/1974 TOTAL DEPTH 10216 PERF. N/A

*08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			-0-
*09		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-			-0-
*10		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-			-0-
*11		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-			-0-
*12		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 3 RRCID -> 060605 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

*08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			-0-
*09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
*10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
*11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-
*12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JO NELL (CANYON D)		//CONT.// 46576 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
JOHNSON, JO NELL -31-		WELL #: 1		RRCID -> 060606		COMPL. DATE 11/14/1974		TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-				-0-
*09	1170 N	1075	-0-	-95	-0-	-0-	1075	2		N	-0-				-0-
*10	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	-0-	1063	2		N	-0-				-0-
*11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-				-0-
*12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KEENE A		WELL #: 1		RRCID -> 062109		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A							
*08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-				-0-
*09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-				-0-
*10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-				-0-
*11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-				-0-
*12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JOHNSON, JO NELL -31-		WELL #: 2		RRCID -> 063404		COMPL. DATE 08/11/1975		TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A							
*08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-				-0-
*09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-				-0-
*10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-				-0-
*11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-				-0-
*12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JO NELL 16		WELL #: 1		RRCID -> 094099		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8175 - 8917							
*08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	1313	3		N	-0-				-0-
*09	1230 N	1222	-0-	-8	-0-	-0-	1222	3		N	-0-				-0-
*10	1302 N	1173	-0-	-129	-0-	-0-	1173	3		N	-0-				-0-
*11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	1169	3		N	-0-				-0-
*12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #: 4		RRCID -> 098567		COMPL. DATE 03/05/1982		TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8314 - 9110							
*08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-				-0-
*09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-				-0-
*10	279 N	101	-0-	-178	-0-	-0-	101	3		N	-0-				-0-
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-				-0-
*12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #: 5		RRCID -> 099484		COMPL. DATE 04/11/1982		TOTAL DEPTH 9199 PERF. 8340 - 9117							
*08	248 N	117	-0-	-131	-0-	-0-	117	3		N	-0-				-0-
*09	210 N	124	-0-	-86	-0-	-0-	124	3		N	-0-				-0-
*10	186 N	142	-0-	-44	-0-	-0-	142	3		N	-0-				-0-
*11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-				-0-
*12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JOHNSON, JO NELL -17-		WELL #: 2		RRCID -> 099748		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8197 - 8947							
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-				-0-
*09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-				-0-
*10	310 N	114	-0-	-196	-0-	-0-	114	3		N	-0-				-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JO NELL (CANYON D)		//CONT.// 46576 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
JOHNSON, JO NELL "31"		WELL #: 3		RRCID -> 147953		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8008 - 8296				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3	N	-0-		-0-	
*09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-		-0-	
*10	837 N	643	-0-	-194	-0-	643	3	N	-0-		-0-	
*11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-		-0-	
*12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #: 6		RRCID -> 167214		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8795 - 8948			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #: 7		RRCID -> 260077		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8496 - 9112			
*08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2	N	-0-		-0-
*09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-		-0-
*10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2	N	-0-		-0-
*11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-		-0-
*12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PATNO OIL & GAS COMPANY		643327		RRCID -> 063477		COMPL. DATE 09/04/1975		TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A			
CAUTHORN, MILDRED -16-		WELL #: 2									
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAUTHORN, MILDRED -19-		WELL #: 1		RRCID -> 063834		COMPL. DATE 10/08/1975		TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A			
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAUTHORN, MILDRED -19-		WELL #: 2		RRCID -> 071532		COMPL. DATE 05/21/1977		TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A			
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JO NELL (CANYON D) THOMPSON, J. CLEO CAUTHORN 17		//CONT.//	46576 500 855610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

CAUTHORN 17		WELL #: 1		RRCID -> 139336		COMPL. DATE 07/26/1991		TOTAL DEPTH 10109		PERF. 8909 - 9055						
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
09	1110 N	1051	-0-	-59	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
11	1110 N	1072	-0-	-38	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
01	1054 N	879	-0-	-175	-0-	879	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 16		WELL #: 1		RRCID -> 141043		COMPL. DATE 03/10/1992		TOTAL DEPTH 8981		PERF. 8095 - 8811						
08	1488 N	1144	-0-	-344	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
09	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
10	1488 N	1266	-0-	-222	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
12	1612 N	1360	-0-	-252	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
*01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3		WELL #: 1		RRCID -> 141287		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 10531		PERF. 8840 - 8698						
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 12		WELL #: 1		RRCID -> 142273		COMPL. DATE 07/22/1992		TOTAL DEPTH 9285		PERF. 8796 - 9081						
08	217 N	113	-0-	-104	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	3			N	-0-					-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 1		WELL #: 1A		RRCID -> 142274		COMPL. DATE 07/24/1992		TOTAL DEPTH 9066		PERF. 8304 - 8881						
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
01	961 N	662	-0-	-299	-0-	662	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 17		WELL #: 2		RRCID -> 188564		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 9446		PERF. 9025 - 9330						
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	3			N	-0-					-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-					-0-
*01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 12		WELL #: 2		RRCID -> 212921		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8766 - 9051						
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
12	899 N	827	-0-	-72	-0-	827	3			N	-0-					-0-
*01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-

JUNE ANN (CISCO)		//CONT.//		47684 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TOM GREEN		
BANNER OPERATING, LLC		//CONT.//		048537								
TURNER RANCH T.D. 24		WELL #:		6	RRCID ->	272530	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	7546	PERF.	6020 - 6208
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	7595 X	7557	-0-	-38	-0-	421 1	73	96 1		40		
						80 9						
09	7260 X	6392	-0-	-868	-0-	459 1	15			55		
						17 9						
10	7502 X	5459	-0-	-2043	-0-	277 1	-0-			55		
11	7320 X	5406	-0-	-1914	-0-	328 1	5			60		
						6 9						
12	7564 X	5740	-0-	-1824	-0-	1329 1	20	25 1		55		
						22 9						
*01	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	602 1	55	45 1		65		
						61 9						

JUNE ANN (STARKEY-CANYON SD)		47684 100		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TOM GREEN			
BANNER OPERATING, LLC		048537										
TURNER RANCH T.D. 42		WELL #:		1	RRCID ->	254605	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6570 - 6582
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		

KA-ZE-SA (CANYON)		47787 500		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SCHLEICHER			
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865										
DELONG A		WELL #:		2	RRCID ->	083053	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6741 - 6748
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

K M (ELLEN.)		47888 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		630591										
MITCHELL 7		WELL #:		6	RRCID ->	210446	COMPL. DATE	04/25/2004	TOTAL DEPTH	18328	PERF.	17490 - 18300
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011			CAPACITY				CNTY: TERRELL			
MITCHELL		WELL #:		1201	RRCID ->	211668	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL DEPTH	18497	PERF.	17375 - 18497
08	107446 X	102393	-0-	-5053	-0-	102393 2		N	-0-	-0-		
09	103980 X	94836	-0-	-9144	-0-	94836 2		N	-0-	-0-		
10	106082 X	-0-	-0-	-106082	-0-			N	-0-	-0-		
11	101820 X	79322	-0-	-22498	-0-	79322 2		N	-0-	-0-		
12	103106 X	81794	-0-	-21312	-0-	81794 2		N	-0-	-0-		
01	T. A.	90415	-0-	90415	90415	90415 2		N	-0-	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

K M (7300 WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 31		47888 750 630591		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL					
WELL #:		1R	RRCID ->	135321	COMPL. DATE	06/11/1990	TOTAL DEPTH	19041	PERF.	7242	-	7344	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	27 1	550 2	Y	1	1	1	1	12
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	29 1	587 2	Y	1	11	0	1 1	1
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	40 1	805 2	Y	1	1	1	1	1
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	34 1	666 2	Y	1	1	1	1	1
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	44 1	887 2	Y	2	1	1	1	2
*01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	51 1	987 2	Y	1	1	1	1	2

K.W.B. (CANYON) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. FREYSCHLAG 219-A		47965 200 053321		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TOM GREEN					
WELL #:		1 U	RRCID ->	108187	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5509	-	5585	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREYSCHLAG 220-A		WELL #:		1 U	RRCID ->	108188	COMPL. DATE	11/09/1982	TOTAL DEPTH	6766	PERF.	5580	-	5647
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BROWN		WELL #:		13	RRCID ->	110198	COMPL. DATE	04/11/1984	TOTAL DEPTH	6641	PERF.	5767	-	6036
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2			N	-0-			35	
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2			N	-0-			35	
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2			N	-0-			35	
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2			N	-0-			35	
12	434 N	257	-0-	-177	-0-	257 2			N	-0-			35	
*01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2			N	-0-			35	

KWB		WELL #:		50	RRCID ->	236616	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	5589	-	5621
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5 2	2 9	N	2	2			8	
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	16 2	2 9	N	2	2			10	
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2			N	-0-			10	
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2			N	-0-			10	
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2			N	-0-			10	
01	651 N	52	-0-	-599	-0-	52 2			N	-0-			10	

KWB		WELL #:		44	RRCID ->	236856	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5824	-	5864
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2	

K.W.B. (CANYON)		//CONT.//		47965 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TOM GREEN						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321									
KWB		WELL #:		48	RRCID ->	236857	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	6785	PERF.	5624 - 5668	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM	BALANCE	
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-	4
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-	4
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-	4
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2				N	-0-	4
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2				N	-0-	4
01	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2				N	-0-	4

KWB		WELL #:		42	RRCID ->	245573	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	6772	PERF.	5578 - 5631	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	4996						N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	4996						N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	4996						N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	4996						N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	4996						N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	4996						N	-0-	-0-

KWB		WELL #:		3	RRCID ->	254695	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	6694	PERF.	5434 - 5496	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				2		N	-0-	31
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2				N	-0-	31
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2				N	-0-	31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	31
12	155 N	57	-0-	-98	-0-	57	2				N	-0-	31
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	31

7S OIL & GAS, LLC		954992			NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TOM GREEN						
MATHEWS		WELL #:		4	RRCID ->	253220	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	6459	PERF.	5473 - 5501	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				8		N	-0-	349
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				29		N	-0-	378
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				18		N	-0-	396
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		N	-0-	396
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		N	-0-	396
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				10		N	-0-	406

K.W.B. (CANYON, UPPER)		47965 255		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TOM GREEN							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321											
BROWN		WELL #:		4 C	RRCID ->	103389	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	5255 - 5279	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

KWB		WELL #:		66	RRCID ->	254433	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	6592	PERF.	5278 - 5313	
08	3100 N	190	-0-	-2910	63009	187	2	3 9	3		N	-0-	5
09	3000 N	605	-0-	-2395	60614	605	2		-0-		N	-0-	5
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	57514				-0-		N	-0-	5
11	3000 N	648	-0-	-2352	55162	648	2		-0-		N	-0-	5
12	3100 N	676	-0-	-2424	52738	676	2		-0-		N	-0-	5
*01	3100 N	318	-0-	-2782	49956	318	2		-0-		N	-0-	5

KAMA (CANYON)		48083 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
UNIVERSITY 57-23		WELL #: 2		RRCID -> 243868		COMPL. DATE 07/05/2007			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7350 - 7962			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	3720 X	1731	-0-	-1989	-0-	1691 3	40 9	Y	36			73
09	3270 X	1556	-0-	-1714	-0-	1527 3	29 9	Y	26	69 1		30
10	2821 X	1602	-0-	-1219	-0-	1561 3	41 9	Y	37	1 8		66
11	2730 X	1573	-0-	-1157	-0-	1529 3	44 9	Y	40	69 1		37
*12	996 X	996	-0-	-0-	-0-	976 3	20 9	Y	18			55
*01	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT			55

KAMA (STRAWN)		48083 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SCHLEICHER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
LOE		WELL #: 6102		RRCID -> 260097		COMPL. DATE 11/25/2010			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7884 - 8340			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATHIE (CANYON)		48216 300		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865										
RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 099701		COMPL. DATE 03/31/1982			TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6511 - 6609			
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	140 3	12 9	Y	11			69
09	120 N	30	-0-	-90	-0-	30 3		Y	-0-			69
10	217 N	28	-0-	-189	-0-	28 3		Y	-0-			69
11	150 N	37	-0-	-113	-0-	37 3		Y	-0-			69
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-			69
*01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		Y	-0-			69

ROACH B		WELL #: 1		RRCID -> 136200		COMPL. DATE 08/14/1990			TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6176 - 6576			
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	927 3	1 9	N	1			106
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	636 3	6 9	N	5			111
10	1302 N	544	-0-	-758	-0-	537 3	7 9	N	6			117
11	900 N	560	-0-	-340	-0-	552 3	8 9	N	7			124
12	651 N	518	-0-	-133	-0-	510 3	8 9	N	7			131
01	558 N	503	-0-	-55	-0-	497 3	6 9	N	5			136

ROACH B		WELL #: 2		RRCID -> 152697		COMPL. DATE 01/20/1995			TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6350 - 6600			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

ROACH B		WELL #: 3		RRCID -> 174925		COMPL. DATE 09/23/1999			TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6378 - 6605			
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72 1		28

KEN (CANYON LIME, LO. 2600) 48740 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
 MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
 HOWELL-GARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113081 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2602

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KEN (CROSS CUT) 48740 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE
 K-DAE PRODUCTION, LLC 448534
 ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 059697 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
 FAULKNER, W. MRS. WELL #: 1 C RRCID -> 051782 COMPL. DATE 11/29/1971 TOTAL DEPTH 3048 PERF. N/A

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KEN (STRAWN 2700) 48740 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
 MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
 FAULKNER, W. MRS. WELL #: 1 T RRCID -> 051639 COMPL. DATE 11/29/1971 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2680 - 2717

08		934 N	934	-0-	-0-	-0-	348	1	586	2	N	-0-		-0-
09		888 N	888	-0-	-0-	-0-	178	1	710	2	N	-0-		-0-
10		911 N	911	-0-	-0-	-0-	256	1	655	2	N	-0-		-0-
11		900 N	788	-0-	-112	-0-	141	1	647	2	N	-0-		-0-
12		930 N	822	-0-	-108	-0-	157	1	665	2	N	-0-		-0-
*01		794 N	794	-0-	-0-	-0-	191	1	603	2	N	-0-		-0-

KENT (STRAWN) 48982 250 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
 LAVANCO ENERGY, LTD. 489783
 KILE WELL #: 1 RRCID -> 247439 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4617 - 4689

08		279 #	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-		-0-
09		270 #	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-		-0-
10		341 #	207	-0-	-134	-0-	207	2			N	-0-		-0-
11		330 #	188	-0-	-142	-0-	188	2			N	-0-		-0-
12		341 #	192	-0-	-149	-0-	192	2			N	-0-		-0-
01		248 #	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-		-0-

KETCHUM MT. (CLEAR FORK) 49099 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 APACHE CORPORATION 027200
 SUGG '15' WELL #: 1510A RRCID -> 168047 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3433 - 3690

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

KING MOUNTAIN (DEVONIAN) 49413 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
 XOG OPERATING LLC 945921
 BARNET, ROSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 158901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9726 - 9895

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	12 X	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	Y	1					81
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					82
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			82
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					83
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					83
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

KING MT. (STRAWN) 49413 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
 COG OPERATING LLC 166150
 MCCLURE, W. W. A/C 1 WELL #: 8 U RRCID -> 034160 COMPL. DATE 09/18/1964 TOTAL DEPTH 10186 PERF. N/A

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

OSBORN HEIRS COMPANY 627140
 BARNET, ROSA H. -D- WELL #: 5 RRCID -> 035687 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8956 - 8965

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING MOUNTAIN, N. (CISCO) 49415 545 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
 XTO ENERGY INC. 945936
 MCELROY RANCH CO. "M" WELL #: 10 RRCID -> 111076 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8482 - 8998

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARBY, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 122415 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 8875 - 8911

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

KING MOUNTAIN, N. (CISCO)		//CONT.//		49415 545	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: UPTON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCELROY RANCH CO. "M"		WELL #:		29	RRCID ->	183119	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8728 - 9084
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KING MOUNTAIN, N. (STRAWN)				49415 800	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: UPTON			
XTO ENERGY INC.				945936								
MCELROY RANCH CO. "M"		WELL #:		11	RRCID ->	228663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9892	PERF.	9597 - 9831
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING MOUNTAIN, S. (BEND)				49418 300	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: UPTON			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
SHIRK, J.H. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	133440	COMPL. DATE	10/28/1985	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9010 - 9027
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

KINGSLEY (CANYON)				49492 333	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: IRION			
ATROPOS EXPLORATION COMPANY				036618								
ELTA MURPHEY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	205933	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	6929 - 6966
08	434 N	392	-0-	-42	-0-	381 2	11 9	N	10			142
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	448 2	11 9	N	10			152
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	456 2	14 9	N	13			165
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	372 2	11 9	N	10			175
12	465 N	394	-0-	-71	-0-	372 2	22 9	N	20			195
*01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	592 2	23 9	N	21	153 1		63

KLATT (CANYON)				49804 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SCHLEICHER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
BRUTON		WELL #:		1	RRCID ->	079366	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	7009 - 7670
*08	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392 3	N	-0-			-0-
*10	403 N	357	-0-	-46	B	-0-	357 3	N	-0-			-0-
*11	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302 3	N	-0-			-0-
*12	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

BRUTON		WELL #:		2 C	RRCID ->	099256	COMPL. DATE	02/19/1982	TOTAL DEPTH	7997	PERF.	7041 - 7079
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

KLATT (CANYON)		//CONT.//		49804 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SCHLEICHER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
WILDE		WELL #:		1		RRCID -> 100139		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 7885		PERF. 6959 - 7112	
*08	496 N	184	-0-	-312	B	-0-	184	3			N	-0-	86
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	360 N	280	-0-	-80	B	-0-	280	3			N	-0-	86
*10	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3			N	-0-	80
*11	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3			N	-0-	80
*12	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			N	-0-	80
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	80

KOTHMANN RANCH (STRAWN 1450)				50249 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KIMBLE			
J.W.S.				427277									
KOTHMANN		WELL #:		1		RRCID -> 197867		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 1604		PERF. 1458 - 1466	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2015 - P/A 09/21/15													

KOTHMANN		WELL #:		2		RRCID -> 200646		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 1605		PERF. 1506 - 1516	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2015 - P/A 09/16/2015													

KOTHMANN		WELL #:		3		RRCID -> 203984		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 1580		PERF. 1526 - 1534	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2015 - P/A 09/10/15													

KOTHMANN		WELL #:		4		RRCID -> 219757		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 1570		PERF. 1463 - 1470	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2015 - P/A 09/15/15													

KURLAND BOW TYE (STRAWN SAND)				50416 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
LAVANCO ENERGY, LTD.				489783									
CROSBY, ELOISE WILLIAMS "A"		WELL #:		2		RRCID -> 139740		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6272 - 6279	
08	31 N	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-	43
09	88 N	88	-0-	-0-		-0-	85	3	3	9	N	3	8
10	217 N	217	-0-	-0-		-0-	215	3	2	9	N	2	8
11	242 N	242	-0-	-0-		-0-	240	3	2	9	N	2	45
12	264 N	264	-0-	-0-		-0-	261	3	3	9	N	3	8
*01	339 N	339	-0-	-0-		-0-	339	3			N	-0-	45

HELMERS "A"		WELL #:		1		RRCID -> 141166		COMPL. DATE 03/25/1992		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6251 - 6291	
08	348 N	348	-0-	-0-		-0-	348	3			N	-0-	72
09	360 N	326	-0-	-34		-0-	326	3			N	-0-	72
10	320 N	320	-0-	-0-		-0-	320	3			N	-0-	72
11	330 N	304	-0-	-26		-0-	304	3			N	-0-	72
12	341 N	310	-0-	-31		-0-	310	3			N	-0-	72
*01	317 N	317	-0-	-0-		-0-	317	3			N	-0-	72

LANCASTER HILL (DEVONIAN)		51770 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		945220									
UNIVERSITY "29-27"		WELL #: 1		RRCID -> 200946		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 7880 - 8110	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	1144 2	N	-0-			-0-
09	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	1088 2	N	-0-			-0-
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2	N	-0-			-0-
11	1110 N	1074	-0-	-36	-0-	1074 2	N	-0-			-0-
12	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	1113 2	N	-0-			-0-
01	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1111 2	N	-0-			-0-

LANCASTER HILL (STRAWN)		51770 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES		044365									
UNIVERSITY LANDS		WELL #: 203		RRCID -> 018988		COMPL. DATE 05/30/1990		TOTAL DEPTH 8322		PERF. 6742 - 6798	
O	DLQ G-10										
08	DLQ G-10	19	-0-	19	1029	19 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	18	-0-	18	1047	18 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	27	-0-	27	1074	27 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	34	-0-	34	1108	34 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	33	-0-	33	1141	33 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	35	-0-	35	1176	35 2	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY LANDS		WELL #: 103		RRCID -> 132405		COMPL. DATE 10/28/1989		TOTAL DEPTH 6852		PERF. 6717 - 6808	
O	DLQ G-10										
08	DLQ G-10	88	-0-	88	4711	88 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	82	-0-	82	4793	82 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	123	-0-	123	4916	123 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	158	-0-	158	5074	158 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	150	-0-	150	5224	150 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	160	-0-	160	5384	160 2	Y	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 261963		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7262 - 7437	
INGHAM "38"		WELL #: 1									
08	2356 N	2079	-0-	-277	-0-	31 1 6 9	2042 2	N	5		37
09	2220 N	2156	-0-	-64	-0-	30 1 1 9	2125 2	N	1		38
10	2356 N	2141	-0-	-215	-0-	31 1	2110 2	N	-0-		38
11	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	30 1	2019 2	N	-0-		38
12	2232 N	2046	-0-	-186	-0-	31 1	2015 2	N	-0-		38
01	2139 N	2071	-0-	-68	-0-	31 1	2040 2	N	-0-		38

RAMTEX ENERGY LLC		690225		RRCID -> 098808		COMPL. DATE 12/21/1981		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6268 - 6555	
UNIVERSITY LANDS "D"		WELL #: 2									
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2	N	-0-			109
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-			109
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2	N	-0-			109
11	570 N	548	-0-	-22	-0-	548 2	N	-0-			109
12	589 N	549	-0-	-40	-0-	549 2	N	-0-			109
01	589 N	530	-0-	-59	-0-	530 2	N	-0-			109

RELIANCE ENERGY, INC.		700995		RRCID -> 031429		COMPL. DATE 10/16/1963		TOTAL DEPTH 7453		PERF. N/A	
SKELLY-UNIVERSITY		WELL #: 1									
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2	N	-0-			37
09	90 N	53	-0-	-37	-0-	53 2	N	-0-			37
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2	N	-0-			37
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2	N	-0-			37
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2	N	-0-			37
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2	N	-0-			37

LAVAN (WOLFCAMP)		52368 480		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION		
AMERICAN ENERGY-PERM BASIN, LLC		017996								
FAUDREE		WELL #: 1		RRCID -> 258581		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7577 - 7676		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		108
*05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		108
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		108
*07	186 N	77	-0-	-109	-0-	77 2	N	-0-		108
*08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-		108
*09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		108
*10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	68 2	N	80	170 1	18
*11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	132 2	N	140	158 1	-0-
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRECK OPERATING CORP.		089974		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION		
LINTHICUM "1223"		WELL #: 2		RRCID -> 162833		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 6579		
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-		88
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-		88
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-		88
11	360 N	187	-0-	-173	-0-	187 2	N	-0-		88
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	397 2	N	-0-		88
*01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-		88

LINTHICUM "1223"		WELL #: 1		RRCID -> 163542		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6552 - 6613		
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-		66
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-		66
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2	N	-0-		66
11	300 N	9	-0-	-291	-0-	9 2	N	-0-		66
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-		66
*01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-		66

LINTHICUM "24"		WELL #: 1		RRCID -> 163858		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6533 - 6866		
08	899 N	92	-0-	-807	-0-	74 2	18 9	N	16	98
09	1170 N	27	-0-	-1143	-0-	13 2	14 9	N	13	111
10	713 N	114	-0-	-599	-0-	56 2	58 9	N	53	20
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	96 2	41 9	N	37	57
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	114 2	37 9	N	34	91
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-	91

LINTHICUM "24"		WELL #: 2		RRCID -> 163860		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6583 - 6718		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LINTHICUM "24"		WELL #: 4		RRCID -> 166812		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6518 - 6848		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//		52368 480		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION						
MUNSON OPERATING, INC.				593193												
MAYER		WELL #:		1		RRCID -> 226870		COMPL. DATE		N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328 3	1	9	N	1					146
*09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	554 3	1	9	N	1					147
*10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	559 3	1	9	N	1					148
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					148
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					148
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					148

MUNSON, DAVID M. INC.				593201													
MUNSON		WELL #:		1501		RRCID -> 154252		COMPL. DATE		02/22/1994		TOTAL DEPTH		6850		PERF. N/A	
08	355	N	36	-0-	-319	-0-	36 2			Y	-0-						24
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			Y	-0-						24
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 2			Y	-0-						24
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						24
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						24

MUNSON		WELL #:		1401		RRCID -> 155394		COMPL. DATE		01/15/1994		TOTAL DEPTH		6800		PERF. N/A	
08	803	N	82	-0-	-721	-0-	82 2			Y	-0-						30
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			Y	-0-						30
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			Y	-0-						30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						30

MUNSON		WELL #:		1402		RRCID -> 155397		COMPL. DATE		04/26/1995		TOTAL DEPTH		7000		PERF. N/A	
08	256	N	26	-0-	-230	-0-	26 2			Y	-0-						13
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26 2			Y	-0-						13
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			Y	-0-						13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						13

MUNSON		WELL #:		1502		RRCID -> 155400		COMPL. DATE		09/15/1994		TOTAL DEPTH		6974		PERF. N/A	
08	637	N	65	-0-	-572	-0-	65 2			Y	-0-						41
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			Y	-0-						41
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			Y	-0-						41
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						41

MUNSON		WELL #:		1301		RRCID -> 155403		COMPL. DATE		07/14/1994		TOTAL DEPTH		7000		PERF. N/A	
08	991	N	101	-0-	-890	-0-	101 2			Y	-0-						79
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			Y	-0-						79
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			Y	-0-						79
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						79
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						79

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//		52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION						
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.//		593201										
MUNSON		WELL #:		1302	RRCID ->	155404	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1318 N	135	-0-	-1183	-0-	135	2		Y	-0-		134		
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-		134		
*10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-		134		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		134		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		134		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		134		

NOELKE		WELL #:		1	RRCID ->	155405	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	N/A		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		65		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		65		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		65		
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		65		
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		65		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		65		

NOELKE		WELL #:		2	RRCID ->	155407	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7		
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		7		
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		7		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		7		

NOELKE		WELL #:		3	RRCID ->	155409	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	6994	PERF.	N/A		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4		
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		4		
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		4		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		4		

NOELKE		WELL #:		4	RRCID ->	155410	COMPL. DATE	11/20/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

MUNSON 22-1		WELL #:		2201	RRCID ->	159709	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	6483 - 6929		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		81		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		81		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		81		

MUNSON 14-3		WELL #:		1403	RRCID ->	209213	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	6477 - 6928		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		19		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		19		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		19		

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.// 52368 480		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION					
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.// 593201											
MUNSON 14-5		WELL #: 1405		RRCID -> 209237		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6926 - 6985					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	707	3	2 9	N	2		51
*10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	707	3	2 9	N	2		53
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

MUNSON 15-5		WELL #: 1505		RRCID -> 209238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6454 - 6902					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

MUNSON - MAYER 34-1		WELL #: 3401		RRCID -> 209239		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6706 - 7028					
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			64
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			65
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

MUNSON 15-7		WELL #: 1507		RRCID -> 209242		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6991 PERF. 6636 - 6851					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			131
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			131
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			131

MAYER 37-2		WELL #: 3702		RRCID -> 209251		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6762 - 7646					
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

MUNSON 34-2		WELL #: 3402		RRCID -> 217435		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

MUNSON 15-6		WELL #: 1506		RRCID -> 226833		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6614 - 6938					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//		52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION						
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.//		593201										
MUNSON 15-3		WELL #:		1503	RRCID ->	226836	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6857	PERF.	6564	-	6830
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54	

MUNSON 15-4		WELL #:		1504	RRCID ->	226862	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6525	-	6924
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16	

MUNSON 23-3		WELL #:		2303	RRCID ->	226866	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6551	-	7444
08	DLQ G-10	9	-0-	9	2567	9	2		Y	-0-			33	
09	2576 N	9	-0-	-2567	-0-	8	3	1	9	Y	1		34	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34	

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #:		665748	RRCID ->	256866	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	8959	PERF.	7667	-	7994
ROCKER "B" RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	256866	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	8959	PERF.	7667	-	7994
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LEATHERWOOD (DEVONIAN)		WELL #:		52737 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TERRELL						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		495445										
MULESKINNER		WELL #:		1H	RRCID ->	201367	COMPL. DATE	05/31/2003	TOTAL DEPTH	15335	PERF.	17600	-	17602
08	1333 N	1236	-0-	-97	-0-	1236	3		N	-0-			-0-	
09	1320 N	1293	-0-	-27	-0-	1293	3		N	-0-			-0-	
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3		N	-0-			-0-	
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3		N	-0-			-0-	
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3		N	-0-			-0-	
*01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3		N	-0-			-0-	

LIGHTSEY (HARKEY)		WELL #:		53560 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CONCHO						
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		WELL #:		070370										
LIGHTSEY, EARL		WELL #:		1	RRCID ->	102221	COMPL. DATE	03/29/1982	TOTAL DEPTH	3958	PERF.	3496	-	3515
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4521				N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LIGHTSEY (HARKEY)		//CONT.//		53560 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CONCHO			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		070370							
LIGHTSEY, EARL		WELL #:		3	RRCID ->	182589	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3498 - 3508
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LIN (WOLFCAMP)		53613 750		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION				
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865									
UNIVERSITY "6"		WELL #:		1	RRCID ->	142936	COMPL. DATE	07/27/1992	TOTAL DEPTH	8843	PERF. 6593 - 6721
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-			140
09	720 N	499	-0-	-221	-0-	499 3	N	-0-			140
10	527 N	346	-0-	-181	-0-	346 3	N	-0-	92 1		48
11	510 N	202	-0-	-308	-0-	202 3	N	-0-			48
12	527 N	81	-0-	-446	-0-	81 3	N	-0-			48
01	341 N	135	-0-	-206	-0-	135 3	N	-0-			48

FORELAND OPERATING, LLC		275732		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION				
DIAMOND		220865									
DIAMOND		WELL #:		1	RRCID ->	169393	COMPL. DATE	11/05/1990	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 6543 - 6559
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			127
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			127
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			127

LINTHICUM		275732		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION				
LINTHICUM		220865									
LINTHICUM		WELL #:		1	RRCID ->	169501	COMPL. DATE	10/06/1984	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 6570 - 6580
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MUNSON, DAVID M. INC.		593201		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION				
LINTHICUM		220865									
LINTHICUM		WELL #:		1	RRCID ->	147311	COMPL. DATE	12/26/1991	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6580 - 6685
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			129
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
*10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	277 2	N	1	9		130
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			130
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			130
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			130

LINTHICUM, H. H.		593201		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION				
LINTHICUM, H. H.		220865									
LINTHICUM, H. H.		WELL #:		1K	RRCID ->	154516	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL DEPTH	8819	PERF. 6572 - 7057
08	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4879 2	N	4	9		66
09	330 X	236	-0-	-94	-0-	235 2	N	1	9		67
10	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-		N	-0-			67
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-		N	NO RPT			67
12	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-		N	NO RPT			67
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67

LIN (WOLFCAMP)		//CONT.//		53613 750	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: IRION			
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.//		593201									
LINTHICUM, E. H.		WELL #:		2-T	RRCID -> 163863	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	6576	-	6728
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		185 N	185	-0-	-0-	184 2	1 9	N	1		86		
09		181 N	181	-0-	-0-	180 2	1 9	N	1		87		
*10		176 N	176	-0-	-0-	176 2		N	-0-		87		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		87		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		87		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		87		

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION				937875	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: IRION			
STATE "YK"				1									
WELL #:				1	RRCID -> 138434	COMPL. DATE	02/22/1990	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6667	-	6783
08		898 N	898	-0-	-0-	892 2	6 9	Y	5	22 1	26		
09		933 N	933	-0-	-0-	910 2	23 9	Y	21	22 1	25		
10		991 N	991	-0-	-0-	980 2	11 9	Y	10	22 1	13		
11		896 N	896	-0-	-0-	885 2	11 9	Y	10	11 1	12		
12		987 N	987	-0-	-0-	969 2	18 9	Y	16	15 1	13		
*01		1023 N	1023	-0-	-0-	1013 2	10 9	Y	9	10 1	12		

STATE "VD"				4	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: IRION			
WELL #:				4	RRCID -> 147419	COMPL. DATE	05/29/1990	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	6588	-	6598
08		443 N	443	-0-	-0-	437 2	6 9	Y	5	22 1	26		
09		469 N	469	-0-	-0-	446 2	23 9	Y	21	22 1	25		
10		490 N	490	-0-	-0-	480 2	10 9	Y	9	21 1	13		
11		445 N	445	-0-	-0-	434 2	11 9	Y	10	11 1	12		
12		496 N	493	-0-	-3	475 2	18 9	Y	16	15 1	13		
*01		507 N	507	-0-	-0-	497 2	10 9	Y	9	10 1	12		

LINDA ROBERTS (CROSS CUT)				53629 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CONCHO			
BOWERMAN INVESTMENTS INC.				084076									
SAMMYE		WELL #:		1	RRCID -> 191247	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2381	-	2428
08		279 N	252	-0-	-27	252 2		N	-0-		21		
09		270 N	235	-0-	-35	235 2		N	-0-		21		
10		279 N	148	-0-	-131	148 2		N	-0-		21		
11		240 N	191	-0-	-49	191 2		N	-0-		21		
12		248 N	201	-0-	-47	201 2		N	-0-		21		
*01		197 N	197	-0-	-0-	197 2		N	-0-		21		

BOWERMAN OIL & GAS, INC.				084084	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CONCHO			
FREEMAN, DON		WELL #:		1	RRCID -> 153967	COMPL. DATE	04/10/1995	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2445	-	2450
08		403 N	373	-0-	-30	373 2		N	-0-		-0-		
09		390 N	367	-0-	-23	367 2		N	-0-		-0-		
10		372 N	95	-0-	-277	95 2		N	-0-		-0-		
11		360 N	360	-0-	-0-	360 2		N	-0-		-0-		
12		372 N	318	-0-	-54	318 2		N	-0-		-0-		
*01		370 N	370	-0-	-0-	370 2		N	-0-		-0-		

LINDA ROBERTS (UPPER CROSS CUT)				53629 460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CONCHO			
BOWERMAN INVESTMENTS INC.				084076									
JACOBSON		WELL #:		1	RRCID -> 204714	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	2570	PERF.	2247	-	2271
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2015 - PLUGGED 11/11/15

LINDEMANN (JENNINGS)		53657 498		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS				
LANDMASTER PARTNERS, INC.		484659										
ASHTON 3		WELL #: 3		RRCID -> 167082		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3784 - 3792				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LITA (CLEAR FORK)		53925 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528										
CLEGG		WELL #: 5406-U		RRCID -> 136742		COMPL. DATE 11/09/1990		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 2187 - 2315				
08	868	N	827	-0-	-41	-0-	827 3	N	-0-			-0-
09	990	N	909	-0-	-81	-0-	909 3	N	-0-			-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3	N	-0-			-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986 3	N	-0-			-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991 3	N	-0-			-0-
*01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999 3	N	-0-			-0-

CLEGG		WELL #: 5407F		RRCID -> 153045		COMPL. DATE 11/30/1994		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 2303 - 2348				
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663 3	N	-0-			-0-
09	840	N	547	-0-	-293	-0-	547 3	N	-0-			-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764 3	N	-0-			-0-
11	630	N	588	-0-	-42	-0-	588 3	N	-0-			-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-			-0-
01	775	N	676	-0-	-99	-0-	676 3	N	-0-			-0-

CLEGG		WELL #: 5409F		RRCID -> 153783		COMPL. DATE 11/30/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1870 - 1985				
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-			-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-			-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-			-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-			-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-			-0-
01	403	N	198	-0-	-205	-0-	198 3	N	-0-			-0-

CLEGG		WELL #: 5410F		RRCID -> 153784		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1899 - 2016				
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3 3	N	-0-			-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4 3	N	-0-			-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
01	T. A.		4	-0-	4	-0-	4 3	N	-0-			-0-

CLEGG		WELL #: 5307RF		RRCID -> 155973		COMPL. DATE 07/16/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1944 - 1992				
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-			-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-			-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66 3	N	-0-			-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-			-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-			-0-
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-			-0-

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC "7" WELL #: 5 F RRCID -> 156597 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2519 - 2537

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

CLEGG WELL #: 5308-F RRCID -> 158467 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2002 - 2016

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

CLEGG, ELOISE WELL #: 6102-F RRCID -> 159263 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 1794 - 1928

08	186	N	142	-0-	-44	-0-	-0-	142	3						N	-0-						-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	-0-	160	3						N	-0-						-0-
10	217	N	44	-0-	-173	-0-	-0-	44	3						N	-0-						-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	-0-	130	3						N	-0-						-0-
12	155	N	56	-0-	-99	-0-	-0-	56	3						N	-0-						-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	3						N	-0-						-0-

CLEGG WELL #: 5412 RRCID -> 162371 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2252 - 2332

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 2 RRCID -> 191520 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3144 - 3400

08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	742	3						N	-0-						-0-
09	780	N	717	-0-	-63	-0-	-0-	717	3						N	-0-						-0-
10	744	N	730	-0-	-14	-0-	-0-	730	3						N	-0-						-0-
11	720	N	718	-0-	-2	-0-	-0-	718	3						N	-0-						-0-
12	744	N	739	-0-	-5	-0-	-0-	739	3						N	-0-						-0-
01	744	N	729	-0-	-15	-0-	-0-	729	3						N	-0-						-0-

ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 1 RRCID -> 089255 COMPL. DATE 07/08/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1886 - 1938

08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9				N	1	1	8				-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2						N	-0-						-0-
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	-0-	93	2	1	9				N	1	1	8				-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2						N	-0-						-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	-0-	180	2						N	-0-						-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ANDERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 022435
 WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 7 RRCID -> 165972 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1872 - 1919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			-0-
11	240 N	138	-0-	-102	-0-	138 2		N	-0-			-0-
12	341 N	138	-0-	-203	-0-	138 2		N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE (SOMA) 53932 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 SED ENERGY INC. 649300
 SIGMA MEADOWS WELL #: 4A RRCID -> 228592 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 811 PERF. 736 - 742

08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			2
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			2
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	13 3		N	-0-			2
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-			2
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			2
*01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			2

SIGMA MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 228595 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 766 - 772

08	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 3		N	-0-			-0-
09	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 3		N	-0-			-0-
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 3		N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-			-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 MCMULLAN WELL #: 1 T RRCID -> 038139 COMPL. DATE 12/15/1965 TOTAL DEPTH 10001 PERF. N/A

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 1 RRCID -> 102651 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9002 - 9066

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON "2" WELL #: 1 RRCID -> 104409 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8918 - 8934

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
HENDERSON "20"		WELL #:		1	RRCID ->	106384	COMPL. DATE	07/01/1983	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 8761 - 8848				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			-0-
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2	698	3	N	-0-			-0-
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-			-0-
01	775 N	745	-0-	-30	-0-	-0-	745	3			N	-0-			-0-

HENDERSON P1		WELL #:		2	RRCID ->	109546	COMPL. DATE	03/02/1984	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8840 - 8946				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "2"		WELL #:		3	RRCID ->	151816	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	9240	PERF. 8887 - 8979				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMULLAN "2"		WELL #:		4	RRCID ->	153738	COMPL. DATE	03/05/1995	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 8938 - 9050				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "F1"		WELL #:		2	RRCID ->	154376	COMPL. DATE	05/09/1995	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8996 - 9080				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "2"		WELL #:		8	RRCID ->	158717	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	9239	PERF. 8906 - 9000				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON "20"		WELL #:		2	RRCID ->	159783	COMPL. DATE	10/24/1999	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 7722 - 7778				
08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-			-0-
09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-			-0-
10	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-			-0-
11	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2	1912	3	N	-0-			-0-
12	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-			-0-
*01	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
MCMULLAN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	161802	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	9114 - 9140		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "F1"		WELL #:		4H	RRCID ->	162103	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	12365	PERF.	9120 - 12230		
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			-0-
10	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-			-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	43	2	674	3	N	-0-			-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-			-0-
*01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-			-0-

MCMULLAN "D"		WELL #:		6	RRCID ->	164174	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8920 - 9008		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON "20"		WELL #:		3H	RRCID ->	164812	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	10254	PERF.	8990 - 9985		
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	22	2	338	3	N	-0-			-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-
*01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			-0-

MCMULLAN		WELL #:		7H	RRCID ->	168990	COMPL. DATE	05/07/2002	TOTAL DEPTH	8996	PERF.	7718 - 10810		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON "20"		WELL #:		4H	RRCID ->	170174	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	8842	PERF.	8880 - 10125		
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	2	57	3	N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-

MCMULLAN "2"		WELL #:		2	RRCID ->	175481	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8933 - 8985		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
HENNDERSON P1		WELL #:		6	RRCID ->	177858	COMPL. DATE	05/21/2000	TOTAL DEPTH	9070	PERF. 8850 - 8946	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN "2"		WELL #:		9	RRCID ->	178385	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	9167	PERF. 8956 - 9048	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN P-2		WELL #:		7	RRCID ->	179266	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	9047	PERF. 8840 - 8885	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN P-2		WELL #:		8	RRCID ->	179593	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8896 - 8988	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENNDERSON 2		WELL #:		3	RRCID ->	183416	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7620 - 8854	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENNDERSON P1		WELL #:		12	RRCID ->	183727	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 8878 - 9046	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENNDERSON P1		WELL #:		11	RRCID ->	183740	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8860 - 8949	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
HENNDERSON 2		WELL #:		4	RRCID ->	184240	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7745 - 9017
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HENNDERSON P1		WELL #:		13	RRCID ->	184867	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7654 - 8950
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HENNDERSON P1		WELL #:		14	RRCID ->	185415	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8842 - 8916
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCMULLAN 2		WELL #:		11	RRCID ->	185425	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8943 - 9050
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCMULLAN 2		WELL #:		12	RRCID ->	185430	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8936 - 9005
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCMULLAN "17"		WELL #:		5	RRCID ->	185435	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	9264	PERF. 7694 - 9132
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCMULLAN 6		WELL #:		8	RRCID ->	187422	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 6416 - 9440
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
MCMULLAN "D"		WELL #:		7	RRCID ->	191524	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7816 - 9024
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HENDERSON P1		WELL #:		1	RRCID ->	195975	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8840 - 8946
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCMULLAN 2		WELL #:		13	RRCID ->	200872	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8910 - 9018
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCMULLAN 2		WELL #:		7	RRCID ->	205459	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	9178	PERF. 8934 - 9026
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCMULLAN 2		WELL #:		14	RRCID ->	206396	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7677 - 8240
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCMULLAN D		WELL #:		14	RRCID ->	233306	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	9298	PERF. 8921 - 9246
08	1457 X	1403	-0-	-54	-0-	56 1	1347 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1410 X	1337	-0-	-73	-0-	54 1	1283 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1426 X	1353	-0-	-73	-0-	57 1	1296 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	52 1	1588 2	N	-0-	-0-	-0-
						1239 3					
12	1426 X	1273	-0-	-153	-0-	1273 3		N	-0-	-0-	-0-
01	1364 N	1240	-0-	-124	-0-	1240 3		N	-0-	-0-	-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
MCMULLAN "B"		WELL #:		13	RRCID ->	238611	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	9242	PERF.	9128 - 9242	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-		99 1	2399 2	N	-0-		-0-
09		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-		99 1	2345 2	N	-0-		-0-
10		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-		104 1	2374 2	N	-0-		-0-
11		3000 N	5368	-0-	2368	2368		96 1	2962 2	N	-0-		-0-
								2310 3					
12		3100 N	2378	-0-	-722	1646		2378 3		N	-0-		-0-
*01		3100 N	2339	-0-	-761	885		2339 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "F1"		WELL #:		9	RRCID ->	241480	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8930 - 9010	
08		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-		1016 2		N	-0-		-0-
09		965 N	965	-0-	-0-	-0-		965 2		N	-0-		-0-
10		977 N	977	-0-	-0-	-0-		977 2		N	-0-		-0-
11		951 N	951	-0-	-0-	-0-		57 2	894 3	N	-0-		-0-
12		930 N	600	-0-	-330	-0-		600 3		N	-0-		-0-
01		992 N	529	-0-	-463	-0-		529 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN 2		WELL #:		16	RRCID ->	242313	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8851 - 8946	
08		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-		2031 2		N	-0-		-0-
09		1860 N	1851	-0-	-9	-0-		1851 2		N	-0-		-0-
10		1922 N	1846	-0-	-76	-0-		1846 2		N	-0-		-0-
11		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-		120 2	1865 3	N	-0-		-0-
12		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-		1987 3		N	-0-		-0-
*01		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-		2021 3		N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113											
WEST, H. H. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	143355	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	8772 - 8978	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		37	RRCID ->	181058	COMPL. DATE	08/30/2000	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7903 - 9100	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		41	RRCID ->	183875	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	9229	PERF.	7755 - 8852	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
PERRY STATE 32		WELL #:		1	RRCID ->	183877	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7684 - 8828	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERRY STATE 32		WELL #:		2	RRCID ->	183879	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	8969	PERF.	7768 - 8919	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		38	RRCID ->	184555	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	7787 - 9090	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		29H	RRCID ->	186553	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	10064	PERF.	8870 - 10064	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #:		28	RRCID ->	191645	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8661 - 8735	
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	14 1	594 3	Y	8	6 1			2
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	9 9	568 3	Y	12	11 1			3
*10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	12 1	586 3	Y	10	11 1			2
*11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	13 9	568 3	Y	13	13 1			2
*12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	12 1	597 3	Y	13	12 1			3
01	620 N	591	-0-	-29	-0-	14 9	568 3	Y	10	11 1			2

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #:		35	RRCID ->	195478	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8664 - 8770	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		46	RRCID ->	198012	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 7944 -	8918	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		51A	RRCID ->	201983	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	9246	PERF. 8846 -	8924	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PERRY- STATE '32'		WELL #:		4	RRCID ->	205224	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	9230	PERF. 8896 -	8959	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		47	RRCID ->	208072	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8958 -	9148	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HARRISON INTERESTS, LTD.		360320			RRCID ->	095738	COMPL. DATE	08/26/1981	TOTAL DEPTH	9148	PERF. 9064 -	9092	
MCMULLAN, JOE WILEY "A"		WELL #:		6									
08	775 N	718	-0-	-57	-0-	715	2	3 9	N	3			8
09	930 N	664	-0-	-266	-0-	660	2	4 9	N	4			12
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	840	2	4 9	N	4	12 1		4
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1163	2	4 9	N	4			8
12	682 N	632	-0-	-50	-0-	629	2	3 9	N	3			11
*01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1056	2	3 9	N	3	11 1		3

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:		11	RRCID ->	200753	COMPL. DATE	06/28/2003	TOTAL DEPTH	9381	PERF. 8907 -	9008	
08	2542 X	2293	-0-	-249	-0-	2283	2	10 9	Y	9			21
09	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2614	2	10 9	Y	9			30
10	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2631	2	11 9	Y	10	30 1		10
11	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2544	2	11 9	Y	10			20
*12	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2949	2	10 9	Y	9			29
01	2635 N	2608	-0-	-27	-0-	2599	2	9 9	Y	8	30 1		7

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) HARRISON INTERESTS, LTD. MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		//CONT.// //CONT.//	54138 600 360320	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:	12	RRCID ->	200755	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8944 - 9179	
08	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2423 2	4 9	Y	4			9
09	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2607 2	4 9	Y	4			13
10	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2888 2	4 9	Y	4	13	1	4
11	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2482 2	4 9	Y	4			8
*12	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2719 2	4 9	Y	4			12
01	2883 X	2311	-0-	-572	-0-	2308 2	3 9	Y	3	12	1	3
MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:	13	RRCID ->	200757	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9011 - 9273	
08	3689 X	3038	-0-	-651	-0-	3021 2	17 9	Y	15			35
09	3150 X	2724	-0-	-426	-0-	2707 2	17 9	Y	15			50
10	3255 X	3125	-0-	-130	-0-	3106 2	19 9	Y	17	50	1	17
11	3150 X	2790	-0-	-360	-0-	2772 2	18 9	Y	16			33
12	3038 X	2717	-0-	-321	-0-	2700 2	17 9	Y	15			48
*01	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3400 2	15 9	Y	14	50	1	12
MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:	14	RRCID ->	200759	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8954 - 9000	
08	2666 X	2480	-0-	-186	-0-	2479 2	1 9	Y	1			2
09	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744 2		Y	-0-			2
10	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2811 2	1 9	Y	1	2	1	1
11	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2457 2	1 9	Y	1			2
12	2821 X	2562	-0-	-259	-0-	2562 2		Y	-0-			2
01	2759 N	2438	-0-	-321	-0-	2437 2	1 9	Y	1	2	1	1
PERRY 21		WELL #:	1	RRCID ->	200792	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	9234	PERF.	8935 - 9155	
08	2015 N	1623	-0-	-392	-0-	1622 2	1 9	Y	1			5
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		Y	-0-			5
10	1333 N	1063	-0-	-270	-0-	1063 2		Y	-0-			5
11	1560 N	781	-0-	-779	-0-	780 2	1 9	Y	1			6
12	1147 N	822	-0-	-325	-0-	820 2	2 9	Y	2			8
01	1612 X	700	-0-	-912	-0-	697 2	3 9	Y	3			11
PERRY 21		WELL #:	2	RRCID ->	200793	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	9262	PERF.	8863 - 9158	
08	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2875 2	2 9	Y	2			6
09	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2		Y	-0-			6
10	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2		Y	-0-			6
11	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1933 2	2 9	Y	2			8
*12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1488 2	2 9	Y	2			10
*01	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1999 2	3 9	Y	3			13
PERRY 21		WELL #:	4	RRCID ->	200798	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	9233	PERF.	8723 - 8884	
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	976 2	2 9	Y	2			8
09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		Y	-0-			8
10	1085 N	846	-0-	-239	-0-	846 2		Y	-0-			8
11	960 N	639	-0-	-321	-0-	637 2	2 9	Y	2			10
12	1612 N	522	-0-	-1090	-0-	519 2	3 9	Y	3			13
*01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1353 2	4 9	Y	4			17
PERRY 21		WELL #:	3	RRCID ->	200803	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	9078	PERF.	8781 - 8987	
08	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2716 2	14 9	Y	13			48
09	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2		Y	-0-			48
10	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2		Y	-0-			48
11	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1810 2	13 9	Y	12			60
*12	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1753 2	18 9	Y	16			76
*01	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1767 2	29 9	Y	26			102

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) HARRISON INTERESTS, LTD. MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		//CONT.// 54138 600 //CONT.// 360320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WELL #: 15		RRCID -> 205299		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 9354		PERF. 9036		- 9229		
08	2356 X	1626	-0-	-730	-0-	1626	2	N	-0-			-0-
09	2070 X	1948	-0-	-122	-0-	1948	2	N	-0-			-0-
10	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2	N	-0-			-0-
11	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2	N	-0-			-0-
*12	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2	N	-0-			-0-
*01	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2	N	-0-			-0-

WELL #: 41		RRCID -> 218254		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 9567		PERF. 7637		- 9346		
08	806 N	617	-0-	-189	-0-	617	2	N	-0-	3	1	1
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	752	2	N	2			3
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	841	2	N	1	9		4
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	779	2	N	1	9		2
*12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	785	2	N	2	3	1	1
*01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	983	2	N	3	9		4

WELL #: 40		RRCID -> 218259		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 7619		- 9391		
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-			-0-
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2	N	-0-			-0-
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	1027	-0-	-53	-0-	1027	2	N	-0-			-0-
12	1209 N	1070	-0-	-139	-0-	1070	2	N	-0-			-0-
*01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2	N	-0-			-0-

WELL #: 47		RRCID -> 218388		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 9397		PERF. 7592		- 9279		
08	3348 X	2381	-0-	-967	-0-	2381	2	N	-0-			-0-
09	2970 X	2516	-0-	-454	-0-	2516	2	N	-0-			-0-
10	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2	N	-0-			-0-
11	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2	N	-0-			-0-
*12	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2	N	-0-			-0-
01	3317 X	3133	-0-	-184	-0-	3133	2	N	-0-			-0-

WELL #: 43		RRCID -> 218422		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 7650		- 9016		
08	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2538	2	N	4	14	1	5
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2113	2	N	6	9		10
10	1984 N	1493	-0-	-491	-0-	1486	2	N	7	9		16
11	2400 N	1762	-0-	-638	-0-	1753	2	N	9	9		10
12	2201 N	1945	-0-	-256	-0-	1935	2	N	10	9		5
*01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1832	2	N	10	9		14

WELL #: 42		RRCID -> 218428		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 9629		PERF. 7635		- 9183		
08	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2	N	-0-			-0-
09	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2	N	-0-			-0-
10	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2	N	-0-			-0-
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2	N	-0-			-0-
*12	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2	N	-0-			-0-
01	2108 N	2057	-0-	-51	-0-	2057	2	N	-0-			-0-

WELL #: 44		RRCID -> 220326		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 9062		- 9373		
08	2170 N	2037	-0-	-133	-0-	2030	2	Y	6	19	1	7
09	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1961	2	Y	8	9		14
10	2232 N	2155	-0-	-77	-0-	2147	2	Y	8	9		21
11	1980 N	1912	-0-	-68	-0-	1901	2	Y	11	9		13
12	2046 N	1792	-0-	-254	-0-	1778	2	Y	14	9		7
01	2170 N	2042	-0-	-128	-0-	2029	2	Y	13	9		19

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) HARRISON INTERESTS, LTD. DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		//CONT.// 54138 600 //CONT.// 360320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:	48	RRCID ->	220351	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	9183	PERF.	9004 - 9129	
08	2077 N	1884	-0-	-193	-0-	1884 2	Y	-0-	1 1	-0-		
09	1770 N	1680	-0-	-90	-0-	1679 2	Y	1		1		
10	3100 N	3394	-0-	294	294	3394 2	Y	-0-		1		
11	3000 N	4181	-0-	1181	1475	4180 2	Y	1	1 1	1		
*12	3100 N	2006	-0-	-1094	381	2006 2	Y	-0-	1 1	-0-		
*01	2220 X	1839	-0-	-381	-0-	1838 2	Y	1		1		
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:	49	RRCID ->	220369	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	9338	PERF.	8980 - 9070	
08	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2386 2	Y	2	7 1	3		
09	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2113 2	Y	2		5		
10	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2256 2	Y	3		8		
11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1794 2	Y	4	7 1	5		
12	1550 N	1369	-0-	-181	-0-	1362 2	Y	6	8 1	3		
01	1922 N	950	-0-	-972	-0-	944 2	Y	5		8		
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:	46	RRCID ->	220381	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	9322	PERF.	8925 - 9211	
08	2976 X	2849	-0-	-127	-0-	2837 2	Y	11	34 1	13		
09	2880 X	2692	-0-	-188	-0-	2679 2	Y	12		25		
10	2976 X	2577	-0-	-399	-0-	2563 2	Y	13		38		
11	2880 X	2027	-0-	-853	-0-	2006 2	Y	19	33 1	24		
12	2914 X	2331	-0-	-583	-0-	2306 2	Y	23	34 1	13		
*01	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2858 2	Y	22		35		
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:	45	RRCID ->	220668	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	8997 - 9334	
08	2139 N	1773	-0-	-366	-0-	1772 2	Y	1	5 1	2		
09	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2163 2	Y	2		4		
10	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2499 2	Y	2		6		
11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1937 2	Y	3	5 1	4		
12	2232 N	1960	-0-	-272	-0-	1957 2	Y	3	5 1	2		
01	2511 N	2094	-0-	-417	-0-	2091 2	Y	3		5		
MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:	7R	RRCID ->	221064	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	9471	PERF.	8900 - 8981	
08	2015 X	1502	-0-	-513	-0-	1502 2	N	-0-		-0-		
09	1950 X	1335	-0-	-615	-0-	1335 2	N	-0-		-0-		
10	2015 X	1472	-0-	-543	-0-	1472 2	N	-0-		-0-		
11	1950 X	1324	-0-	-626	-0-	1324 2	N	-0-		-0-		
12	1488 X	1171	-0-	-317	-0-	1171 2	N	-0-		-0-		
*01	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2	N	-0-		-0-		
DAVIDSON, JOE TOM, JR. "B"		WELL #:	51	RRCID ->	247113	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9067 - 9191	
08	2728 X	2326	-0-	-402	-0-	2326 2	N	-0-		-0-		
09	2640 X	2192	-0-	-448	-0-	2192 2	N	-0-		-0-		
10	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764 2	N	-0-		-0-		
11	2430 X	2354	-0-	-76	-0-	2354 2	N	-0-		-0-		
*12	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555 2	N	-0-		-0-		
01	2759 X	2111	-0-	-648	-0-	2111 2	N	-0-		-0-		
MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #:	17	RRCID ->	251436	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9052 - 9306	
08	3534 X	2531	-0-	-1003	-0-	2531 2	N	-0-		-0-		
09	2550 X	2374	-0-	-176	-0-	2374 2	N	-0-		-0-		
10	3224 X	2128	-0-	-1096	-0-	2128 2	N	-0-		-0-		
11	3120 X	2864	-0-	-256	-0-	2864 2	N	-0-		-0-		
12	3224 X	2958	-0-	-266	-0-	2958 2	N	-0-		-0-		
*01	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087 2	N	-0-		-0-		

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//	54138 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SOGO III LLC			800311									
HENDERSON, JOHN LEE JR A		WELL #:	4	RRCID ->	158747	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7626 - 8922	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		837 X	828	-0-	-9	-0-	48 1	780 3	N	-0-		-0-
09		870 X	796	-0-	-74	-0-	46 1	750 3	N	-0-		-0-
10		899 X	793	-0-	-106	-0-	46 1	747 3	N	-0-		-0-
11		870 X	822	-0-	-48	-0-	47 1	775 3	N	-0-		-0-
12		837 X	808	-0-	-29	-0-	46 1	762 3	N	-0-		-0-
01		837 X	511	-0-	-326	-0-	29 1	482 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #:	A 1	RRCID ->	160692	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8949 - 9042	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18		WELL #:	1	RRCID ->	160900	COMPL. DATE	10/21/1996	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8908 - 8923	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18		WELL #:	3	RRCID ->	169761	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	7577 - 9031	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #:	2	RRCID ->	169762	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	9367	PERF.	7662 - 9030	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18		WELL #:	2	RRCID ->	170528	COMPL. DATE	06/18/1998	TOTAL DEPTH	9352	PERF.	8902 - 8972	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:	8	RRCID ->	183954	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	9469	PERF.	7578 - 7957	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SOGO III LLC		//CONT.//		800311												
HENNDERSON, JOHN LEE JR. A		WELL #:		5	RRCID ->	185445	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	9375	PERF. 7727 - 9352					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		6	RRCID ->	185452	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	9433	PERF. 7511 - 9244					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		5	RRCID ->	185458	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	9435	PERF. 8888 - 8968					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		3	RRCID ->	185461	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 8890 - 9111					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		4	RRCID ->	197279	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8945 - 9035					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		9	RRCID ->	197599	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7550 - 9160					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		10	RRCID ->	197601	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 7604 - 8936					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
SOGO III LLC		//CONT.//		800311									
HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		11	RRCID ->	197603	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 7554 -	9160	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18		WELL #:		4	RRCID ->	197605	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 7545 -	9171	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR		WELL #:		14	RRCID ->	202896	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 7541 -	9135	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR		WELL #:		13	RRCID ->	202898	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	9415	PERF. 7552 -	9159	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR		WELL #:		12	RRCID ->	202900	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	9432	PERF. 8964 -	9378	
08	1240 X	1190	-0-	-50	-0-	68	1	1122	3	N	-0-		-0-
09	1380 X	1110	-0-	-270	-0-	64	1	1046	3	N	-0-		-0-
10	1426 X	1115	-0-	-311	-0-	64	1	1051	3	N	-0-		-0-
11	1380 X	1100	-0-	-280	-0-	63	1	1037	3	N	-0-		-0-
12	1240 X	1219	-0-	-21	-0-	70	1	1149	3	N	-0-		-0-
*01	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	79	1	1295	3	N	-0-		-0-

LOCO RICO (GARDNER-A)				54350 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: RUNNELS				
TEXAS INTERNATIONAL RESOURCE LLC				846627									
ROBBINS		WELL #:		2	RRCID ->	264544	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3672 -	3678	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

LOJON (STRAWN)		54429 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCCULLOCH							
DOYAL, BOBBY & ETHYL		227661		WELL #: 1		RRCID -> 054895		COMPL. DATE 03/24/1973		TOTAL DEPTH 1400		PERF. N/A			
DOYAL, G. L.															
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FINLAY, MIKE		268580		WELL #: 1		RRCID -> 073088		COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 1332		PERF. N/A			
FINLAY, JAMES JR.															
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FROST, E. W.		287595		WELL #: 7		RRCID -> 156321		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 1654		PERF. 1399 - 1403			
FROST, C.E.															
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYS, SAMUEL ELLIOT IV		369162		WELL #: 3		RRCID -> 055790		COMPL. DATE 04/01/1973		TOTAL DEPTH 1477		PERF. N/A			
HAYS UNIT															
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYS		WELL #: 6		RRCID -> 056296		COMPL. DATE 08/09/1973		TOTAL DEPTH 1514		PERF. N/A					
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KOLLAO PROPERTIES LLC		474275		WELL #: 1		RRCID -> 018994		COMPL. DATE 12/02/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 976 - 986			
CAYLER, WARREN															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOJON (STRAWN)		//CONT.//		54429 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCCULLOCH					
SMITH, CHARLES M.				790250									
RANDALS, D. C.				WELL #:	1	RRCID ->	018996	COMPL. DATE	11/06/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1347 - 1365
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE	CODE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONESOME REEF (WOLFCAMP)				54648 475	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: IRION					
COG OPERATING LLC				166150									
SUGG 29				WELL #:	3	RRCID ->	275362	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	5230 - 6120
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE	CODE
08	7750	4557	-0-	-3193	34232	30	1	4498	3	Y	26		252
09	7500	4163	-0-	-3337	30895	4161	3	2	9	Y	2	113 1	141
10	7750	4389	-0-	-3361	27534	30	1	4330	3	Y	26		167
11	7500	3405	-0-	-4095	23439	29	9	3338	3	Y	37	107 1	97
12	7750	3149	-0-	-4601	18838	26	1	3104	3	Y	17		114
*01	7750	3625	-0-	-4125	14713	25	1	3566	3	Y	31	94 1	51
						34	9						

SUGG 29 NE				WELL #:	5	RRCID ->	275424	COMPL. DATE	11/26/2013	TOTAL DEPTH	6755	PERF.	4965 - 6462
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEADCO PROPERTIES				556500	RRCID ->	205950	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	N/A
SUGG 3063 "A"				WELL #:	2							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85

LORLES (WOLFCAMP)				54938 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489									
JOSIE				WELL #:	1	RRCID ->	185401	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5294 - 5464
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE	CODE
08	2015 X	1792	-0-	-223	-0-	1792	2		N	-0-			35
09	1950 X	1218	-0-	-732	-0-	1218	2		N	-0-			35
10	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		N	-0-			35
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-			35
12	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2		N	-0-			35
*01	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		N	-0-			35

LORLES (WOLFCAMP)		//CONT.//		54938 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
WTG EXPLORATION				9452220								
AUNT JOSIE STATE		WELL #:		1	RRCID ->	207145	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	4787 - 5290
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	6758 X	4963	-0-	-1795	-0-	4963	2	Y	-0-			112
09	6540 X	1840	-0-	-4700	-0-	1840	2	Y	-0-			112
10	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2	Y	-0-			112
11	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2	Y	-0-			112
12	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2	Y	-0-			112
*01	11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	11843	2	Y	-0-			112

UNCLE CECIL		WELL #:		1	RRCID ->	207147	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	5907	PERF.	4381 - 5847
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	Y	-0-			74
09	1350 N	891	-0-	-459	-0-	891	2	Y	-0-			74
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	Y	-0-			74
11	1200 N	1133	-0-	-67	-0-	1133	2	Y	-0-			74
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2	Y	-0-			74
*01	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2	Y	-0-			74

AUNT JOSIE STATE		WELL #:		2	RRCID ->	208519	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	5493 - 9276
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	Y	-0-			9
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	Y	-0-			9
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	Y	-0-			9
11	1080 N	488	-0-	-592	-0-	488	2	Y	-0-			9
12	806 N	502	-0-	-304	-0-	502	2	Y	-0-			9
*01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2	Y	-0-			9

UNCLE CECIL		WELL #:		2	RRCID ->	208521	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	5922	PERF.	4576 - 5272
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNCLE CECIL		WELL #:		3	RRCID ->	209167	COMPL. DATE	03/06/2005	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	5217 - 5472
08	2263 X	2064	-0-	-199	-0-	2064	2	Y	-0-			28
09	2190 X	1569	-0-	-621	-0-	1569	2	Y	-0-			28
10	2232 X	2208	-0-	-24	-0-	2208	2	Y	-0-			28
11	2160 X	1981	-0-	-179	-0-	1981	2	Y	-0-			28
12	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2	Y	-0-			28
*01	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2	Y	-0-			28

AUNT JOSIE STATE		WELL #:		3	RRCID ->	218621	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	6415	PERF.	4129 - 5771
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

AUNT JOSIE STATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	218688	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	5770	PERF.	5132 - 5199
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LORLES (WOLFCAMP)		//CONT.//		54938 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL			
WTG EXPLORATION		//CONT.//		945220							
AUNT JOSIE STATE		WELL #:		4	RRCID ->	225791	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	5751	PERF. 4838 - 5008
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	7192 X	5760	-0-	-1432	-0-	5760	2	Y	-0-		4
09	6960 X	2407	-0-	-4553	-0-	2407	2	Y	-0-		4
10	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2	Y	-0-		4
11	5760 X	5618	-0-	-142	-0-	5618	2	Y	-0-		4
12	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2	Y	-0-		4
*01	11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	11306	2	Y	-0-		4

AUNT JOSIE STATE "C"		WELL #:		1	RRCID ->	255523	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	4756	PERF. 2820 - 3040
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LYGAY		55906 001		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COKE				
ALARON ENERGY, INC.		010450									
CENTRAL NATIONAL BANK		WELL #:		1	RRCID ->	101757	COMPL. DATE	09/03/1982	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5816 - 5832
08	248 N	151	-0-	-97	-0-	151	3	N	-0-		80
09	270 N	135	-0-	-135	-0-	135	3	N	-0-		80
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-		80
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-		80
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-		80
01	279 N	144	-0-	-135	-0-	144	3	N	-0-		80

STAR PRODUCTION, INC.		815108			RRCID ->	119085	COMPL. DATE	04/08/1978	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5876 - 5924
HARRIS ESTATE		WELL #:		2							
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	Y	-0-		174
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	Y	-0-		174
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	Y	-0-		174
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	Y	-0-		174
*12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	Y	-0-		174
01	DLQ G-10	263	-0-	263		263	3	Y	-0-		174

HARRIS ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	119112	COMPL. DATE	06/04/1978	TOTAL DEPTH	6845	PERF. 5945 - 5980
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	Y	-0-		25
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	Y	-0-		25
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	Y	-0-		25
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	Y	-0-		25
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	Y	-0-		25
01	DLQ G-10	141	-0-	141		141	3	Y	-0-		25

M. M. W. (CANYON)		56267 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131									
MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #:		8	RRCID ->	071319	COMPL. DATE	05/04/1977	TOTAL DEPTH	3455	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M. M. W. (CANYON)		//CONT.// 56267 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BAKER "38"		WELL #: 13		RRCID -> 076903		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3131 - 3189			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	742 1	303 3	N	-0-		-0-
*09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	719 1	268 3	N	-0-		-0-
*10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	731 1	263 3	N	-0-		-0-
*11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	702 1	253 3	N	-0-		-0-
*12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	710 1	254 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 13		RRCID -> 079271		COMPL. DATE 10/24/1978		TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3184 - 3243			
*08	806 N	690	-0-	-116	-0-	48 1	639 2	N	3	15 1	9
*09	720 N	641	-0-	-79	-0-	45 1	594 2	N	2		11
*10	713 N	646	-0-	-67	-0-	38 1	607 2	N	1		12
*11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	39 1	565 2	N	2		14
*12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	41 1	583 2	N	4		18
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 15		RRCID -> 079273		COMPL. DATE 10/26/1978		TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2916 - 3150			
*08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	N	-0-	1 1	-0-
*09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	N	-0-		-0-
*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	N	-0-		-0-
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	1		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 17		RRCID -> 079274		COMPL. DATE 10/27/1978		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3002 - 3157			
*08	341 N	311	-0-	-30	-0-	22 1	288 2	N	1	6 1	4
*09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	21 1	278 2	N	1		5
*10	310 N	309	-0-	-1	-0-	18 1	290 2	N	1		6
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	19 1	276 2	N	-0-		6
*12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	21 1	304 2	N	2		8
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 19		RRCID -> 103308		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3025 - 3178			
*08	248 N	213	-0-	-35	-0-	15 1	197 2	N	1	5 1	5
*09	240 N	185	-0-	-55	-0-	13 1	172 2	N	-0-		5
*10	217 N	179	-0-	-38	-0-	10 1	168 2	N	1		6
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10 1	143 2	N	-0-		6
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11 1	151 2	N	1		7
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

M. M. W. (CANYON)		//CONT.// 56267 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYFIELD RANCH "A"		WELL #: 81		RRCID -> 115604		COMPL. DATE 02/19/1985			TOTAL DEPTH 4905 PERF. 2933 - 3029			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	44 1	586 2	N	2	13 1		5
						2 9						
*09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	43 1	578 2	N	2			7
						2 9						
*10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	38 1	601 2	N	1			8
						1 9						
*11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	37 1	540 2	N	2			10
						2 9						
*12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	34 1	487 2	N	4			14
						4 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

MAYFIELD RANCH "B"		WELL #: 87		RRCID -> 115852		COMPL. DATE 03/19/1985			TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3292 - 3334			
*08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	28 1	377 2	N	1	8 1		4
						1 9						
*09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	29 1	384 2	N	2			6
						2 9						
*10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	25 1	405 2	N	1			7
						1 9						
*11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	28 1	402 2	N	1			8
						1 9						
*12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	31 1	433 2	N	3			11
						3 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

MAYFIELD RANCH "J"		WELL #: 127		RRCID -> 122235		COMPL. DATE 08/20/1986			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2943 - 3041			
*08	124 N	44	-0-	-80	-0-	3 1	41 2	N	-0-	1 1		1
						6 1	82 2	N	-0-			1
*09	90 N	88	-0-	-2	-0-	6 1	82 2	N	-0-			1
						6 1	94 2	N	-0-			1
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-			1
						2 2		N	-0-			1
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			1
								N	-0-			1
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
								N	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

MAYFIELD RANCH "K"		WELL #: 128		RRCID -> 124725		COMPL. DATE 07/13/1987			TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3173 - 3299			
*08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	96 1	1268 2	N	4	26 1		14
						4 9						
*09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	91 1	1219 2	N	4			18
						4 9						
*10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	79 1	1262 2	N	3			21
						3 9						
*11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	83 1	1199 2	N	4			25
						4 9						
*12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	90 1	1275 2	N	8			33
						9 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

HENRY PETROLEUM LLC		378641										
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 9		RRCID -> 059264		COMPL. DATE 08/05/1998			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2942 - 2977			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M. M. W. (CANYON)		//CONT.//		56267 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
ESTES, KAY		WELL #:		1	RRCID ->	124724	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2782 - 3093	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

ESTES, KAY		WELL #:		2	RRCID ->	127243	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	3468	PERF. 2883 - 2957	
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-	-0-	
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-	-0-	
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-	-0-	
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-	-0-	
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-	-0-	
01	496 N	442	-0-	-54	-0-	442	2		N	-0-	-0-	

ESTES, KAY		WELL #:		6R	RRCID ->	184168	COMPL. DATE	07/22/2001	TOTAL DEPTH	3394	PERF. 2820 - 2887	
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-	-0-	
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-	-0-	
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-	-0-	
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-	-0-	
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-	-0-	
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2		N	-0-	-0-	

ESTES, KAY		WELL #:		7	RRCID ->	191656	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 2776 - 2787	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

M. P. I. (ELLENBURGER)		56308 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
APACHE CORPORATION		027200										
CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #:		5	RRCID ->	204511	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8050 - 8131	
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		N	-0-	102	
09	840 N	811	-0-	-29	-0-	811	3		N	-0-	102	
10	1116 N	692	-0-	-424	-0-	692	3		N	-0-	102	
11	1110 N	587	-0-	-523	-0-	587	3		N	-0-	102	
12	837 N	573	-0-	-264	-0-	573	3		N	-0-	102	
01	682 N	525	-0-	-157	-0-	525	3		N	-0-	102	

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #:		3	RRCID ->	204512	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7990 - 8062	
08	155 N	29	-0-	-126	-0-	29	3		N	-0-	99	
09	120 N	20	-0-	-100	-0-	20	3		N	-0-	99	
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3		N	-0-	99	
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-	99	
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-	99	
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-	99	

OIL AND GAS DIVISION

M. P. I. (STRAWN)		56308 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APACHE CORPORATION		027200										
CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 2		RRCID -> 146838		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7992 - 8014				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	837 N	745	-0-	-92	-0-	745	3		Y	-0-	164	
09	750 N	440	-0-	-310	-0-	440	3		Y	-0-	164	
10	1054 N	517	-0-	-537	-0-	517	3		Y	-0-	164	
11	720 N	694	-0-	-26	-0-	694	3		Y	-0-	164	
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		Y	-0-	164	
*01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		Y	-0-	164	

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 221809		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7988 - 8018		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 182769		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 8293 PERF. 7983 - 8008		
RANCH HAND "7"		WELL #: 1								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2015 - PLUGGED 09/18/15										

MANULIK (CLEARFORK)		57225 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT		
OSBORN HEIRS COMPANY		627140								
CHILDRESS		WELL #: 2102U		RRCID -> 220300		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 8773 PERF. 3348 - 3506		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHILDRESS		WELL #: 2103		RRCID -> 250745		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 3716 PERF. 3345 - 3498				
08	341 N	281	-0-	-60	-0-	187	3	94	9	N	85	161
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	182	3	91	9	N	83	77
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	230	3	121	9	N	110	186
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	213	3	73	9	N	66	83
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	214	3	108	9	N	98	181
01	341 N	223	-0-	-118	-0-	179	3	44	9	N	40	49

MARJORIE MAY (CROSSCUT)		57557 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MENARD		
PAINT ROCK OPERATING, LLC		634974								
RUSSELL "C"		WELL #: 2		RRCID -> 262737		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2821 - 2828		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

MARJORIE MAY (CROSSCUT) //CONT.// 57557 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
 PAINT ROCK OPERATING, LLC //CONT.// 634974
 RUSSELL 'C' WELL #: 5 RRCID -> 267969 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2730 - 2735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	440	-0-	440	896	440	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	405	-0-	405	1301	405	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	390	-0-	390	1691	390	3			N	-0-					-0-
11	2042 N	351	-0-	-1691	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	434 N	321	-0-	-113	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY SHIRK (WOLFCAMP) 58022 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 MARY SHIRK WELL #: 1 RRCID -> 211856 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8344 - 8412

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER (WOLFCAMP) 58633 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 14 RRCID -> 141708 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5801 - 5815

*08	186 N	159	-0-	-27	-0-	7	1	151	3	N	1					2
						1	9									
*09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	N	-0-	1	1			1
*10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	357	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	N	1					2
						1	9									
*12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	1	2	1			1
						1	9									
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER RANCH (CANYON) 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 APACHE CORPORATION 027200
 MAYER WELL #: 7A RRCID -> 217547 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6682 - 7022

08	1953 X	698	-0-	-1255	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09	1890 X	435	-0-	-1455	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	1271 X	500	-0-	-771	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	1200 X	393	-0-	-807	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	1209 X	128	-0-	-1081	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	713 X	396	-0-	-317	-0-	396	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 5A RRCID -> 217797 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6873 - 7210

08	465 N	353	-0-	-112	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	390 N	263	-0-	-127	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	330 N	189	-0-	-141	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	279 N	52	-0-	-227	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	310 N	96	-0-	-214	-0-	96	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 4A RRCID -> 217836 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6806 - 7113

08	124 X	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	120 X	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	93 X	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	124 X	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON)		//CONT.//		58640 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
MAYER		WELL #:		10A	RRCID ->	218197	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 6954 - 7314	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	465 N	311	-0-	-154	-0-	311	3	N	-0-		-0-	
09	420 N	231	-0-	-189	-0-	231	3	N	-0-		-0-	
10	403 N	283	-0-	-120	-0-	283	3	N	-0-		-0-	
11	300 N	215	-0-	-85	-0-	215	3	N	-0-		-0-	
12	248 N	97	-0-	-151	-0-	97	3	N	-0-		-0-	
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-	

MAYER		WELL #:		9A	RRCID ->	218476	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	8252	PERF. 6872 - 7281	
08	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-		-0-	
09	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-		-0-	
10	403 X	282	-0-	-121	-0-	282	3	N	-0-		-0-	
11	390 X	225	-0-	-165	-0-	225	3	N	-0-		-0-	
12	465 X	63	-0-	-402	-0-	63	3	N	-0-		-0-	
01	465 X	179	-0-	-286	-0-	179	3	N	-0-		-0-	

MAYER		WELL #:		6A	RRCID ->	222182	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	7319	PERF. 6724 - 7073	
08	3007 X	2196	-0-	-811	-0-	2196	3	N	-0-		-0-	
09	2910 X	2121	-0-	-789	-0-	2121	3	N	-0-		-0-	
10	2325 X	2324	-0-	-1	-0-	2324	3	N	-0-		-0-	
11	2250 X	1832	-0-	-418	-0-	1832	3	N	-0-		-0-	
12	2201 X	763	-0-	-1438	-0-	763	3	N	-0-		-0-	
01	2325 X	2136	-0-	-189	-0-	2136	3	N	-0-		-0-	

MAYER		WELL #:		12A	RRCID ->	222458	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	7536	PERF. 6923 - 7413	
08	744 X	567	-0-	-177	-0-	567	3	N	-0-		-0-	
09	720 X	606	-0-	-114	-0-	606	3	N	-0-		-0-	
10	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-		-0-	
11	540 X	479	-0-	-61	-0-	479	3	N	-0-		-0-	
12	620 X	196	-0-	-424	-0-	196	3	N	-0-		-0-	
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-	

MAYER		WELL #:		11A	RRCID ->	223114	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	7482	PERF. 6908 - 7260	
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-		-0-	
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3	N	-0-		-0-	
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3	N	-0-		-0-	
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3	N	-0-		-0-	
12	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	3	N	-0-		-0-	
*01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-		-0-	

MAYER		WELL #:		8A	RRCID ->	240812	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	7372	PERF. 6909 - 7202	
08	279 X	179	-0-	-100	-0-	179	3	N	-0-		-0-	
09	270 X	209	-0-	-61	-0-	209	3	N	-0-		-0-	
10	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-	
11	180 X	158	-0-	-22	-0-	158	3	N	-0-		-0-	
12	217 X	58	-0-	-159	-0-	58	3	N	-0-		-0-	
01	217 X	111	-0-	-106	-0-	111	3	N	-0-		-0-	

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 MAYER RANCH "Q" WELL #: 15 RRCID -> 120279 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 6583 - 7706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	837 N	807	-0-	-30	-0-	50	1	754	3	N	3	2	1		4
						3	9								
*09	810 N	793	-0-	-17	-0-	51	1	739	3	N	3	4	1		3
						3	9								
*10	837 N	830	-0-	-7	-0-	52	1	774	3	N	4	2	1		5
						4	9								
*11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	48	1	693	3	N	3	2	1		6
						3	9								
*12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	53	1	765	3	N	-0-	2	1		4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4

MAYER RANCH "EEE" WELL #: 97 RRCID -> 122258 COMPL. DATE 09/18/1986 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 6752 - 7063

*08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	35	1	724	3	N	1				6
						1	9								
*09	810 N	741	-0-	-69	-0-	35	1	705	3	N	1	3	1		4
						1	9								
*10	806 N	797	-0-	-9	-0-	39	1	756	3	N	2	4	1		2
						2	9								
*11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	679	3	N	2				4
						2	9								
*12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	37	1	752	3	N	2	4	1		2
						2	9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 MAYER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 056171 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYER RANCH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 056172 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRIPLE G OIL & GAS 870388
 MAYER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 081994 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6972 - 7244

08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-				4
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-				4
10	341 N	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-				4
11	390 N	330	-0-	-60	-0-	330	2			N	-0-				4
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-				4
*01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-				4

MAYER RANCH (CANYON)		//CONT.//		58640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
TRIPLE G OIL & GAS		//CONT.//		870388								
MAYER RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	081995	COMPL. DATE	02/25/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7011 - 7018	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2	N	-0-		-0-	
09	1620 X	1562	-0-	-58	-0-	1562	2	N	-0-		-0-	
10	1612 X	1605	-0-	-7	-0-	1605	2	N	-0-		-0-	
11	1650 X	1338	-0-	-312	-0-	1338	2	N	-0-		-0-	
12	1705 X	1615	-0-	-90	-0-	1615	2	N	-0-		-0-	
*01	1705 X	1621	-0-	-84	-0-	1621	2	N	-0-		-0-	

MAYER RANCH A		WELL #:		4	RRCID ->	081996	COMPL. DATE	03/10/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6780 - 6890
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2	N	-0-		8
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-		8
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2	N	-0-		8
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2	N	-0-		8
12	682 N	173	-0-	-509	-0-	173	2	N	-0-		8
*01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-		8

MAYER RANCH A		WELL #:		3	RRCID ->	081997	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6687 - 6693
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-		40
09	510 N	167	-0-	-343	-0-	167	2	N	-0-		40
10	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	2	N	-0-		40
11	690 N	647	-0-	-43	-0-	647	2	N	-0-		40
*12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-		40
*01	682 N	676	-0-	-6	-0-	676	2	N	-0-		40

MAYER RANCH B		WELL #:		6	RRCID ->	083757	COMPL. DATE	08/08/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6648 - 6948
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-		-0-
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2	N	-0-		-0-
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2	N	-0-		-0-
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	2	N	-0-		-0-
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2	N	-0-		-0-
*01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-		-0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		950479		MAYER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	060044	COMPL. DATE	10/27/1974	TOTAL DEPTH	7260	PERF. N/A
08	248 X	119	-0-	-129	-0-	119	2	N	-0-		-0-				
09	180 X	58	-0-	-122	-0-	58	2	N	-0-		-0-				
10	155 X	136	-0-	-19	-0-	136	2	N	-0-		-0-				
11	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-		-0-				
12	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-				
*01	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-				

MAYER RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	060265	COMPL. DATE	11/20/1974	TOTAL DEPTH	7400	PERF. N/A
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2	N	-0-		-0-
09	120 N	57	-0-	-63	-0-	57	2	N	-0-		-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		-0-
*01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		-0-

MAYER RANCH (CANYON)		ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		//CONT.//	58640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MAYER RANCH				//CONT.//	950479							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
MAYER RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	060571	COMPL. DATE	12/19/1974	TOTAL DEPTH	7447	PERF. N/A
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		N	-0-			-0-
09	120 N	53	-0-	-67	-0-	53 2		N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			-0-
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-
MAYER RANCH				WELL #:	8	RRCID ->	060811	COMPL. DATE	12/16/1974	TOTAL DEPTH	7425	PERF. N/A
08	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 2		N	-0-			-0-
09	150 N	58	-0-	-92	-0-	58 2		N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-
*01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
MAYER RANCH				WELL #:	7	RRCID ->	060812	COMPL. DATE	01/27/1975	TOTAL DEPTH	7530	PERF. N/A
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-			-0-
09	90 N	41	-0-	-49	-0-	41 2		N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
*01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
MAYER RANCH				WELL #:	6	RRCID ->	061599	COMPL. DATE	01/09/1975	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-			-0-
09	120 N	52	-0-	-68	-0-	52 2		N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
*01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
MAYER RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	070564	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6971 - 7009
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-			-0-
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	38 2		N	-0-			-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
MAYER RANCH				WELL #:	10	RRCID ->	073866	COMPL. DATE	10/17/1977	TOTAL DEPTH	8456	PERF. N/A
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2		N	-0-			-0-
09	150 N	64	-0-	-86	-0-	64 2		N	-0-			-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		N	-0-			-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			-0-
*01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
MAYER RANCH				WELL #:	12	RRCID ->	078844	COMPL. DATE	09/16/1978	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 6944 - 7155
08	279 N	220	-0-	-59	-0-	220 2		N	-0-			-0-
09	240 N	107	-0-	-133	-0-	107 2		N	-0-			-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-			-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			-0-
*01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			-0-

MAYER RANCH (CANYON)		ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		//CONT.//	58640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON								
MAYER RANCH				//CONT.//	950479		WELL #:	13	RRCID ->	126184	COMPL. DATE	11/21/1987	TOTAL DEPTH	8228	PERF.	6842 -	7141
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	BALANCE
								AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
08		124 N	109	-0-	-15	-0-		109	2			N	-0-				-0-
09		120 N	53	-0-	-67	-0-		53	2			N	-0-				-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	2			N	-0-				-0-
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-		242	2			N	-0-				-0-
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-		169	2			N	-0-				-0-
*01		137 N	137	-0-	-0-	-0-		137	2			N	-0-				-0-

MAYER RANCH				WELL #:	17	RRCID ->	126611	COMPL. DATE	01/15/1988	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	6906 -	7263			
08		155 N	124	-0-	-31	-0-		124	2			N	-0-				-0-
09		150 N	60	-0-	-90	-0-		60	2			N	-0-				-0-
10		155 N	142	-0-	-13	-0-		142	2			N	-0-				-0-
11		276 N	276	-0-	-0-	-0-		276	2			N	-0-				-0-
12		193 N	193	-0-	-0-	-0-		193	2			N	-0-				-0-
*01		156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	2			N	-0-				-0-

MAYER RANCH				WELL #:	15	RRCID ->	127058	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7002 -	7242			
08		93 N	81	-0-	-12	-0-		81	2			N	-0-				-0-
09		90 N	39	-0-	-51	-0-		39	2			N	-0-				-0-
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	2			N	-0-				-0-
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	2			N	-0-				-0-
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	2			N	-0-				-0-
*01		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	2			N	-0-				-0-

MAYER RANCH				WELL #:	18	RRCID ->	128294	COMPL. DATE	08/09/1988	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6956 -	7174			
08		124 N	102	-0-	-22	-0-		102	2			N	-0-				-0-
09		120 N	50	-0-	-70	-0-		50	2			N	-0-				-0-
10		124 N	117	-0-	-7	-0-		117	2			N	-0-				-0-
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-		227	2			N	-0-				-0-
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-		159	2			N	-0-				-0-
*01		128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	2			N	-0-				-0-

MAYER RANCH				WELL #:	14	RRCID ->	158934	COMPL. DATE	03/17/1996	TOTAL DEPTH	8354	PERF.	6979 -	7089			
08		124 N	109	-0-	-15	-0-		109	2			N	-0-				-0-
09		120 N	53	-0-	-67	-0-		53	2			N	-0-				-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	2			N	-0-				-0-
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-		242	2			N	-0-				-0-
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-		169	2			N	-0-				-0-
*01		137 N	137	-0-	-0-	-0-		137	2			N	-0-				-0-

MAYER RANCH (STRAWN)		THOMPSON, J. CLEO		MAYER	WELL #:	2	RRCID ->	091256	COMPL. DATE	12/13/1980	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	8186 -	8270		
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-		92	3			Y	-0-	6	1		-0-
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	3			Y	-0-				-0-
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	3			Y	-0-				-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3			Y	-0-				-0-
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	3			Y	-0-				-0-
*01		118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	3			Y	-0-				-0-

MAYER RANCH, NORTH (CANYON)												
ENERVEST OPERATING, L.L.C.												
HILL-MAYER "QQ"												
58644 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER												
252131												
WELL #: 1 RRCID -> 112661 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7263 - 7301												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
						CODE	CODE			CODE	CODE	
*08	248 N	219	-0-	-29	-0-	11 1	208 3	N	-0-	99 1		6
*09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11 1	201 3	N	2	2 1		6
						2 9						
*10	217 N	197	-0-	-20	-0-	10 1	185 3	N	2	2 1		6
						2 9						
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8 1	160 3	N	1	1 1		6
						1 9						
*12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9 1	160 3	N	1	1 1		6
						1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

HILL-MAYER NNN												
WELL #: 1 RRCID -> 116173 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7299												
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER III												
WELL #: 2 RRCID -> 116599 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7181 - 7783												
*08	434 N	423	-0-	-11	-0-	21 1	399 3	N	3	2 1		3
						3 9						
*09	420 N	404	-0-	-16	-0-	20 1	382 3	N	2	3 1		2
						2 9						
*10	434 N	412	-0-	-22	-0-	20 1	388 3	N	4	4 1		2
						4 9						
*11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	27 1	524 3	N	3	2 1		3
						3 9						
*12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	24 1	403 3	N	2	3 1		2
						2 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

MCCAMEY												
TRIPP & SONS, LLC												
GULF-HUGHES "B"												
58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON												
870481												
WELL #: 1 RRCID -> 131041 COMPL. DATE 10/00/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2050 - 2250												
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GULF HUGHES B												
WELL #: 2D RRCID -> 131042 COMPL. DATE 11/00/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2066 - 2194												
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCAMEY TRIPP & SONS, LLC GULF-HUGHES "B"		//CONT.// 58840 001 //CONT.// 870481		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: UPTON								
		WELL #:	3	RRCID -> 131043	COMPL. DATE 12/00/1962	TOTAL DEPTH 2285	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GULF-HUGHES "B"		WELL #:	4	RRCID -> 131044	COMPL. DATE 07/00/1963	TOTAL DEPTH 2290	PERF. 2070 - 2247							
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GULF-HUGHES		WELL #:	4	RRCID -> 131408	COMPL. DATE 07/28/1961	TOTAL DEPTH 11467	PERF. 2080 - 2204							
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GULF-HUGHES		WELL #:	9	RRCID -> 131409	COMPL. DATE 07/20/1938	TOTAL DEPTH 2245	PERF. 2195 - 2199							
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HAILE-INMAN		WELL #:	1	RRCID -> 131706	COMPL. DATE 08/25/1953	TOTAL DEPTH 2289	PERF. N/A							
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HUGHES, ED S.		WELL #:	3	RRCID -> 131832	COMPL. DATE 04/02/1962	TOTAL DEPTH 2161	PERF. N/A							
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HUGHES, ED S.		WELL #:	6	RRCID -> 131833	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2260	PERF. 2197 - 2203							
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MCCAMEY		//CONT.//		58840 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: UPTON		
TRIPP & SONS, LLC		//CONT.//		870481					
HUGHES, ED S.		WELL #:		8	RRCID -> 131834	COMPL. DATE 07/21/1937	TOTAL DEPTH 2146	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HUGHES, ED S.		WELL #:		1	RRCID -> 131926	COMPL. DATE 12/27/1959	TOTAL DEPTH 2298	PERF. 2128 - 2130	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HAILE "A"		WELL #:		1A	RRCID -> 132007	COMPL. DATE 02/27/1960	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 2155 - 2200	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HAILE		WELL #:		1	RRCID -> 132857	COMPL. DATE 10/00/1953	TOTAL DEPTH 2195	PERF. N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HAILE		WELL #:		2	RRCID -> 132858	COMPL. DATE 10/00/1953	TOTAL DEPTH 2167	PERF. N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HAILE		WELL #:		3	RRCID -> 132859	COMPL. DATE 10/00/1953	TOTAL DEPTH 2245	PERF. 2110 - 2242	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HAILE		WELL #:		4	RRCID -> 132860	COMPL. DATE 11/00/1953	TOTAL DEPTH 2252	PERF. 2176 - 2234	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MCCAMEY		//CONT.//		58840 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: UPTON			
XOG OPERATING LLC				945921						
RICKER B		WELL #:		1	RRCID -> 132406	COMPL. DATE 12/09/1942	TOTAL DEPTH 2478	PERF. 2442 - 2445		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RICKER B		WELL #:		2	RRCID -> 132407	COMPL. DATE 01/15/1943	TOTAL DEPTH 2412	PERF. N/A		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RICKER B		WELL #:		3	RRCID -> 132408	COMPL. DATE 03/25/1945	TOTAL DEPTH 2459	PERF. N/A		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RICKER B		WELL #:		5	RRCID -> 132410	COMPL. DATE 07/09/1946	TOTAL DEPTH 2417	PERF. N/A		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCCAMEY (DEVONIAN)				58840 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPTON			
XOG OPERATING LLC				945921						
LANE, J. F. -A- A/C 1		WELL #:		66	RRCID -> 046792	COMPL. DATE 08/15/1969	TOTAL DEPTH 8130	PERF. N/A		
08	6	N	1	-0-	-5	-0-	1 3	Y	-0-	-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1 3	Y	-0-	-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-	-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-	-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LANE, J. F. -A- A/C 1		WELL #:		63	RRCID -> 134337	COMPL. DATE 04/01/1990	TOTAL DEPTH 8022	PERF. 6670 - 6798		
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-	10
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-	10
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-	10
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-	10
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-	10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	10

MCCAMEY (DEVONIAN) //CONT.// 58840 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
 XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
 SHIRK, J. H. -F- WELL #: 11 RRCID -> 260238 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 7854 - 7886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	10 N		8	-0-	-2	-0-	8	3		N	-0-			-0-
09	7 N		1	-0-	-6	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	4 N		-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
11	8 N		1	-0-	-7	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	1 N		-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCAMEY (SILURIAN) 58840 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
 XOG OPERATING LLC 945921
 LANE, J.F. -A- A/C 2 WELL #: 65 RRCID -> 132963 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 6902 - 6956

08	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			8
09	2 N		1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-			8
10	1 N		-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			8
11	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			8
12	1 N		-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

MCKAY CREEK (CABALLOS) 59560 300 ASSOCIATED 49B CNTY: TERRELL
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
 MCKAY CREEK "A" WELL #: 3 RRCID -> 108558 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5824 - 6136

08	1705 #	1060	-0-	-645	-0-	-0-	61	1	999	2	N	-0-		-0-
09	1650 #	405	-0-	-1245	-0-	-0-	22	1	383	2	N	-0-		-0-
10	1612 #	1267	-0-	-345	-0-	-0-	61	1	1206	2	N	-0-		-0-
11	1560 #	985	-0-	-575	-0-	-0-	40	1	945	2	N	-0-		-0-
12	1426 #	610	-0-	-816	-0-	-0-	26	1	584	2	N	-0-		-0-
01	1271 #	535	-0-	-736	-0-	-0-	25	1	510	2	N	-0-		-0-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 5 RRCID -> 114645 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6374 - 6689

08	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	984	2	Y	-0-		-0-
09	1110 #	728	-0-	-382	-0-	-0-	39	1	689	2	Y	-0-		-0-
10	1316 R	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1253	2	Y	-0-		-0-
11	1110 #	1044	-0-	-66	-0-	-0-	43	1	1001	2	Y	-0-		-0-
*12	1881 R	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1802	2	Y	-0-		-0-
01	1147 #	1054	-0-	-93	-0-	-0-	49	1	1005	2	Y	-0-		-0-

MCKAY CREEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 125223 COMPL. DATE 09/17/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6162 - 6238

08	3806 R	3806	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	3588	2	Y	-0-		-0-
09	4140 #	2252	-0-	-1888	-0-	-0-	120	1	2132	2	Y	-0-		-0-
10	4278 #	1553	-0-	-2725	-0-	-0-	75	1	1478	2	Y	-0-		-0-
11	4140 #	1047	-0-	-3093	-0-	-0-	43	1	1004	2	Y	-0-		-0-
12	4278 #	1135	-0-	-3143	-0-	-0-	48	1	1087	2	Y	-0-		-0-
01	3813 #	853	-0-	-2960	-0-	-0-	40	1	813	2	Y	-0-		-0-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 137587 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5754 - 6064

08	1488 #	1047	-0-	-441	-0-	-0-	60	1	987	2	Y	-0-		-0-
09	930 #	824	-0-	-106	-0-	-0-	44	1	780	2	Y	-0-		-0-
10	1312 R	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1249	2	Y	-0-		-0-
11	1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1174	2	Y	-0-		-0-
*12	1440 R	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1379	2	Y	-0-		-0-
*01	1488 R	1488	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1419	2	Y	-0-		-0-

MCKAY CREEK (CABALLOS)		//CONT.//		59560 300	ASSOCIATED	49B			CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958										
MCKAY CREEK "A"		WELL #:		4	RRCID ->	254030	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 1206	- 6296		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1439	-0-	1439	1439	69	1	1370	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	819	-0-	819	2258	34	1	785	2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2258					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2258					Y	-0-			-0-

MCKAY CREEK "B"		WELL #:		3	RRCID ->	254851	COMPL. DATE	10/04/1983	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6760	- 6810		
08	14B2 EXT	73	-0-	73	73	4	1	69	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	535	-0-	535	608	28	1	507	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1142	-0-	1142	1750	55	1	1087	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	881	-0-	881	2631	36	1	845	2	N	-0-			-0-
*12	3395 R	764	-0-	-2631	-0-	32	1	732	2	N	-0-			-0-
01	1147 #	695	-0-	-452	-0-	32	1	663	2	N	-0-			-0-

MCKAY CREEK "B"		WELL #:		4	RRCID ->	254854	COMPL. DATE	02/06/1984	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 1938	- 6916		
08	1116 #	1015	-0-	-101	-0-	58	1	957	2	N	-0-			-0-
09	1080 #	675	-0-	-405	-0-	36	1	639	2	N	-0-			-0-
10	1258 R	1258	-0-	-0-	-0-	61	1	1197	2	N	-0-			-0-
11	1080 #	1003	-0-	-77	-0-	41	1	962	2	N	-0-			-0-
*12	1602 R	1602	-0-	-0-	-0-	68	1	1534	2	N	-0-			-0-
01	1116 #	1052	-0-	-64	-0-	49	1	1003	2	N	-0-			-0-

MEIXNER (3500)		60286 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CONCHO						
PURVIS OPERATING CO.		683200												
LLOYD, JOHN A.		WELL #:		3	RRCID ->	210015	COMPL. DATE	01/27/1975	TOTAL DEPTH	3574	PERF. 3525	- 3558		
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2015 - PLUGGED 08/05/2015														

MENARD, N. (CROSS-CUT)		60409 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MENARD						
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665												
WHITEHEAD		WELL #:		12	RRCID ->	117787	COMPL. DATE	07/26/1985	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2449	- 2459		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENARD, W. (MORRIS GAS)		60418 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MENARD						
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665												
BRANDENBERGER ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	124145	COMPL. DATE	11/18/1996	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2446	- 2460		
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MERTZ-HAMILL (CANYON LOWER) 60690 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
MERTZ, M. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 085427 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	310 #	248	-0-	-62	-0-	248	3	N	-0-		129
09	300 #	240	-0-	-60	-0-	240	3	N	-0-		129
10	310 #	248	-0-	-62	-0-	248	3	N	-0-		129
11	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-		129
12	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	3	N	-0-		129
01	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	3	N	-0-		129

MERTZON (CANYON) 60698 166 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
LINN OPERATING, INC. 501545
NOELKE, W. M. ESTATE WELL #: 55 RRCID -> 135712 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6758

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2016 - PLUGGED 02/24/16

NOELKE "C" WELL #: 9 RRCID -> 151715 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6469 - 6546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	901 R	901	-0-	-0-	-0-	888	2	13	9	Y	8
09	915 R	915	-0-	-0-	-0-	901	2	14	9	Y	6
10	926 R	926	-0-	-0-	-0-	911	2	15	9	Y	4
11	841 R	841	-0-	-0-	-0-	824	2	17	9	Y	10
12	890 R	890	-0-	-0-	-0-	875	2	15	9	Y	10
*01	926 R	926	-0-	-0-	-0-	911	2	15	9	Y	9

NOELKE "C" WELL #: 10 RRCID -> 160029 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6466 - 6576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	12 #	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		15
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		15
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		15
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		15

NOELKE "C" WELL #: 11 RRCID -> 160303 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6560 - 6700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	884 R	884	-0-	-0-	-0-	871	2	13	9	Y	9
09	892 R	892	-0-	-0-	-0-	878	2	14	9	Y	8
10	916 R	916	-0-	-0-	-0-	902	2	14	9	Y	5
11	865 R	865	-0-	-0-	-0-	850	2	15	9	Y	10
12	924 R	924	-0-	-0-	-0-	909	2	15	9	Y	10
*01	897 R	897	-0-	-0-	-0-	882	2	15	9	Y	9

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
NOELKE, W. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 038138 COMPL. DATE 12/11/1965 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1691 R	1691	-0-	-0-	-0-	1651	2	40	9	Y	71
09	DLQ G-10	1634	-0-	1634	1634	1611	2	23	9	Y	92
10	3263 R	1629	-0-	-1634	-0-	1604	2	25	9	Y	115
11	1650 #	1587	-0-	-63	-0-	1564	2	23	9	Y	136
12	1705 #	1624	-0-	-81	-0-	1598	2	26	9	Y	60
01	1705 #	1604	-0-	-101	-0-	1587	2	17	9	Y	75

MERTZON (CANYON) //CONT.// 60698 166 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 NOELKE, W. M. ESTATE -A- WELL #: 1A RRCID -> 039189 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	846 R	846	-0-	-0-	-0-	811	2	35	9	Y	32	88	1			64
09	DLQ G-10	790	-0-	790	790	770	2	20	9	Y	18					82
10	1623 R	833	-0-	-790	-0-	810	2	23	9	Y	21					103
11	790 R	790	-0-	-0-	-0-	769	2	21	9	Y	19					122
12	819 R	819	-0-	-0-	-0-	797	2	22	9	Y	20	89	1			53
01	806 #	741	-0-	-65	-0-	726	2	15	9	Y	14					67

MESA GRANDE (DEVONIAN) 60732 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
 INGHAM "6" WELL #: 1 RRCID -> 099661 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9073 - 9443

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	279 N	189	-0-	-90	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-

WHITE, RUTH "B" WELL #: 1 RRCID -> 099749 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9273 - 9715

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					24
09	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					24
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					24
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					24
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					24

WHITE, RUTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099750 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10638 PERF. 8968 - 9678

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					9
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					9
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					9
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					9
*12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					9
*01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					9

MESA GRANDE (LEONARD) 60732 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 CIBOLO WELLS, LLC 153394
 ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 163720 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3662 - 3690

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 055280 COMPL. DATE 05/22/1972 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	65	1	870	2	N	-0-					-0-
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	65	1	849	2	N	-0-					-0-
10	837 N	488	-0-	-349	-0-	67	1	421	2	N	-0-					-0-
11	900 N	679	-0-	-221	-0-	65	1	614	2	N	-0-					-0-
12	930 N	675	-0-	-255	-0-	67	1	608	2	N	-0-					-0-
*01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	67	1	579	2	N	-0-					-0-

MESA GRANDE (LEONARD) //CONT.// 60732 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL												
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280												
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 102654 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 3434 - 3478												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE				
08		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-		80
09		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-		80
10		1457 N	1077	-0-	-380	-0-	1077	2	N	-0-		80
11		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2	N	-0-		80
12		1147 N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2	N	-0-		80
*01		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2	N	-0-		80

MIDSTATES (WINCHELL) 61147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS												
3-D OIL & GAS 953631												
CLAYTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 172278 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2503 - 2506												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE				
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		-0-
*10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
*11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIDWAY LANE (ATOKA) 61204 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
CHAMBERS C S L WELL #: 1 RRCID -> 038341 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7222 - 7434												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE				
08		1891 N	1879	-0-	-12	-0-	1879	2	Y	-0-		41
09		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2	Y	-0-		41
10		1922 N	1845	-0-	-77	-0-	1845	2	Y	-0-		41
11		1830 N	1779	-0-	-51	-0-	1779	2	Y	-0-		41
12		1860 N	1782	-0-	-78	-0-	1782	2	Y	-0-		41
01		1860 N	1278	-0-	-582	-0-	1278	2	Y	-0-		41

MIDWAY LANE (STRAWN) 61204 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
CHAMBERS C S L WELL #: 1 C RRCID -> 038482 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 7634 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHAMBERS CSL G-1 WELL #: 1 RRCID -> 039495 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105

VANCO OIL & GAS CORP. 881484												
CHAMBERS CO. SCHOOL LAND WELL #: 20 RRCID -> 040266 COMPL. DATE 08/23/1966 TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE				
08		3196	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2	N	-0-		-0-
09		2269	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2	N	-0-		-0-
10		2802	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2	N	-0-		-0-
11		2697	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2	N	-0-		-0-
12		2649	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2	N	-0-		-0-
*01		2614	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M I E R S (C A N Y O N)		61249 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		C N T Y : S U T T O N					
G R E A T N O R T H E R N E N E R G Y , I N C		328627											
H I C K S		W E L L # : 4		R R C I D - > 072623		C O M P L . D A T E 08/30/1977		T O T A L D E P T H 3647 P E R F . N / A					
M	O	G A S P R O D	I N J E C T . (I) G A S L I F T (L)	M O N T H L Y S T A T U S (C O D E)	C U M U S T A T U S (-) U N D E R A G E	* A M T	* C O D E	* D I S P O S I T I O N S A M T C O D E	* C	C O N D P R O D	* A M T C O D E	* D I S P O S I T I O N S A M T C O D E	E O M B A L A N C E
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H I C K S		W E L L # : 5		R R C I D - > 072624		C O M P L . D A T E 08/30/1977		T O T A L D E P T H 3723 P E R F . N / A					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H E N R Y P E T R O L E U M L L C		378641											
M I E R S , W . A .		W E L L # : 19		R R C I D - > 219292		C O M P L . D A T E 06/08/2006		T O T A L D E P T H 4559 P E R F . 2723 - 2734					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O ' R Y A N O I L A N D G A S		617042											
W I L S O N , D U K E		W E L L # : 1		R R C I D - > 019017		C O M P L . D A T E 10/28/1961		T O T A L D E P T H N / A P E R F . 2984 - 3004					
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2	N	-0-			-0-
11	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	2	N	-0-			-0-
12	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	2	N	-0-			-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-

W I L S O N		W E L L # : 3C		R R C I D - > 069262		C O M P L . D A T E 11/19/1976		T O T A L D E P T H N / A P E R F . 2886 - 0					
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			-0-
10	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2	N	-0-			-0-
11	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2	N	-0-			-0-
12	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	2	N	-0-			-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-			-0-

P A T N O O I L & G A S C O M P A N Y		643327											
H I C K S		W E L L # : 2		R R C I D - > 065477		C O M P L . D A T E 01/22/1976		T O T A L D E P T H 4248 P E R F . N / A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIERS (CANYON)		//CONT.//		61249 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON		
PATNO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		643327						
HICKS		WELL #:		3	RRCID -> 066259	COMPL. DATE 03/18/1976	TOTAL DEPTH 4228	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HICKS		WELL #:		6	RRCID -> 073600	COMPL. DATE 10/06/1977	TOTAL DEPTH 4250	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HICKS		WELL #:		7	RRCID -> 077779	COMPL. DATE 07/22/1978	TOTAL DEPTH 4106	PERF. 4070 - 4106		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HICKS		WELL #:		8	RRCID -> 080863	COMPL. DATE 01/24/1979	TOTAL DEPTH 3704	PERF. 3534 - 3617		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639								
VANDERSTUCKEN, J. M. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 019016	COMPL. DATE 05/02/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	253 2	N	-0-		-0-
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	252 2	N	-0-		-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 2	N	-0-		-0-
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219 2	N	-0-		-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2	N	-0-		-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2	N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN -B-		WELL #:		1	RRCID -> 038250	COMPL. DATE 01/21/1966	TOTAL DEPTH 3900	PERF. N/A		
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2	N	-0-		-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-		-0-
10	248 N	199	-0-	-49	-0-	199 2	N	-0-		-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195 2	N	-0-		-0-
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2	N	-0-		-0-
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-		-0-

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C. //CONT.// 950639															
VANDERSTUCKEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 071419 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2		N	-0-				-0-
09		420 N	410	-0-	-10	-0-	410	2		N	-0-				-0-
10		434 N	405	-0-	-29	-0-	405	2		N	-0-				-0-
11		420 N	391	-0-	-29	-0-	391	2		N	-0-				-0-
12		434 N	387	-0-	-47	-0-	387	2		N	-0-				-0-
01		403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2		N	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN -C- WELL #: 1 RRCID -> 071741 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A															
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-				-0-
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-				-0-
10		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-				-0-
11		90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-				-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 072659 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A															
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-				-0-
09		210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2		N	-0-				-0-
10		279 N	212	-0-	-67	-0-	212	2		N	-0-				-0-
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-				-0-
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-				-0-
01		217 N	147	-0-	-70	-0-	147	2		N	-0-				-0-

VANDERSTRUCKEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 072963 COMPL. DATE 09/06/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A															
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-				-0-
09		240 N	152	-0-	-88	-0-	152	2		N	-0-				-0-
10		248 N	92	-0-	-156	-0-	92	2		N	-0-				-0-
11		240 N	184	-0-	-56	-0-	184	2		N	-0-				-0-
12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-				-0-
*01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN "D" WELL #: 1 RRCID -> 073001 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2966 - 2976															
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-				-0-
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-				-0-
*01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 136286 COMPL. DATE 09/11/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3030 - 3222															
08		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-				-0-
09		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-				-0-
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-				-0-
11		420 N	353	-0-	-67	-0-	353	2		N	-0-				-0-
12		434 N	190	-0-	-244	-0-	190	2		N	-0-				-0-
01		403 N	151	-0-	-252	-0-	151	2		N	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 136647 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3142 - 3232															
08		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-				-0-
09		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-				-0-
10		806 N	737	-0-	-69	-0-	737	2		N	-0-				-0-
11		780 N	708	-0-	-72	-0-	708	2		N	-0-				-0-
12		775 N	698	-0-	-77	-0-	698	2		N	-0-				-0-
01		744 N	636	-0-	-108	-0-	636	2		N	-0-				-0-

MIERS (CANYON)		//CONT.//		61249 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.		//CONT.//		950639							
VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	138429	COMPL. DATE	09/27/1990	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4236 - 4262
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-		-0-
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-		-0-
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-		-0-
11		450 N	279	-0-	-171	-0-	279 2	N	-0-		-0-
12		403 N	158	-0-	-245	-0-	158 2	N	-0-		-0-
01		341 N	187	-0-	-154	-0-	187 2	N	-0-		-0-

MIERS (DES MOINES)				61249 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC				378641							
MIERS, W. A.		WELL #:		2 T	RRCID ->	019025	COMPL. DATE	10/16/1951	TOTAL DEPTH	5216	PERF. 4235 - 4320
08	09	10	11	12	01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

DAVIS, N. B.		WELL #:		1 T	RRCID ->	019027	COMPL. DATE	05/23/1946	TOTAL DEPTH	6170	PERF. 4196 - 4245
08	09	10	11	12	01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

DAVIS, N. B.		WELL #:		11	RRCID ->	135446	COMPL. DATE	07/06/1990	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4220 - 4222
08	09	10	11	12	01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524	N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524	N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524	N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524	N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524	N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524	N	NO RPT				-0-

DAVIS, N. B.		WELL #:		13	RRCID ->	140366	COMPL. DATE	12/13/1991	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4169 - 4202
08	09	10	11	12	01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

MIERS, W. A.		WELL #:		16	RRCID ->	191655	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	4593	PERF. 4303 - 4308
08	09	10	11	12	01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MIERS (DES MOINES)		//CONT.//		61249 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SUTTON						
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641									
DAVIS 30		WELL #:		1	RRCID ->	217420	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	4228 - 4234	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-		-0-	
09		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-		-0-	
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-		-0-	
11		360 N	343	-0-	-17	-0-	343 2		N	-0-		-0-	
12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-		-0-	
*01		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-		-0-	

O'RYAN OIL AND GAS				617042			CNTY: SUTTON						
WILSON				WELL #:	6	RRCID ->	228647	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4543	PERF.	4257 - 4436
08		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		-0-	
09		900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-		-0-	
10		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3		N	-0-		-0-	
11		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-		-0-	
12		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-		-0-	
01		1054 N	500	-0-	-554	-0-	500 3		N	-0-		-0-	

WILSON				WELL #:	5	RRCID ->	236195	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4337	PERF.	4205 - 4224
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-	
10		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-		-0-	
11		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-		-0-	
12		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-		-0-	
*01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-		-0-	

MIERS (STRAY)				61249 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
HENRY PETROLEUM LLC				378641									
MIERS				WELL #:	1	RRCID ->	019020	COMPL. DATE	10/10/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-		-0-	
09		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-		-0-	
10		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		N	-0-		-0-	
11		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		N	-0-		-0-	
12		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		N	-0-		-0-	
01		1240 N	426	-0-	-814	-0-	426 2		N	-0-		-0-	

MIERS				WELL #:	2 C	RRCID ->	019021	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	5216	PERF.	2955 - 3273
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DAVIS, N. B.				WELL #:	1 C	RRCID ->	019022	COMPL. DATE	04/22/1961	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	N/A
08		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-		-0-	
09		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		N	-0-		-0-	
10		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		N	-0-		-0-	
11		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		N	-0-		-0-	
12		1674 N	1663	-0-	-11	-0-	1663 2		N	-0-		-0-	
*01		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593 2		N	-0-		-0-	

MIERS (STRAY)		//CONT.// 61249 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
DAVIS, N. B.		WELL #: 6		RRCID -> 019024		COMPL. DATE 03/01/1962		TOTAL DEPTH 4295 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-		-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-		-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-		-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-		-0-
12	310 N	252	-0-	-58	-0-	252 2	N	-0-		-0-
*01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-		-0-

MIERS		WELL #: 5		RRCID -> 036359		COMPL. DATE 06/10/1965		TOTAL DEPTH 4340 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MIERS, W. A. "54"		WELL #: 10		RRCID -> 125107		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3239 - 3716		
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-		-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-		-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-		-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-		-0-
01	186 N	48	-0-	-138	-0-	48 2	N	-0-		-0-

MIERS, W. A.		WELL #: 9		RRCID -> 126612		COMPL. DATE 10/08/1988		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 2984 - 3756		
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-		-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-		-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	N	-0-		-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-		-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-		-0-
01	341 N	104	-0-	-237	-0-	104 2	N	-0-		-0-

MIERS, W. A.		WELL #: 13		RRCID -> 130660		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3186 - 3294		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DAVIS, N.B.		WELL #: 12X		RRCID -> 135447		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 3047		
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2	N	-0-		-0-
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N	-0-		-0-
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2	N	-0-		-0-
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-		-0-
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2	N	-0-		-0-
01	527 N	173	-0-	-354	-0-	173 2	N	-0-		-0-

MIERS, W. A.		WELL #: 12		RRCID -> 136284		COMPL. DATE 06/01/1989		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2980 - 3714		
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-		-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-		-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 2	N	-0-		-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-		-0-
01	155 N	46	-0-	-109	-0-	46 2	N	-0-		-0-

MIERS (STRAY)		//CONT.// 61249 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
DAVIS, N.B.		WELL #: 14		RRCID -> 140599		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3152 - 3292			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	245	N	245	-0-	-0-	245	2	N	-0-	-0-	-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	196	2	N	-0-	-0-	-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	161	2	N	-0-	-0-	-0-
11	240	N	123	-0-	-117	123	2	N	-0-	-0-	-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	277	2	N	-0-	-0-	-0-
01	155	N	90	-0-	-65	90	2	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS, N.B.		WELL #: 10		RRCID -> 145638		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3197 - 3291			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS, N. B.		WELL #: 13		RRCID -> 185925		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2822 - 2969			
08	1023	N	1023	-0-	-0-	1023	2	N	-0-	-0-	-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	936	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0-	1059	2	N	-0-	-0-	-0-
11	990	N	948	-0-	-42	948	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1194	N	1194	-0-	-0-	1194	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1054	N	342	-0-	-712	342	2	N	-0-	-0-	-0-

MIERS, W. A.		WELL #: 16		RRCID -> 193634		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 4593 PERF. 3075 - 3296			
08	423	N	423	-0-	-0-	423	2	N	-0-	-0-	-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	360	2	N	-0-	-0-	-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	393	2	N	-0-	-0-	-0-
11	420	N	404	-0-	-16	404	2	N	-0-	-0-	-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	466	2	N	-0-	-0-	-0-
01	403	N	138	-0-	-265	138	2	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS, N. B.		WELL #: 3		RRCID -> 193881		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 4298 PERF. 3542 - 3554			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	N	NO RPT	-0-	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	N	NO RPT	-0-	-0-

DAVIS, N.B.		WELL #: 15		RRCID -> 197848		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3968 - 4011			
08	483	N	483	-0-	-0-	483	2	N	-0-	-0-	-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	495	2	N	-0-	-0-	-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	523	2	N	-0-	-0-	-0-
11	480	N	436	-0-	-44	436	2	N	-0-	-0-	-0-
12	527	N	460	-0-	-67	460	2	N	-0-	-0-	-0-
01	527	N	401	-0-	-126	401	2	N	-0-	-0-	-0-

MIERS, W. A.		WELL #: 17		RRCID -> 203373		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3047 - 3274			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-

MIERS (STRAY)		//CONT.// 61249 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
DAVIS, N. B.		WELL #: 16		RRCID -> 206239		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3996 - 4006				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-			-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-			-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-			-0-
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-			-0-
01	372 N	199	-0-	-173	-0-	199	2	N	-0-			-0-

MIERS, W. A.		WELL #: 18		RRCID -> 215595		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4136 - 4142				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY		859824		RRCID -> 019019		COMPL. DATE 07/18/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3976 - 4018				
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-			-0-
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-			-0-
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	N	-0-			-0-
*11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	N	-0-			-0-
*12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIERS, E. (CISCO -A-)		61250 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SUTTON				
O'RYAN OIL AND GAS		617042										
VANDERSTUCKEN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 044465		COMPL. DATE 04/19/1968		TOTAL DEPTH 4279 PERF. N/A				
08	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2	N	-0-			-0-
10	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2	N	-0-			-0-
11	120 N	75	-0-	-45 B	-0-	75	2	N	-0-			-0-
12	155 N	63	-0-	-92 B	-0-	63	2	N	-0-			-0-
*01	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2	N	-0-			-0-

BROCKMAN		WELL #: 1		RRCID -> 045209		COMPL. DATE 12/08/1968		TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A				
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2	N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2	N	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2	N	-0-			-0-
*01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 1		RRCID -> 053148		COMPL. DATE 06/11/1972		TOTAL DEPTH 4310 PERF. N/A				
08	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2	N	-0-			-0-
10	124 N	91	-0-	-33 B	-0-	91	2	N	-0-			-0-
11	180 N	107	-0-	-73 B	-0-	107	2	N	-0-			-0-
12	217 N	97	-0-	-120 B	-0-	97	2	N	-0-			-0-
01	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2	N	-0-			-0-

MIERS, E. (CISCO -A-)		//CONT.// 61250 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SUTTON			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042									
VANDERSTUCKEN		WELL #: 2		RRCID -> 053149		COMPL. DATE 02/08/1972		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 2918 - 3193	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2	N	-0-			-0-
10	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95 2	N	-0-			-0-
11	180 N	105	-0-	-75 B	-0-	105 2	N	-0-			-0-
12	217 N	98	-0-	-119 B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
01	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 2	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 3		RRCID -> 053150		COMPL. DATE 10/01/1971		TOTAL DEPTH 5620		PERF. N/A	
08	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2	N	-0-			-0-
10	186 N	113	-0-	-73 B	-0-	113 2	N	-0-			-0-
11	270 N	134	-0-	-136 B	-0-	134 2	N	-0-			-0-
12	279 N	126	-0-	-153 B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
*01	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 4		RRCID -> 053153		COMPL. DATE 07/29/1972		TOTAL DEPTH 4303		PERF. N/A	
08	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2	N	-0-			-0-
10	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
11	180 N	109	-0-	-71 B	-0-	109 2	N	-0-			-0-
12	217 N	91	-0-	-126 B	-0-	91 2	N	-0-			-0-
01	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76 2	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 053961		COMPL. DATE 11/13/1972		TOTAL DEPTH 3115		PERF. N/A	
08	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
10	155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
11	240 N	115	-0-	-125 B	-0-	115 2	N	-0-			-0-
12	248 N	96	-0-	-152 B	-0-	96 2	N	-0-			-0-
01	124 N	77	-0-	-47 B	-0-	77 2	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 053962		COMPL. DATE 06/00/1975		TOTAL DEPTH 5610		PERF. 3051 - 3081	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 6		RRCID -> 104863		COMPL. DATE 02/05/1983		TOTAL DEPTH 3723		PERF. 2878 - 2892	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M I E R S , E . (C I S C O - A -)		//CONT.//		61250 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED		C N T Y : S U T T O N							
O ' R Y A N O I L A N D G A S		//CONT.//		617042											
V A N D E R S T U C K E N		W E L L # :		9	R R C I D - >	125330	COMPL. DATE	09/30/1987	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 2885 - 2915				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2			N	-0-			-0-
10	62 N	44	-0-	-18	B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
11	90 N	44	-0-	-46	B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
12	93 N	38	-0-	-55	B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			N	-0-			-0-

V A N D E R S T U C K E N " B "		W E L L # :		2	R R C I D - >	126706	COMPL. DATE	11/25/1987	TOTAL DEPTH	4295	PERF. 2866 - 2935				
08	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2			N	-0-			-0-
10	155 N	104	-0-	-51	B	-0-	104	2			N	-0-			-0-
11	210 N	106	-0-	-104	B	-0-	106	2			N	-0-			-0-
12	217 N	87	-0-	-130	B	-0-	87	2			N	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7	B	-0-	86	2			N	-0-			-0-

M I E R S , E . (S T R A W N)				61250 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		C N T Y : S U T T O N							
O ' R Y A N O I L A N D G A S				617042											
W A L L A C E		W E L L # :		1	R R C I D - >	053202	COMPL. DATE	10/14/1971	TOTAL DEPTH	4198	PERF. N/A				
08	195 N	195	-0-	-0-		-0-	195	2			N	-0-			-0-
09	213 N	213	-0-	-0-		-0-	213	2			N	-0-			-0-
10	124 N	99	-0-	-25		-0-	99	2			N	-0-			-0-
11	180 N	100	-0-	-80		-0-	100	2			N	-0-			-0-
12	217 N	91	-0-	-126		-0-	91	2			N	-0-			-0-
01	93 N	92	-0-	-1		-0-	92	2			N	-0-			-0-

M I L L E R (C A N Y O N)				61456 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		C N T Y : C R O C K E T T							
V I C K E R S P R O D U C T I O N C O M P L . L . C .				885106											
C H A N D L E R		W E L L # :		1172	R R C I D - >	063011	COMPL. DATE	04/18/1972	TOTAL DEPTH	12143	PERF. 5592 - 5747				
08	341 N	-0-	-0-	-341		-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

M I L L E R (E L L E N B U R G E R)				61456 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		C N T Y : C R O C K E T T							
E N E R V E S T O P E R A T I N G , L . L . C .				252131											
M I L L E R R A N C H G A S U N I T		W E L L # :		1	R R C I D - >	032845	COMPL. DATE	11/25/1963	TOTAL DEPTH	11710	PERF. N/A				
08	5518 X	539	-0-	-4979		-0-	539	2			N	-0-			-0-
09	4950 X	-0-	-0-	-4950		-0-					N	-0-			-0-
10	4991 X	134	-0-	-4857		-0-	134	2			N	-0-			-0-
11	4740 X	3009	-0-	-1731		-0-	3009	2			N	-0-			-0-
12	4030 X	NO RPT	-0-	-4030		-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

C H A N D L E R W I L L I A M S G A S U N I T		W E L L # :		1	R R C I D - >	053005	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 11236 - 11800				
08	4960 X	81	-0-	-4879		-0-	81	2			N	-0-			-0-
09	4680 X	-0-	-0-	-4680		-0-					N	-0-			-0-
10	4836 X	21	-0-	-4815		-0-	21	2			N	-0-			-0-
11	4560 X	1093	-0-	-3467		-0-	1093	2			N	-0-			-0-
12	3813 X	NO RPT	-0-	-3813		-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER (ELLENBURGER)		//CONT.//		61456 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
MILLER		WELL #:		501	RRCID ->	144684	COMPL. DATE	02/15/1993	TOTAL DEPTH	11969	PERF.11717 - 11810			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	195317	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	11781	PERF.11425 - 11781			
08	3968 X	121	-0-	-3847	-0-	121	2			N	-0-			-0-
09	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-			-0-
10	3968 X	61	-0-	-3907	-0-	61	2			N	-0-			-0-
11	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-			-0-
12	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER RANCH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	220987	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11262 - 11622			
08	DLQ G-10	107	-0-	107	4792	107	2			N	-0-			-0-
09	4792 X	-0-	-0-	-4792	-0-					N	-0-			-0-
10	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
11	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-			-0-
12	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			-0-
01	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		2	RRCID ->	250792	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	11881	PERF.11412 - 11653			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	054212	COMPL. DATE	10/16/1972	TOTAL DEPTH	11744	PERF. N/A			
08	8928 X	232	-0-	-8696	-0-	232	2			N	-0-			-0-
09	8640 X	-0-	-0-	-8640	-0-					N	-0-			-0-
10	8928 X	379	-0-	-8549	-0-	374	1	5	2	N	-0-			-0-
11	7980 X	1693	-0-	-6287	-0-	362	1	1331	2	N	-0-			-0-
12	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	374	1	7010	2	N	-0-			-0-
*01	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	374	1	6433	2	N	-0-			-0-

MILLER (MONTROYA)		WELL #:		1201	RRCID ->	211277	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10970 - 10986			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			-0-
*01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			-0-

MILLER (STRAWN) LEGACY RESERVES OPERATING LP WILLIAMS GAS UNIT		61456 750 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-	-0-
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-	-0-
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3	N	-0-	-0-
*01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3	N	-0-	-0-

WILLIAMS GAS UNIT		61456 750 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	1519 N	39	-0-	-1480	-0-	39	3	N	-0-	-0-
09	2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-			N	-0-	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3	N	-0-	-0-
12	3100 N	3550	-0-	450	450	3550	3	N	-0-	-0-
*01	2582 N	2132	-0-	-450	-0-	2132	3	N	-0-	-0-

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.) MARTIN MATRIX INC. WILDE		61576 075 528436		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CONCHO		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-30172			N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-30172			N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-30172			N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-30172			N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-30172			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-30172			N	-0-	-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. CARTER, R. L.		927665		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CONCHO		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	527 #	216	-0-	-311 B	-35264	216	2	N	-0-	-0-
09	510 #	181	-0-	-329 B	-35593	181	2	N	-0-	-0-
10	527 #	154	-0-	-373 B	-35966	154	2	N	-0-	-0-
11	420 #	105	-0-	-315 B	-36281	105	2	N	-0-	-0-
12	341 #	138	-0-	-203 B	-36484	138	2	N	-0-	-0-
01	217 #	160	-0-	-57 B	-36541	160	2	N	-0-	-0-

CARTER, R.L.		201353		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CONCHO		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	341 N	141	-0-	-200 B	-0-	141	2	N	-0-	-0-
09	270 N	119	-0-	-151 B	-0-	119	2	N	-0-	-0-
10	217 N	100	-0-	-117 B	-0-	100	2	N	-0-	-0-
11	150 N	69	-0-	-81 B	-0-	69	2	N	-0-	-0-
12	124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90	2	N	-0-	-0-
*01	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2	N	-0-	-0-

CARTER, R. L.		204390		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CONCHO		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	155 #	59	-0-	-96 B	-18369	59	2	N	-0-	19
09	150 #	49	-0-	-101 B	-18470	49	2	N	-0-	19
10	155 #	42	-0-	-113 B	-18583	42	2	N	-0-	19
11	120 #	29	-0-	-91 B	-18674	29	2	N	-0-	19
12	93 #	38	-0-	-55 B	-18729	38	2	N	-0-	19
01	62 #	43	-0-	-19 B	-18748	43	2	N	-0-	19

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.) //CONT.// 61576 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO												
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665												
CARTER R. L. WELL #: 8 RRCID -> 212290 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2950 - 2956												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C * M	COND PROD	EOM BALANCE
08		62 N	23	-0-	-39 B	-207	23 2			N	-0-	-0-
09		60 N	20	-0-	-40 B	-207	20 2			N	-0-	-0-
10		31 N	17	-0-	-14 B	-207	17 2			N	-0-	-0-
11		30 N	11	-0-	-19 B	-207	11 2			N	-0-	-0-
12		31 N	15	-0-	-16 B	-207	15 2			N	-0-	-0-
01		31 N	17	-0-	-14 B	-207	17 2			N	-0-	-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO												
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412												
MIMS "L" WELL #: 1 RRCID -> 233336 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2936 - 2953												
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2			N	-0-	-0-
09		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2			N	-0-	-0-
10		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2			N	-0-	-0-
11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2			N	-0-	-0-
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2			N	-0-	-0-
01		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT	-0-

BARKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 237319 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2948 - 2960												
08	14B2	EXT	26	-0-	26	213	26 2			N	-0-	-0-
09		258 X	45	-0-	-213	-0-	45 2			N	-0-	-0-
10		61 X	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-	-0-
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2			N	-0-	-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			N	-0-	-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-

STANSBERRY "L" WELL #: 8 RRCID -> 237352 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2936 - 2944												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STANSBERRY "122" WELL #: 1 RRCID -> 241655 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2970 - 2976												
08		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2			N	-0-	-0-
09		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2			N	-0-	-0-
10		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2			N	-0-	-0-
11		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2			N	-0-	-0-
12		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2			N	-0-	-0-
01		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT	-0-

J.D. BURK WELL #: 2 RRCID -> 243614 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2906 - 2920												
08		868 X	285	-0-	-583	-0-	285 2			N	-0-	-0-
09		1500 X	290	-0-	-1210	-0-	290 2			N	-0-	-0-
10		1550 X	706	-0-	-844	-0-	706 2			N	-0-	-0-
11		573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 2			N	-0-	-0-
12		557 X	557	-0-	-0-	-0-	557 2			N	-0-	-0-
01		713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT	-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.)		//CONT.//		61577 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CONCHO				
LILLIS, MICHAEL D.				500740								
GLASS				WELL #: 1	RRCID -> 193787	COMPL. DATE 01/24/2003	TOTAL DEPTH 3199	PERF. 2910	- 2914			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	2	Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10		1	-0-	1	3	1	2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10		8	-0-	8	11	8	2	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	11			Y	NO RPT	-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	11			Y	NO RPT	-0-	
01	8 N	NO RPT		-0-	-8	3			Y	NO RPT	-0-	

GLASS				WELL #: 3	RRCID -> 211389	COMPL. DATE 05/25/2005	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2892	- 2896			
08	DLQ G-10		628	-0-	628	1410	628	2	Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10		544	-0-	544	1954	544	2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10		502	-0-	502	2456	502	2	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2456			Y	NO RPT	-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2456			Y	NO RPT	-0-	
01	496 N	NO RPT		-0-	-496	1960			Y	NO RPT	-0-	

BENGE				WELL #: 2	RRCID -> 219834	COMPL. DATE 06/29/2006	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2908	- 2932			
08	DLQ G-10		346	-0-	346	776	346	2	N	-0-	-0-	
09	DLQ G-10		473	-0-	473	1249	473	2	N	-0-	-0-	
10	DLQ G-10		280	-0-	280	1529	280	2	N	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1529			N	NO RPT	-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1529			N	NO RPT	-0-	
01	279 N	NO RPT		-0-	-279	1250			N	NO RPT	-0-	

BENGE				WELL #: 3	RRCID -> 230880	COMPL. DATE 06/13/2007	TOTAL DEPTH 2971	PERF. 2918	- 2936			
08	DLQ G-10		360	-0-	360	790	360	2	N	-0-	-0-	
09	DLQ G-10		512	-0-	512	1302	512	2	N	-0-	-0-	
10	DLQ G-10		402	-0-	402	1704	402	2	N	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1704			N	NO RPT	-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1704			N	NO RPT	-0-	
01	372 N	NO RPT		-0-	-372	1332			N	NO RPT	-0-	

GLASS				WELL #: 6	RRCID -> 234784	COMPL. DATE 10/03/2007	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2889	- 2908			
08	DLQ G-10		418	-0-	418	920	418	2	Y	-0-	129	
09	DLQ G-10		411	-0-	411	1331	410	2	Y	1	130	
10	DLQ G-10		356	-0-	356	1687	355	2	Y	1	131	
11	0 X	NO RPT		-0-	-0-	1687			Y	NO RPT	131	
12	0 X	NO RPT		-0-	-0-	1687			Y	NO RPT	131	
01	434 X	NO RPT		-0-	-434	1253			Y	NO RPT	131	

GLASS 345				WELL #: 1	RRCID -> 247680	COMPL. DATE 02/09/2009	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2888	- 2898			
08	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
09	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO															
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665															
CARTER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 154239 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2927 - 2931															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO															
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412															
STANSBERRY "L" WELL #: 1 RRCID -> 210263 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2896 - 2908															
08		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		Y	-0-				2
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	413	2	12	9	Y	11			13
10		393 N	393	-0-	-0-	-0-	381	2	12	9	Y	11			24
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	262	2	3	9	Y	3			27
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-			27
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				27

STANSBERRY "L" WELL #: 2 RRCID -> 211955 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2929 - 2941															
08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-				3
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	209	2	13	9	Y	12			15
10		239 N	239	-0-	-0-	-0-	220	2	19	9	Y	17			32
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	80	2	2	9	Y	2			34
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-			34
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				34

STANSBERRY "L" WELL #: 3 RRCID -> 214447 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2890 - 2920															
08		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		Y	-0-				5
09		464 N	464	-0-	-0-	-0-	450	2	14	9	Y	13			18
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	140	2	22	9	Y	20			38
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	52	2	3	9	Y	3			41
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			41
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				41

STANSBERRY "L" WELL #: 5 RRCID -> 217995 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2938 - 2948															
08		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		Y	-0-				8
09		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1408	2	9	9	Y	8			16
10		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1295	2	14	9	Y	13			29
11		885 N	885	-0-	-0-	-0-	878	2	7	9	Y	6			35
12		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-			35
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				35

STANSBERRY "L" WELL #: 4 RRCID -> 219745 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2961 - 2970															
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-				-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-				-0-
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-				-0-
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-				-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO												
LECLAIR OPERATING, L.L.C. //CONT.// 493412												
STANSBERRY "L" WELL #: 6 RRCID -> 223840 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2910 - 2922												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		420 X	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-		-0-
09		425 X	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-		-0-
10		285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-		-0-
11		420 X	142	-0-	-278	-0-	142 2		N	-0-		-0-
12		434 X	153	-0-	-281	-0-	153 2		N	-0-		-0-
01		434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 225801 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2942 - 2956												
08		992 X	492	-0-	-500	-0-	492 2		N	-0-		-0-
09		960 X	505	-0-	-455	-0-	505 2		N	-0-		-0-
10		861 X	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-		-0-
11		840 X	659	-0-	-181	-0-	659 2		N	-0-		-0-
12		868 X	752	-0-	-116	-0-	752 2		N	-0-		-0-
01		868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		-0-

STANSBERRY "L" WELL #: 7 RRCID -> 230173 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2960 - 2974												
08		1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		N	-0-		-0-
09		1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-		-0-
10		1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-		-0-
11		1470 X	711	-0-	-759	-0-	711 2		N	-0-		-0-
12		1519 X	786	-0-	-733	-0-	786 2		N	-0-		-0-
01		1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT		-0-

PAINT ROCK OPERATING, LLC 634974												
FRITZ WELL #: 1339 RRCID -> 167140 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2768 - 2772												
08	DLQ	G-10	242	-0-	242	498	241 3	1 9	Y	1		1
09	DLQ	G-10	275	-0-	275	773	274 3	1 9	Y	1		2
10	DLQ	G-10	264	-0-	264	1037	254 3	10 9	Y	9	11 1	-0-
11		1254 N	217	-0-	-1037	-0-	217 3		Y	-0-		-0-
12		279 N	91	-0-	-188	-0-	79 3	12 9	Y	11	1	-0-
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665												
CARTER, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 177129 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2689 - 2695												
08		217 N	155	-0-	-62	-0-	155 2		N	-0-		50
09		180 N	140	-0-	-40	-0-	140 2		N	-0-		50
10		186 N	160	-0-	-26	-0-	160 2		N	-0-		50
11		150 N	131	-0-	-19	-0-	131 2		N	-0-		50
12		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		N	-0-		50
01		155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2		N	-0-		50

MILLICAN (STRAWN REEF) 61600 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125												
MILLICAN REEF UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 060781 COMPL. DATE 01/03/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A												
08		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		Y	-0-		-0-
09		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		Y	-0-		-0-
10		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		Y	-0-		-0-
11		900 N	830	-0-	-70	-0-	830 2		Y	-0-		-0-
12		930 N	868	-0-	-62	-0-	868 2		Y	-0-		-0-
01		930 N	904	-0-	-26	-0-	904 2		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MILLICAN (STRAWN REEF)										//CONT.// 61600 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COKE	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION										//CONT.// 003125							
MILLICAN REEF UNIT										WELL #: 1 D		RRCID -> 064800		COMPL. DATE 08/26/1975		TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3245 - 3245	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

MILLICAN REEF UNIT										WELL #: 5 P		RRCID -> 066715		COMPL. DATE 02/02/1976		TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A	
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2	Y	-0-			-0-				
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2	Y	-0-			-0-				
10	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1773	2	Y	-0-			-0-				
11	1740	N	1682	-0-	-58	-0-	1682	2	Y	-0-			-0-				
12	1798	N	1717	-0-	-81	-0-	1717	2	Y	-0-			-0-				
01	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1732	2	Y	-0-			-0-				

MILLICAN REEF UNIT										WELL #: 1S		RRCID -> 105701		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5852 - 6136	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

MILLSPAUGH RANCH (SAN ANDRES)										61726 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
XOG OPERATING LLC										945921							
MILLSPAUGH										WELL #: 4201		RRCID -> 150948		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 1382 - 1392	
08	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-			-0-				
09	510	X	482	-0-	-28	-0-	482	2	N	-0-			-0-				
10	527	X	434	-0-	-93	-0-	434	2	N	-0-			-0-				
11	510	X	435	-0-	-75	-0-	435	2	N	-0-			-0-				
12	496	X	432	-0-	-64	-0-	432	2	N	-0-			-0-				
01	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-				

MILLSPAUGH										WELL #: 4202		RRCID -> 190704		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 1614 PERF. 1510 - 1522	
08	806	X	797	-0-	-9	-0-	797	3	N	-0-			-0-				
09	870	X	802	-0-	-68	-0-	802	3	N	-0-			-0-				
10	899	X	723	-0-	-176	-0-	723	3	N	-0-			-0-				
11	870	X	723	-0-	-147	-0-	723	3	N	-0-			-0-				
12	837	X	719	-0-	-118	-0-	719	3	N	-0-			-0-				
01	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			-0-				

ROCKY										WELL #: 2043		RRCID -> 190705		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1290 - 1311	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

MILLSPAUGH RANCH (SAN ANDRES)		//CONT.//		61726 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921							
MILLSPAUGH		WELL #:		4205	RRCID ->	218629	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	1510	PERF. 1312 - 1330
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLSPAUGH		WELL #:		4204	RRCID ->	218630	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	1480	PERF. 1322 - 1338
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLSPAUGH		WELL #:		4203	RRCID ->	218634	COMPL. DATE	09/02/2003	TOTAL DEPTH	1440	PERF. 1218 - 1234
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MITCHELL RANCH (CANYON SAND)		62223 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PATNO OIL & GAS COMPANY		643327									
MITCHELL RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	130709	COMPL. DATE	02/10/1989	TOTAL DEPTH	5791	PERF. 5274 - 5603
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
12	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MITCHELL RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	131234	COMPL. DATE	06/21/1989	TOTAL DEPTH	5691	PERF. 4497 - 5304
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MITCHELL RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	132064	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	5404	PERF. 4222 - 4677
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MITCHELL RANCH (CANYON SAND)		//CONT.//		62223 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PATNO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		643327							
MITCHELL RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	133253	COMPL. DATE	12/01/1989	TOTAL DEPTH	6119	PERF. 4802 - 4907
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

MITCHELL RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	133872	COMPL. DATE	02/28/1990	TOTAL DEPTH	5068	PERF. 4990 - 5068
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

MORRISON (WOLFCAMP 3600)				63048 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC				927659							
BLAKENEY-KRUGER		WELL #:		1	RRCID ->	039262	COMPL. DATE	02/28/1966	TOTAL DEPTH	15050	PERF. N/A
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3	N	-0-		-0-	
09	840 N	790	-0-	-50	-0-	790 3	N	-0-		-0-	
10	899 N	868	-0-	-31	-0-	868 3	N	-0-		-0-	
11	870 N	836	-0-	-34	-0-	836 3	N	-0-		-0-	
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3	N	-0-		-0-	
*01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3	N	-0-		-0-	

ARLEDGE, PHILLIPS		WELL #:		1042	RRCID ->	180941	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 3953 - 4724
08	1209 #	1142	-0-	-67	-0-	1142 3	N	-0-		-0-	
09	1170 #	1071	-0-	-99	-0-	1071 3	N	-0-		-0-	
10	1147 #	1034	-0-	-113	-0-	1034 3	N	-0-		-0-	
11	1110 #	982	-0-	-128	-0-	982 3	N	-0-		-0-	
12	1147 #	1117	-0-	-30	-0-	1117 3	N	-0-		-0-	
01	1147 #	1066	-0-	-81	-0-	1066 3	N	-0-		-0-	

MORRIS (STRAWN)				63070 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
VALLIANT		WELL #:		1	RRCID ->	094892	COMPL. DATE	03/14/1981	TOTAL DEPTH	8352	PERF. 8244 - 8270
*08	186 N	167	-0-	-19	-0-	8 1	159 2	N	-0-		-0-
*09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8 1	172 2	N	-0-		-0-
*10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	20 1	173 2	N	-0-		-0-
*11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11 1	163 2	N	-0-		-0-
*12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	19 1	184 2	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOTLEY, W. (ODOM LIME)				63275 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUNNELS			
D.J. & T. ENERGY				196227							
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	206297	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	4887	PERF. 4792 - 4797
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MT. SUSAN, S. (HARKLEY SAND)		63424 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TOM GREEN				
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY		923063										
EDWIN		WELL #: 1		RRCID -> 110856		COMPL. DATE 03/28/1984		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 4974 - 4984		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MY WAY (WOLFCAMP)		64145 475		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748										
SUGG 46		WELL #: 2		RRCID -> 215848		COMPL. DATE 01/00/2006		TOTAL DEPTH 7104		PERF. 6762 - 6798		
08	1736 #	1386	-0-	-350	-0-	124	1	1262	3	N	-0-	155
09	1680 #	1346	-0-	-334	-0-	120	1	1226	3	N	-0-	155
10	1426 #	1228	-0-	-198	-0-	124	1	1104	3	N	-0-	155
11	1350 #	932	-0-	-418	-0-	120	1	812	3	N	-0-	155
12	1395 #	1150	-0-	-245	-0-	124	1	997	3	N	26	181
						29	9					
01	1395 #	1182	-0-	-213	-0-	124	1	1033	3	N	23	204
						25	9					

SUGG 35		WELL #: 4		RRCID -> 270065		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 7321		PERF. 6835 - 6849		
08	186 #	182	-0-	-4	-0-	124	1	58	3	N	-0-	11
09	191 R	191	-0-	-0-	-0-	120	1	71	3	N	-0-	11
10	193 R	193	-0-	-0-	-0-	124	1	69	3	N	-0-	11
11	184 R	184	-0-	-0-	-0-	120	1	64	3	N	-0-	11
12	188 R	188	-0-	-0-	-0-	124	1	64	3	N	-0-	11
*01	187 R	187	-0-	-0-	-0-	124	1	63	3	N	-0-	11

NSTB (WOLFCAMP)		64271 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL					
OXY USA INC.		630591											
MITCHELL 11		WELL #: 3		RRCID -> 161649		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 11880		PERF. 10770 - 10785			
08	3019	3019	-0-	-0-	-0-	139	1	2865	2	Y	14	11 1	21
						15	9						
09	2887	2887	-0-	-0-	-0-	134	1	2741	2	Y	11	12 1	20
						12	9						
10	2203	2203	-0-	-0-	-0-	103	1	2088	2	Y	11	11 1	20
						12	9						
11	1768	1768	-0-	-0-	-0-	85	1	1673	2	Y	9	9 1	20
						10	9						
12	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	85	1	1721	2	Y	8	22 1	6
						9	9						
01	2201 N	1375	-0-	-826	-0-	67	1	1298	2	Y	9	7 1	8
						10	9						

NEVA, WEST (STRAWN)		65023 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
NEVA WEST /STRAWN/ UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 153409		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL DEPTH 6345		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NEVA, WEST (STRAWN) //CONT.// 65023 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SHIFFLETT OPERATING COMPANY 777174
NEVA WEST /STRAWN/ UNIT WELL #: RRCID -> 153412 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 6345 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			5
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			5
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			5
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			5
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			5
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2001

NOELKE (QUEEN) 65674 270 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
MLC OPERATING, LP 571987
BOUSCAREN UNIT 0557 WELL #: 1 RRCID -> 234448 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 1402 - 1407

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ONYX "A" WELL #: 10 RRCID -> 250784 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1327 - 1331

08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-			-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-			-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-			-0-
11	510	N	302	-0-	-208	-0-	302 3	N	-0-			-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-			-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT			-0-

NOELKE (WOLFCAMP, LOWER) 65674 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. 253162
SHANNON HOSPITAL "4" WELL #: 6 RRCID -> 277664 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5242 - 5380

08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON HOSPITAL "4" WELL #: 8 RRCID -> 277667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5206 - 5348

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOELKE (1400) 65674 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HALFF, M. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019044 COMPL. DATE 01/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1335 - 1345

08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-			-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-			-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45 2	N	-0-			-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67 2	N	-0-			-0-
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NOELKE (1400) //CONT.// 65674 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
 HALFF "67" WELL #: 2 RRCID -> 073637 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 1626 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		Y	-0-			-0-
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		Y	-0-			-0-
10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		Y	-0-			-0-
11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		Y	-0-			-0-
12		403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2		Y	-0-			-0-
01		403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2		Y	-0-			-0-

NOELKE (3565) 65674 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 VANCO OIL & GAS CORP. 881484
 BOUSCAREN "B" WELL #: 1 RRCID -> 144685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3592 - 3628

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			82
09		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			82
10		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			82
11		570 N	520	-0-	-50	-0-	520	2		N	-0-			82
12		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			82
*01		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			82

NOELKE, NE. (QUEEN) 65677 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
 KIMSEY, ROY E., JR. 463260
 SHANNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019063 COMPL. DATE 12/04/1958 TOTAL DEPTH 2139 PERF. 2124 - 2139

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		163 N	163	-0-	-0-	B	163	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		180 N	176	-0-	-4	B	176	2		N	-0-			-0-
10		186 N	184	-0-	-2	B	184	2		N	-0-			-0-
11		171 N	171	-0-	-0-	B	171	2		N	-0-			-0-
12		196 N	196	-0-	-0-	B	196	2		N	-0-			-0-
*01		193 N	193	-0-	-0-	B	193	2		N	-0-			-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
 HALFF UNIT "69" WEST WELL #: 1 RRCID -> 125648 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1382 - 1474

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		339 N	339	-0-	-0-	B	339	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		394 N	394	-0-	-0-	B	394	2		N	-0-			-0-
10		420 N	420	-0-	-0-	B	420	2		N	-0-			-0-
11		451 N	451	-0-	-0-	B	451	2		N	-0-			-0-
12		433 N	433	-0-	-0-	B	433	2		N	-0-			-0-
*01		457 N	457	-0-	-0-	B	457	2		N	-0-			-0-

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN) 65680 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
 BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
 SHANNON EST. -3- WELL #: 5 RRCID -> 224822 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1904 - 2040

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		31 N	25	-0-	-6	B	25	2		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		20 N	20	-0-	-0-	B	20	2		Y	-0-			-0-
10		31 N	24	-0-	-7	B	24	2		Y	-0-			-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	B	63	2		Y	-0-			-0-
12		31 N	12	-0-	-19	B	12	2		Y	-0-			-0-
*01		17 N	17	-0-	-0-	B	17	2		Y	-0-			-0-

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN) //CONT.// 65680 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT																		
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC //CONT.// 078032																		
SHANNON EST. -3- WELL #: 7 RRCID -> 224921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1836 - 2072																		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		31 N	25	-0-	-6 B	-0-		25	2			Y	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09		20 N	20	-0-	-0- B	-0-		20	2			Y	-0-					-0-
10		31 N	24	-0-	-7 B	-0-		24	2			Y	-0-					-0-
11		63 N	63	-0-	-0- B	-0-		63	2			Y	-0-					-0-
12		31 N	12	-0-	-19 B	-0-		12	2			Y	-0-					-0-
*01		17 N	17	-0-	-0- B	-0-		17	2			Y	-0-					-0-

SHANNON EST. -3- WELL #: 6 RRCID -> 225556 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1841 - 2071																		

08		31 N	25	-0-	-6 B	-0-		25	2			Y	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09		20 N	20	-0-	-0- B	-0-		20	2			Y	-0-					-0-
10		31 N	24	-0-	-7 B	-0-		24	2			Y	-0-					-0-
11		63 N	63	-0-	-0- B	-0-		63	2			Y	-0-					-0-
12		31 N	12	-0-	-19 B	-0-		12	2			Y	-0-					-0-
*01		17 N	17	-0-	-0- B	-0-		17	2			Y	-0-					-0-

W. W. PROPERTIES 888058																		
SHANNON, DEE WELL #: 1 RRCID -> 088688 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 850 - 2010																		

08		217 N	113	-0-	-104 B	-0-		113	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09		210 N	88	-0-	-122 B	-0-		88	3			N	-0-					-0-
10		186 N	138	-0-	-48 B	-0-		138	3			N	-0-					-0-
11		130 N	130	-0-	-0- B	-0-		130	3			N	-0-					-0-
12		128 N	128	-0-	-0- B	-0-		128	3			N	-0-					-0-
01		124 N	32	-0-	-92 B	-0-		32	3			N	-0-					-0-

NOELKE, WEST (880) 65682 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT																		
VANCO OIL & GAS CORP. 881484																		
HALFF A WELL #: 2 RRCID -> 034171 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 1173 PERF. N/A																		

08		107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	2			N	-0-					-0-
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	2			N	-0-					-0-
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-		120	2			N	-0-					-0-
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-		111	2			N	-0-					-0-
12		124 N	122	-0-	-2	-0-		122	2			N	-0-					-0-
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2			N	-0-					-0-

NORDIC (DOG BEND) 65946 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																		
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970																		
SNEED WELL #: 1B RRCID -> 160686 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A																		

08		934 N	934	-0-	-0-	-0-		914	2	20	9	N	18	176	1			75
09		862 N	862	-0-	-0-	-0-		843	2	19	9	N	17					92
10		866 N	866	-0-	-0-	-0-		854	2	12	9	N	11					103
11		660 N	660	-0-	-0-	-0-		643	2	17	9	N	15					118
12		787 N	787	-0-	-0-	-0-		772	2	15	9	N	14					132
*01		827 N	827	-0-	-0-	-0-		808	2	19	9	N	17					149

VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323																		
HERRING 130 WELL #: 1 RRCID -> 122685 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 3285 - 3289																		

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31

OIL AND GAS DIVISION

NORTON, N. (FRY SD., LO.) ENRICH OIL CORPORATION ALPHA		66158 180 253100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS				
WELL #:		1		RRCID -> 265074		COMPL. DATE 02/14/2012		TOTAL DEPTH 4351		PERF. 4312 - 4327		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGLESBY (LEONARD) SUERTE OPERATING LLC UNIVERSITY		66850 200 828354		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER				
WELL #:		1701		RRCID -> 101078		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 8147		PERF. 3697 - 3922		
08	589 N	239	-0-	-350	-0-	239	2	N	-0-			198
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	611	2	N		167	1	33
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	1			34
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	897	2	N	1			35
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	821	2	N	1			36
01	DLQ G-10	918	-0-	918	918	917	2	N	1			37

OHARROW (STRAWN LIME) CARAWAY OPERATING CO. O'HARROW 69		66878 666 130690		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER				
WELL #:		1		RRCID -> 205267		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 5419		PERF. 5369 - 5375		
08	558 #	430	-0-	-128	-0-	430	3	N	-0-			119
09	510 #	405	-0-	-105	-0-	405	3	N	-0-			119
10	527 #	302	-0-	-225	-0-	302	3	N	-0-			119
11	420 #	306	-0-	-114	-0-	306	3	N	-0-			119
12	434 #	335	-0-	-99	-0-	335	3	N	-0-			119
*01	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-			119

OHARROW (STRAWN SAND) SWARTZ OIL COMPANY O'HARROW 69		66878 777 833090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER				
WELL #:		1		RRCID -> 273578		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 5436		PERF. 4900 - 5000		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD UPLAND (BEND) JM COX RESOURCES, L.P. LYNCH		67039 500 433075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON				
WELL #:		1		RRCID -> 121931		COMPL. DATE 07/01/1986		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10006 - 10192		
08	1085 N	641	-0-	-444	-0-	641	3	N	-0-			11
09	720 N	466	-0-	-254	-0-	466	3	N	-0-			11
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			11
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			11
12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3	N	-0-			11
*01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3	N	-0-			11

OLSON		67284 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		035430									
SHANNON ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 158135		COMPL. DATE 01/10/1996		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1964 - 1982			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NOELKE "20"		WELL #: 3		RRCID -> 169661		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 2632 PERF. 1828 - 2249			
08	115	N	115	-0-	-0-	115	1	N	-0-		-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	108	1	N	-0-		-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	115	1	N	-0-		-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	108	1	N	-0-		-0-
12	124	N	102	-0-	-22	102	1	N	-0-		-0-
01	124	N	92	-0-	-32	92	1	N	-0-		-0-

NOELKE LIVESTOCK 1940		WELL #: 415		RRCID -> 260204		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1797 - 2150			
08	14B2	EXT	25	-0-	25	77	25	1	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	42	-0-	42	119	42	1	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	45	-0-	45	164	45	1	N	-0-	-0-
11	194	X	30	-0-	-164	-0-	30	1	N	-0-	-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1	N	-0-	-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1	N	-0-	-0-

OLSON (SEVEN RIVERS)		67284 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		035430									
NOELKE LIVESTOCK CO. -00-		WELL #: 13		RRCID -> 019087		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1214 - 1232			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLSON (SOMA)		67284 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		035430									
NOELKE LIVESTOCK CO. "M"		WELL #: 7		RRCID -> 149761		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 2236 PERF. 1310 - 1320			
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	1	N	-0-	-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1	N	-0-	-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	1	N	-0-	-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	1	N	-0-	-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	1	N	-0-	-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	1	N	-0-	-0-

NOELKE LIVESTOCK CO. "M"		WELL #: 14		RRCID -> 150355		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 2264 PERF. 1372 - 1420			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

O		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

OLSON (SOMA)		//CONT.//		67284 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		035430									
SHANNON ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	159750	COMPL. DATE	07/27/1996	TOTAL DEPTH	1512	PERF.	1488 -	1512
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHANNON ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	162835	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	1458	PERF.	1405 -	1458
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLSON (YATES)				67284 990	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.				035430									
NOELKE LIVESTOCK "OO"		WELL #:		14	RRCID ->	151166	COMPL. DATE	05/27/1994	TOTAL DEPTH	2415	PERF.	1274 -	1282
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOOVER, A. C. "O"		WELL #:		16	RRCID ->	155036	COMPL. DATE	12/02/1994	TOTAL DEPTH	2175	PERF.	1100 -	1282
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OTTO (CANYON)				67768 142	ASSOCIATED	49B			CNTY: SCHLEICHER				
WILLIAMS OIL COMPANY				925440									
ROBINSON		WELL #:		1	RRCID ->	271507	COMPL. DATE	01/08/1958	TOTAL DEPTH	5268	PERF.	4565 -	4570
08	93 #	22	-0-	-71	-0-	22	3		N	-0-			-0-
09	90 #	19	-0-	-71	-0-	19	3		N	-0-			-0-
10	62 #	18	-0-	-44	-0-	18	3		N	-0-			-0-
11	60 #	1	-0-	-59	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

OTTO (CANYON 4510)				67768 284	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SCHLEICHER				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470									
WILLIAMS, OTTO -G-		WELL #:		1	RRCID ->	136440	COMPL. DATE	06/19/1990	TOTAL DEPTH	5413	PERF.	4493 -	4535
08	3817	3817	-0-	-0-	-0-	3810	2	7	9	N	6		120
09	4219	4219	-0-	-0-	-0-	4198	2	21	9	N	19		139
10	4270	4270	-0-	-0-	-0-	4258	2	12	9	N	11		150
11	3850	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-		150
12	3950	3950	-0-	-0-	-0-	3899	2	51	9	N	46		196
*01	3452	3452	-0-	-0-	-0-	3441	2	11	9	N	10		206

OIL AND GAS DIVISION

OTTO (HARKEY)		67768 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER						
ANDERSON, JAMES K. INC. REYNOLDS, LOTTIE "41"		022275		WELL #: 1		RRCID -> 104406		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4548 - 4560		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	527 N	451	-0-	-76	-0-	451	3			N	-0-			-0-
09	420 N	132	-0-	-288	-0-	132	3			N	-0-			-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			-0-
11	450 N	384	-0-	-66	-0-	384	3			N	-0-			-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-
*01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			-0-
OVERLOOK (ELLENBURGER)		67836 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CONCHO						
J & J SERVICES COMPANY KONETA FAYE		427662		WELL #: 1		RRCID -> 170881		COMPL. DATE 10/15/1998		TOTAL DEPTH 4236		PERF. 2982 - 2996		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
O'DELL, MITCHELL STANSBERRY		618480		WELL #: 1		RRCID -> 165696		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 3025 - 3035		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OZONA (CANYON SAND)		67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC MILLSPAUGH		020528		WELL #: 1 C		RRCID -> 030733		COMPL. DATE 05/02/1963		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6070 - 6744		
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
*01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
HENDERSON, J. W.		67995 200		WELL #: 1 C		RRCID -> 030765		COMPL. DATE 04/27/1963		TOTAL DEPTH 9911		PERF. N/A		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HENDERSON -A-		67995 200		WELL #: 1		RRCID -> 030766		COMPL. DATE 02/28/1963		TOTAL DEPTH 7084		PERF. N/A		
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-			-0-
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MONTGOMERY		WELL #: 1		RRCID -> 031605		COMPL. DATE 11/26/1963		TOTAL DEPTH 10510 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-		-0-
09	1080 N	669	-0-	-411	-0-	669	3	N	-0-		-0-
10	899 N	687	-0-	-212	-0-	687	3	N	-0-		-0-
11	840 N	647	-0-	-193	-0-	647	3	N	-0-		-0-
12	682 N	595	-0-	-87	-0-	595	3	N	-0-		-0-
*01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-		-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 1		RRCID -> 031653		COMPL. DATE 10/25/1963		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 2		RRCID -> 032968		COMPL. DATE 03/21/1964		TOTAL DEPTH 7097 PERF. N/A			
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-		-0-
09	600 N	346	-0-	-254	-0-	346	3	N	-0-		-0-
10	527 N	343	-0-	-184	-0-	343	3	N	-0-		-0-
11	360 N	336	-0-	-24	-0-	336	3	N	-0-		-0-
12	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3	N	-0-		-0-
*01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-		-0-

BEAN		WELL #: 1		RRCID -> 034164		COMPL. DATE 09/12/1964		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A			
08	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3	N	-0-		-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3	N	-0-		-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-		-0-
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3	N	-0-		-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		-0-
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 3		RRCID -> 034428		COMPL. DATE 10/29/1964		TOTAL DEPTH 6888 PERF. N/A			
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-		-0-
09	510 N	328	-0-	-182	-0-	328	3	N	-0-		-0-
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-		-0-
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	3	N	-0-		-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3	N	-0-		-0-
01	465 N	398	-0-	-67	-0-	398	3	N	-0-		-0-

BEAN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 034429		COMPL. DATE 10/28/1964		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-		-0-
09	270 N	223	-0-	-47	-0-	223	3	N	-0-		-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-		-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-		-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-		-0-
*01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 034919		COMPL. DATE 12/28/1964		TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A			
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-		-0-
09	630 N	563	-0-	-67	-0-	563	3	N	-0-		-0-
10	589 N	490	-0-	-99	-0-	490	3	N	-0-		-0-
11	570 N	469	-0-	-101	-0-	469	3	N	-0-		-0-
12	589 N	488	-0-	-101	-0-	488	3	N	-0-		-0-
01	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
MONTGOMERY, C.C. "6B"		WELL #: 1		RRCID -> 035194		COMPL. DATE 01/28/1965		TOTAL DEPTH 11530 PERF. 6400 - 6508							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-

COUCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 035284		COMPL. DATE 02/15/1965		TOTAL DEPTH 7124 PERF. N/A							
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
01	248 N	225	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-

HENDERSON -B-		WELL #: 4		RRCID -> 036015		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6221 - 6727							
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-			-0-
09	990 N	924	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-			-0-
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-			-0-
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-			-0-
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			-0-
01	961 N	900	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 036245		COMPL. DATE 06/16/1965		TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A							
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-

ROBERTSON "19"		WELL #: 1		RRCID -> 036940		COMPL. DATE 08/12/1965		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A							
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
09	480 N	217	-0-	-263	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
11	420 N	333	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
01	527 N	402	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-

HENDERSON "IGN7"		WELL #: 1		RRCID -> 037865		COMPL. DATE 01/11/1966		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5879 - 6455							
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
09	420 N	301	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
11	330 N	292	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
01	310 N	262	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 1		RRCID -> 037866		COMPL. DATE 01/19/1966		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5986 - 6599							
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
09	270 N	229	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
*01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
UNION PACIFIC "D"		WELL #: 2		RRCID -> 039387		COMPL. DATE 12/29/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	3	N	-0-		-0-	
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3	N	-0-		-0-	
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-		-0-	
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-	
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-	
*01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-	

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 4		RRCID -> 039388		COMPL. DATE 01/10/1966		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A				
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-		-0-	
09	900 N	703	-0-	-197	-0-	703	3	N	-0-		-0-	
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-		-0-	
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-		-0-	
12	713 N	682	-0-	-31	-0-	682	3	N	-0-		-0-	
*01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-		-0-	

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 5		RRCID -> 039389		COMPL. DATE 01/20/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-	
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-		-0-	
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		-0-	
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-		-0-	
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		-0-	
*01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-		-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 4		RRCID -> 039391		COMPL. DATE 01/28/1966		TOTAL DEPTH 9504 PERF. N/A				
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-	
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3	N	-0-		-0-	
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-	
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3	N	-0-		-0-	
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-		-0-	
*01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-	

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 3 U		RRCID -> 039392		COMPL. DATE 11/28/1965		TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A				
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-		-0-	
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-		-0-	
10	527 N	426	-0-	-101	-0-	426	3	N	-0-		-0-	
11	390 N	350	-0-	-40	-0-	350	3	N	-0-		-0-	
12	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	3	N	-0-		-0-	
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3	N	-0-		-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 6 U		RRCID -> 039393		COMPL. DATE 01/02/1966		TOTAL DEPTH 9613 PERF. N/A				
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-	
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3	N	-0-		-0-	
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-		-0-	
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3	N	-0-		-0-	
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-		-0-	
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-		-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 8 U		RRCID -> 039394		COMPL. DATE 02/08/1966		TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A				
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3	N	-0-		-0-	
09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3	N	-0-		-0-	
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3	N	-0-		-0-	
11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3	N	-0-		-0-	
12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3	N	-0-		-0-	
01	1581 N	1575	-0-	-6	-0-	1575	3	N	-0-		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
UNION PACIFIC		WELL #: 9		RRCID -> 039723		COMPL. DATE 07/01/1966		TOTAL DEPTH 5790 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-		-0-
11	150 N	37	-0-	-113	-0-	37	3	N	-0-		-0-
12	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3	N	-0-		-0-
01	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 10		RRCID -> 039724		COMPL. DATE 12/14/1965		TOTAL DEPTH 5577 PERF. N/A			
08	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	3	N	-0-		-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-
10	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3	N	-0-		-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	3	N	-0-		-0-
*01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 11		RRCID -> 039725		COMPL. DATE 05/21/1966		TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A			
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3	N	-0-		-0-
09	660 N	609	-0-	-51	-0-	609	3	N	-0-		-0-
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-		-0-
11	630 N	608	-0-	-22	-0-	608	3	N	-0-		-0-
12	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	3	N	-0-		-0-
01	620 N	596	-0-	-24	-0-	596	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 12		RRCID -> 039726		COMPL. DATE 05/25/1966		TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A			
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3	N	-0-		-0-
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3	N	-0-		-0-
10	1085 N	939	-0-	-146	-0-	939	3	N	-0-		-0-
11	960 N	766	-0-	-194	-0-	766	3	N	-0-		-0-
12	961 N	780	-0-	-181	-0-	780	3	N	-0-		-0-
01	868 N	791	-0-	-77	-0-	791	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 039727		COMPL. DATE 06/15/1966		TOTAL DEPTH 5556 PERF. N/A			
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-		-0-
09	660 N	632	-0-	-28	-0-	632	3	N	-0-		-0-
10	713 N	641	-0-	-72	-0-	641	3	N	-0-		-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-		-0-
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-		-0-
01	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 1		RRCID -> 039728		COMPL. DATE 12/27/1965		TOTAL DEPTH 5660 PERF. N/A			
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-		-0-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3	N	-0-		-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3	N	-0-		-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	3	N	-0-		-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 3		RRCID -> 039950		COMPL. DATE 12/03/1965		TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A			
08	279 N	177	-0-	-102	-0-	177	3	N	-0-		-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3	N	-0-		-0-
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3	N	-0-		-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3	N	-0-		-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-
*01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
UNION PACIFIC		WELL #: 14		RRCID -> 040064		COMPL. DATE 07/22/1966		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	248	N	57	-0-	-191	-0-	57 3	N	-0-	-0-	-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-	-0-	-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-	-0-	-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-	-0-	-0-
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	279 3	N	-0-	-0-	-0-
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	241 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		GAS UNIT B		WELL #: 4		RRCID -> 040235		COMPL. DATE 09/15/1966		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A	
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-	-0-	-0-
09	480	N	437	-0-	-43	-0-	437 3	N	-0-	-0-	-0-
10	496	N	417	-0-	-79	-0-	417 3	N	-0-	-0-	-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N	-0-	-0-	-0-
12	465	N	343	-0-	-122	-0-	343 3	N	-0-	-0-	-0-
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	380 3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 16		RRCID -> 040236		COMPL. DATE 09/21/1966		TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A			
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1200	N	1078	-0-	-122	-0-	1078 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	1105 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1170	N	987	-0-	-183	-0-	987 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1116	N	927	-0-	-189	-0-	927 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1116	N	943	-0-	-173	-0-	943 3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 15		RRCID -> 040237		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A			
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-	-0-	-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-	-0-	-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-	-0-	-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-	-0-	-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 5		RRCID -> 040489		COMPL. DATE 10/15/1966		TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A			
08	465	N	430	-0-	-35	-0-	430 3	N	-0-	-0-	-0-
09	630	N	557	-0-	-73	-0-	557 3	N	-0-	-0-	-0-
10	651	N	604	-0-	-47	-0-	604 3	N	-0-	-0-	-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-	-0-	-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 6		RRCID -> 040778		COMPL. DATE 11/17/1966		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709 3	N	-0-	-0-	-0-
09	900	N	815	-0-	-85	-0-	815 3	N	-0-	-0-	-0-
10	806	N	724	-0-	-82	-0-	724 3	N	-0-	-0-	-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700 3	N	-0-	-0-	-0-
12	837	N	650	-0-	-187	-0-	650 3	N	-0-	-0-	-0-
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	676 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 7		RRCID -> 041075		COMPL. DATE 12/01/1966		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1020	N	828	-0-	-192	-0-	828 3	N	-0-	-0-	-0-
10	930	N	616	-0-	-314	-0-	616 3	N	-0-	-0-	-0-
11	660	N	577	-0-	-83	-0-	577 3	N	-0-	-0-	-0-
12	868	N	602	-0-	-266	-0-	602 3	N	-0-	-0-	-0-
01	620	N	613	-0-	-7	-0-	613 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 8		RRCID -> 041077		COMPL. DATE 01/12/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3	N	-0-		-0-
09	960 N	923	-0-	-37	-0-	923 3	N	-0-		-0-
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3	N	-0-		-0-
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3	N	-0-		-0-
12	961 N	913	-0-	-48	-0-	913 3	N	-0-		-0-
01	992 N	871	-0-	-121	-0-	871 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 10		RRCID -> 042047		COMPL. DATE 04/17/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3	N	-0-		-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3	N	-0-		-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 9		RRCID -> 042048		COMPL. DATE 03/16/1967		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 0 - 6621		
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3	N	-0-		-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		-0-
12	248 N	197	-0-	-51	-0-	197 3	N	-0-		-0-
01	248 N	190	-0-	-58	-0-	190 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 1		RRCID -> 042269		COMPL. DATE 03/02/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3	N	-0-		-0-
09	870 N	781	-0-	-89	-0-	781 3	N	-0-		-0-
10	806 N	790	-0-	-16	-0-	790 3	N	-0-		-0-
11	720 N	710	-0-	-10	-0-	710 3	N	-0-		-0-
12	806 N	753	-0-	-53	-0-	753 3	N	-0-		-0-
*01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: C 1		RRCID -> 042451		COMPL. DATE 11/17/1966		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3	N	-0-		-0-
09	780 N	736	-0-	-44	-0-	736 3	N	-0-		-0-
10	806 N	702	-0-	-104	-0-	702 3	N	-0-		-0-
11	690 N	631	-0-	-59	-0-	631 3	N	-0-		-0-
12	775 N	659	-0-	-116	-0-	659 3	N	-0-		-0-
01	713 N	661	-0-	-52	-0-	661 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 1		RRCID -> 043229		COMPL. DATE 12/22/1967		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6472 - 6676		
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3	N	-0-		-0-
09	1050 N	905	-0-	-145	-0-	905 3	N	-0-		-0-
10	1054 N	967	-0-	-87	-0-	967 3	N	-0-		-0-
11	960 N	928	-0-	-32	-0-	928 3	N	-0-		-0-
12	930 N	869	-0-	-61	-0-	869 3	N	-0-		-0-
01	961 N	847	-0-	-114	-0-	847 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 11		RRCID -> 043630		COMPL. DATE 02/23/1968		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6408		
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3	N	-0-		-0-
09	1110 N	879	-0-	-231	-0-	879 3	N	-0-		-0-
10	1085 N	961	-0-	-124	-0-	961 3	N	-0-		-0-
11	1080 N	933	-0-	-147	-0-	933 3	N	-0-		-0-
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3	N	-0-		-0-
01	961 N	925	-0-	-36	-0-	925 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 043739		COMPL. DATE 02/07/1968		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-	-0-	-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-	-0-	-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 045517		COMPL. DATE 10/06/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 7011			
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	207	-0-	-93	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-	-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 1		RRCID -> 046408		COMPL. DATE 09/11/1968		TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A			
08	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	224	-0-	-46	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, A 13		WELL #: 1		RRCID -> 046409		COMPL. DATE 05/11/1969		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
08	713 N	288	-0-	-425	-0-	288	3	N	-0-	-0-	-0-
09	630 N	428	-0-	-202	-0-	428	3	N	-0-	-0-	-0-
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-	-0-	-0-
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-	-0-	-0-
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 1		RRCID -> 046410		COMPL. DATE 07/01/1968		TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A			
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 1		RRCID -> 046413		COMPL. DATE 05/02/1969		TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 2		RRCID -> 046414		COMPL. DATE 05/11/1969		TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A			
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
PIERCE, J. S. 100		WELL #: 3		RRCID -> 046415		COMPL. DATE 05/25/1969		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6673 - 0								
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHILDRESS, C. "101D"		WELL #: 1 T		RRCID -> 046418		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 6631 PERF. 2345 - 6400								
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON, J.W. "6"		WELL #: 1		RRCID -> 046535		COMPL. DATE 03/04/1969		TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6415 - 0								
08	509	N		509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-			-0-
09	540	N		476	-0-	-64	-0-	476	3			N	-0-			-0-
10	527	N		493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-			-0-
11	480	N		460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-			-0-
12	496	N		482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-			-0-
01	496	X		431	-0-	-65	-0-	431	3			N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. "16N"		WELL #: 1		RRCID -> 046544		COMPL. DATE 06/22/1969		TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A								
08	187	N		187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
09	180	N		178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-			-0-
10	186	N		138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-			-0-
11	180	N		130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-			-0-
12	186	N		130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-			-0-
*01	130	N		130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 1		RRCID -> 046595		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5670 - 6603								
08	248	N		248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			-0-
09	249	N		249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
10	248	N		214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-			-0-
11	240	N		211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-			-0-
12	248	N		215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-			-0-
01	217	N		217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 2		RRCID -> 046597		COMPL. DATE 07/12/1969		TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A								
08	310	N		271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-			-0-
09	285	N		285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
10	279	N		250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-			-0-
11	270	N		235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-			-0-
12	310	N		242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-			-0-
01	248	N		238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. 100		WELL #: 2		RRCID -> 046599		COMPL. DATE 05/29/1969		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A								
08	160	N		160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
09	157	N		157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
10	159	N		159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
11	150	N		148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-			-0-
12	155	N		151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-			-0-
01	155	N		144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 2		RRCID -> 046677		COMPL. DATE 07/25/1969		TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 1		RRCID -> 046726		COMPL. DATE 07/23/1969		TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A		
08	341 N	248	-0-	-93	-0-	248 3	N	-0-		-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 3	N	-0-		-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, A 13		WELL #: 2		RRCID -> 046727		COMPL. DATE 08/08/1969		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY "2"		WELL #: 2		RRCID -> 046818		COMPL. DATE 08/22/1969		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 0 - 6277		
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
11	330 N	164	-0-	-166	-0-	164 3	N	-0-		-0-
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-		-0-
*01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 2		RRCID -> 047669		COMPL. DATE 01/13/1970		TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A		
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3	N	-0-		-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		-0-
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3	N	-0-		-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
12	217 N	157	-0-	-60	-0-	157 3	N	-0-		-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 2		RRCID -> 047670		COMPL. DATE 01/11/1970		TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A		
08	403 N	367	-0-	-36	-0-	367 3	N	-0-		-0-
09	420 N	365	-0-	-55	-0-	365 3	N	-0-		-0-
10	403 N	270	-0-	-133	-0-	270 3	N	-0-		-0-
11	360 N	129	-0-	-231	-0-	129 3	N	-0-		-0-
12	372 N	122	-0-	-250	-0-	122 3	N	-0-		-0-
01	279 N	130	-0-	-149	-0-	130 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14A"		WELL #: 1		RRCID -> 047671		COMPL. DATE 01/12/1970		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6016 - 6573		
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 3	N	-0-		-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
*01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 1		RRCID -> 047672		COMPL. DATE 01/14/1970		TOTAL DEPTH 6872 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	372 N	302	-0-	-70	-0-	302	3	N	-0-		-0-
09	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3	N	-0-		-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-		-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-		-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-		-0-
*01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 2		RRCID -> 047673		COMPL. DATE 01/16/1970		TOTAL DEPTH 6849 PERF. N/A			
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3	N	-0-		-0-
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3	N	-0-		-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-		-0-
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3	N	-0-		-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-		-0-
*01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 4		RRCID -> 047674		COMPL. DATE 01/15/1970		TOTAL DEPTH 6982 PERF. N/A			
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3	N	-0-		-0-
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3	N	-0-		-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-		-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-		-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3	N	-0-		-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, A. "1"		WELL #: 1		RRCID -> 047730		COMPL. DATE 01/24/1970		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A			
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-		-0-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-		-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-		-0-
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	3	N	-0-		-0-
12	279 N	193	-0-	-86	-0-	193	3	N	-0-		-0-
01	341 N	192	-0-	-149	-0-	192	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA 9		WELL #: 1		RRCID -> 047818		COMPL. DATE 02/17/1978		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5954 - 6877			
08	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	3	N	-0-		-0-
09	570 N	294	-0-	-276	-0-	294	3	N	-0-		-0-
10	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3	N	-0-		-0-
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3	N	-0-		-0-
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3	N	-0-		-0-
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, A. 4		WELL #: 1		RRCID -> 047819		COMPL. DATE 02/19/1970		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 0 - 7070			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 2		RRCID -> 047820		COMPL. DATE 02/21/1970		TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A			
08	217 N	29	-0-	-188	-0-	29	3	N	-0-		-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 1		RRCID -> 047871		COMPL. DATE 02/26/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3	N	-0-		-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3	N	-0-		-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, A. "A1"		WELL #: 2		RRCID -> 047872		COMPL. DATE 01/27/1970		TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A		
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3	N	-0-		-0-
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 3	N	-0-		-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3	N	-0-		-0-
11	210 N	171	-0-	-39	-0-	171 3	N	-0-		-0-
12	217 N	164	-0-	-53	-0-	164 3	N	-0-		-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 2		RRCID -> 047906		COMPL. DATE 01/21/1970		TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A		
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3	N	-0-		-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3	N	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 3		RRCID -> 047907		COMPL. DATE 02/24/1970		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3	N	-0-		-0-
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	197 3	N	-0-		-0-
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3	N	-0-		-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3	N	-0-		-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. 6		WELL #: 1		RRCID -> 047909		COMPL. DATE 03/07/1970		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 1		RRCID -> 047911		COMPL. DATE 03/04/1970		TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A		
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3	N	-0-		-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3	N	-0-		-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3	N	-0-		-0-
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 3		WELL #: 2		RRCID -> 048035		COMPL. DATE 03/19/1970		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CLEGG		WELL #: 1054		RRCID -> 051915		COMPL. DATE 09/07/1970		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-		-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-		-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-		-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-		-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-		-0-
*01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-		-0-

CLEGG "83"		WELL #: 1		RRCID -> 051917		COMPL. DATE 11/11/1970		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6406 -		0		
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-		-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-		-0-
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-		-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-		-0-
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-		-0-
*01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-		-0-

CLEGG "84"		WELL #: 1		RRCID -> 051918		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5754 -		6951		
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-		-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-		-0-
10	279 N	189	-0-	-90	-0-	189	3		N	-0-		-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-		-0-
12	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3		N	-0-		-0-
*01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 2054		RRCID -> 051919		COMPL. DATE 11/11/1970		TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARSON, IRA		WELL #: 1052		RRCID -> 051951		COMPL. DATE 11/23/1970		TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 1		RRCID -> 051952		COMPL. DATE 08/12/1970		TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A				
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-		-0-
09	240 N	71	-0-	-169	-0-	71	3		N	-0-		-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-		-0-
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3		N	-0-		-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-		-0-
*01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 2		RRCID -> 051953		COMPL. DATE 10/23/1970		TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A				
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 1		RRCID -> 051954		COMPL. DATE 11/10/1970		TOTAL DEPTH 7021 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	403 N	308	-0-	-95	-0-		308 3		N	-0-	-0-	
09	330 N	282	-0-	-48	-0-		282 3		N	-0-	-0-	
10	341 N	276	-0-	-65	-0-		276 3		N	-0-	-0-	
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-		394 3		N	-0-	-0-	
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-		380 3		N	-0-	-0-	
*01	345 N	345	-0-	-0-	-0-		345 3		N	-0-	-0-	

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 1		RRCID -> 051956		COMPL. DATE 04/07/1971		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A				
08	496 N	455	-0-	-41	-0-		455 3		N	-0-	-0-	
09	510 N	472	-0-	-38	-0-		472 3		N	-0-	-0-	
10	496 N	492	-0-	-4	-0-		492 3		N	-0-	-0-	
11	450 N	446	-0-	-4	-0-		446 3		N	-0-	-0-	
12	496 N	443	-0-	-53	-0-		443 3		N	-0-	-0-	
*01	517 N	517	-0-	-0-	-0-		517 3		N	-0-	-0-	

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 1		RRCID -> 051957		COMPL. DATE 11/24/1970		TOTAL DEPTH 7228 PERF. N/A				
08	155 N	131	-0-	-24	-0-		131 3		N	-0-	-0-	
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-		138 3		N	-0-	-0-	
10	155 N	153	-0-	-2	-0-		153 3		N	-0-	-0-	
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156 3		N	-0-	-0-	
12	155 N	147	-0-	-8	-0-		147 3		N	-0-	-0-	
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 3		N	-0-	-0-	

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 101		RRCID -> 052010		COMPL. DATE 12/09/1970		TOTAL DEPTH 7054 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 201 L		RRCID -> 052011		COMPL. DATE 08/20/1970		TOTAL DEPTH 6985 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 202		RRCID -> 052012		COMPL. DATE 09/07/1970		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A				
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-		314 3		N	-0-	-0-	
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-		306 3		N	-0-	-0-	
10	310 N	253	-0-	-57	-0-		253 3		N	-0-	-0-	
11	300 N	199	-0-	-101	-0-		199 3		N	-0-	-0-	
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-		343 3		N	-0-	-0-	
*01	274 N	274	-0-	-0-	-0-		274 3		N	-0-	-0-	

CLEGG "62"		WELL #: 1		RRCID -> 052013		COMPL. DATE 01/18/1971		TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A				
08	248 N	233	-0-	-15	-0-		233 3		N	-0-	-0-	
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249 3		N	-0-	-0-	
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254 3		N	-0-	-0-	
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-		250 3		N	-0-	-0-	
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-		263 3		N	-0-	-0-	
01	248 N	198	-0-	-50	-0-		198 3		N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 1		RRCID -> 052014		COMPL. DATE 11/09/1970		TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 2		RRCID -> 052015		COMPL. DATE 11/09/1970		TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PIERCE, V.I. "43"		WELL #: 1043 T		RRCID -> 052017		COMPL. DATE 02/17/1971		TOTAL DEPTH 6546 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 1		RRCID -> 052018		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2012 - 6352		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ARCO-CHILDRESS		WELL #: 1		RRCID -> 055765		COMPL. DATE 11/02/1972		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 0 - 6020		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PIERCE, J. S. "16S"		WELL #: 2		RRCID -> 057751		COMPL. DATE 04/30/1973		TOTAL DEPTH 7055 PERF. N/A		
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3	N	-0-	-0-
12	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3	N	-0-	-0-
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3	N	-0-	-0-
HENDERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058134		COMPL. DATE 03/29/1974		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	Y	-0-	-0-
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	3	Y	-0-	-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	Y	-0-	-0-
11	480 N	445	-0-	-35	-0-	445	3	Y	-0-	-0-
12	496 N	391	-0-	-105	-0-	391	3	Y	-0-	-0-
01	434 N	230	-0-	-204	-0-	230	3	Y	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 14		RRCID -> 061863		COMPL. DATE 04/18/1975		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	3	N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	3	N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 15		RRCID -> 062110		COMPL. DATE 05/09/1975		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 17		RRCID -> 062295		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 6770 PERF. N/A			
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-	-0-	-0-
09	510 N	437	-0-	-73	-0-	437	3	N	-0-	-0-	-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-	-0-	-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-	-0-	-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	456	-0-	-40	-0-	456	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 16		RRCID -> 062458		COMPL. DATE 05/09/1975		TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A			
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-	-0-	-0-
09	540 N	499	-0-	-41	-0-	499	3	N	-0-	-0-	-0-
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-	-0-	-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	3	N	-0-	-0-	-0-
01	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "8"		WELL #: 2		RRCID -> 064707		COMPL. DATE 12/10/1975		TOTAL DEPTH 7080 PERF. N/A			
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	246	-0-	-54	-0-	246	3	N	-0-	-0-	-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-	-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-	-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, V. I. 9		WELL #: 1		RRCID -> 065378		COMPL. DATE 02/10/1976		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 2		RRCID -> 065379		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A			
08	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	3	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	3	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3	N	-0-	-0-	-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
PIERCE, V. I. 10		WELL #: 1		RRCID -> 065380		COMPL. DATE 02/03/1976		TOTAL DEPTH 6750		PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-				-0-
09	330 N	259	-0-	-71	-0-	-0-	259	3		N	-0-				-0-
10	341 N	259	-0-	-82	-0-	-0-	259	3		N	-0-				-0-
11	300 N	241	-0-	-59	-0-	-0-	241	3		N	-0-				-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-				-0-
*01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-				-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 2		RRCID -> 065381		COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH 6754		PERF. N/A					
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-				-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-				-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-				-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-				-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-				-0-
*01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-				-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 3		RRCID -> 065694		COMPL. DATE 03/03/1976		TOTAL DEPTH 6710		PERF. N/A					
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-				-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-				-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-				-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-				-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-				-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	-0-	182	3		N	-0-				-0-

MONTGOMERY "20"		WELL #: 1		RRCID -> 066872		COMPL. DATE 04/28/1976		TOTAL DEPTH 6715		PERF. N/A					
08	465 N	167	-0-	-298	-0-	-0-	167	3		N	-0-				-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-				-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	-0-	273	3		N	-0-				-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-				-0-
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	-0-	316	3		N	-0-				-0-
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	-0-	261	3		N	-0-				-0-

MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 068245		COMPL. DATE 09/16/1976		TOTAL DEPTH 6695		PERF. N/A					
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	-0-	307	3		N	-0-				-0-
09	360 N	261	-0-	-99	-0-	-0-	261	3		N	-0-				-0-
10	279 N	243	-0-	-36	-0-	-0-	243	3		N	-0-				-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-				-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-				-0-
*01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-				-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 18		RRCID -> 068475		COMPL. DATE 09/14/1976		TOTAL DEPTH 6750		PERF. N/A					
08	310 N	224	-0-	-86	-0-	-0-	224	3		N	-0-				-0-
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-				-0-
10	589 N	465	-0-	-124	-0-	-0-	465	3		N	-0-				-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-				-0-
12	527 N	421	-0-	-106	-0-	-0-	421	3		N	-0-				-0-
01	465 N	422	-0-	-43	-0-	-0-	422	3		N	-0-				-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 19		RRCID -> 068524		COMPL. DATE 09/30/1976		TOTAL DEPTH 7090		PERF. N/A					
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-				-0-
09	270 N	187	-0-	-83	-0-	-0-	187	3		N	-0-				-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	-0-	232	3		N	-0-				-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-				-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-				-0-
*01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 2UT		RRCID -> 069231		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-			-0-
09	750 N	711	-0-	-39	-0-	711	3	N	-0-			-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-			-0-
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-			-0-
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-			-0-
*01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-			-0-

PIERCE-HENDERSON 7		WELL #: 1		RRCID -> 071470		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6347 - 6953				
08	651 N	633	-0-	-18	-0-	633	3	N	-0-			-0-
09	630 N	571	-0-	-59	-0-	571	3	N	-0-			-0-
10	651 N	609	-0-	-42	-0-	609	3	N	-0-			-0-
11	600 N	549	-0-	-51	-0-	549	3	N	-0-			-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-			-0-
01	620 N	555	-0-	-65	-0-	555	3	N	-0-			-0-

PIERCE-HENDERSON 7A		WELL #: 1		RRCID -> 071472		COMPL. DATE 03/14/1976		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE-HENDERSON 8		WELL #: 108		RRCID -> 071473		COMPL. DATE 03/14/1976		TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A				
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3	N	-0-			-0-
09	300 N	242	-0-	-58	-0-	242	3	N	-0-			-0-
10	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	3	N	-0-			-0-
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3	N	-0-			-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-			-0-
*01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-			-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 1		RRCID -> 071555		COMPL. DATE 05/14/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
08	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	3	N	-0-			-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-			-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-			-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-			-0-
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3	N	-0-			-0-
*01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-			-0-

BEAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 071556		COMPL. DATE 04/22/1977		TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A				
08	1302 N	1170	-0-	-132	-0-	1170	3	N	-0-			-0-
09	1260 N	1249	-0-	-11	-0-	1249	3	N	-0-			-0-
10	1271 N	1075	-0-	-196	-0-	1075	3	N	-0-			-0-
11	1140 N	1037	-0-	-103	-0-	1037	3	N	-0-			-0-
12	1302 N	1057	-0-	-245	-0-	1057	3	N	-0-			-0-
01	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1050	3	N	-0-			-0-

CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 3		RRCID -> 071865		COMPL. DATE 12/24/1976		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-			-0-
*01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 2		RRCID -> 071866		COMPL. DATE 01/23/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-		241 3		N	-0-		-0-
09	300 N	241	-0-	-59	-0-		241 3		N	-0-		-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-		238 3		N	-0-		-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249 3		N	-0-		-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257 3		N	-0-		-0-
*01	252 N	252	-0-	-0-	-0-		252 3		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11C"		WELL #: 1		RRCID -> 071868		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A				
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-		274 3		N	-0-		-0-
10	217 N	94	-0-	-123	-0-		94 3		N	-0-		-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-		118 3		N	-0-		-0-
12	279 N	141	-0-	-138	-0-		141 3		N	-0-		-0-
01	279 X	102	-0-	-177	-0-		102 3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4C"		WELL #: 4		RRCID -> 071871		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A				
08	434 N	410	-0-	-24	-0-		410 3		N	-0-		-0-
09	420 N	373	-0-	-47	-0-		373 3		N	-0-		-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-		449 3		N	-0-		-0-
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-		417 3		N	-0-		-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-		419 3		N	-0-		-0-
01	434 N	428	-0-	-6	-0-		428 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 3		RRCID -> 071872		COMPL. DATE 03/13/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A				
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-		272 3		N	-0-		-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-		445 3		N	-0-		-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-		321 3		N	-0-		-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-		266 3		N	-0-		-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-		235 3		N	-0-		-0-
01	310 N	233	-0-	-77	-0-		233 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 4		RRCID -> 071873		COMPL. DATE 12/24/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A				
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132 3		N	-0-		-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128 3		N	-0-		-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-		139 3		N	-0-		-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98 3		N	-0-		-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 3		N	-0-		-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-		100 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 3		RRCID -> 071874		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A				
08	93 N	38	-0-	-55	-0-		38 3		N	-0-		-0-
09	60 N	27	-0-	-33	-0-		27 3		N	-0-		-0-
10	62 N	24	-0-	-38	-0-		24 3		N	-0-		-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-		28 3		N	-0-		-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 3		N	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D"		WELL #: 2		RRCID -> 072039		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A				
08	31 N	8	-0-	-23	-0-		8 3		N	-0-		-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150 3		N	-0-		-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112 3		N	-0-		-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120 3		N	-0-		-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135 3		N	-0-		-0-
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MONTGOMERY, C. C. "3C"		WELL #: 2		RRCID -> 072040		COMPL. DATE 06/11/1977		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 2A		RRCID -> 072198		COMPL. DATE 05/28/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
08	744 N	548	-0-	-196	-0-	548	3	N	-0-	-0-	-0-
09	720 N	473	-0-	-247	-0-	473	3	N	-0-	-0-	-0-
10	713 N	380	-0-	-333	-0-	380	3	N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	205	-0-	-335	-0-	205	3	N	-0-	-0-	-0-
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "1D"		WELL #: 1		RRCID -> 072276		COMPL. DATE 07/25/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
08	186 N	6	-0-	-180	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	3	-0-	-237	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 3		RRCID -> 072277		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-	-0-	-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-	-0-	-0-
10	589 N	420	-0-	-169	-0-	420	3	N	-0-	-0-	-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-	-0-	-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 2		RRCID -> 072586		COMPL. DATE 05/19/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
08	558 N	518	-0-	-40	-0-	518	3	N	-0-	-0-	-0-
09	540 N	522	-0-	-18	-0-	522	3	N	-0-	-0-	-0-
10	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	3	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	473	-0-	-37	-0-	473	3	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, DOROTHY HENDERSON		WELL #: 105		RRCID -> 073151		COMPL. DATE 07/23/1977		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 3		RRCID -> 073159		COMPL. DATE 08/01/1977		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6746 - 6769			
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-	-0-	-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-	-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-	-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 2		RRCID -> 073727		COMPL. DATE 08/18/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	279	N	24	-0-	-255	-0-	24 3	N	-0-		-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-		-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
12	217	N	122	-0-	-95	-0-	122 3	N	-0-		-0-
*01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 4		RRCID -> 073755		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
08	465	N	379	-0-	-86	-0-	379 3	N	-0-		-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-		-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-		-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-		-0-
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	445 3	N	-0-		-0-
*01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S.		WELL #: 208		RRCID -> 073756		COMPL. DATE 09/14/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
08	465	N	417	-0-	-48	-0-	417 3	N	-0-		-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-		-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-		-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-		-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-		-0-
01	558	N	534	-0-	-24	-0-	534 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "A"		WELL #: 3048		RRCID -> 073771		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6151 - 6372			
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	249 3	N	-0-		-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	247 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "A"		WELL #: 1048		RRCID -> 073772		COMPL. DATE 09/07/1977		TOTAL DEPTH 6596 PERF. N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "D"		WELL #: 102		RRCID -> 073885		COMPL. DATE 08/24/1977		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MONTGOMERY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 073905		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 7006 PERF. N/A			
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8 3	N	-0-		-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MONTGOMERY, C. C. "1C"		WELL #: 3		RRCID -> 074021		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	383 3	N	-0-	-0-	-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-	-0-	-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-	-0-	-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347 3	N	-0-	-0-	-0-
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	445 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "12D"		WELL #: 1		RRCID -> 074032		COMPL. DATE 10/08/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70 3	N	-0-	-0-	-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-	-0-	-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-	-0-	-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-	-0-	-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA 2D		WELL #: 102		RRCID -> 075173		COMPL. DATE 11/24/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124 3	N	-0-	-0-	-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-	-0-	-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-	-0-	-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-	-0-	-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-	-0-	-0-
01	155	N	74	-0-	-81	-0-	74 3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA 46E		WELL #: 1046		RRCID -> 075174		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5980 - 6975			
08	341	X	254	-0-	-87	-0-	254 3	N	-0-	-0-	-0-
09	330	X	252	-0-	-78	-0-	252 3	N	-0-	-0-	-0-
10	310	X	274	-0-	-36	-0-	274 3	N	-0-	-0-	-0-
11	300	X	197	-0-	-103	-0-	197 3	N	-0-	-0-	-0-
12	279	X	149	-0-	-130	-0-	149 3	N	-0-	-0-	-0-
01	279	X	215	-0-	-64	-0-	215 3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "F"		WELL #: 308		RRCID -> 075175		COMPL. DATE 09/03/1978		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5885 - 6017			
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-	-0-	-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136 3	N	-0-	-0-	-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-	-0-	-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128 3	N	-0-	-0-	-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA 46L		WELL #: 2046		RRCID -> 075176		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245 3	N	-0-	-0-	-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-	-0-	-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239 3	N	-0-	-0-	-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-	-0-	-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239 3	N	-0-	-0-	-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 3		RRCID -> 075177		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6951			
08	682	N	621	-0-	-61	-0-	621 3	N	-0-	-0-	-0-
09	660	N	554	-0-	-106	-0-	554 3	N	-0-	-0-	-0-
10	620	N	611	-0-	-9	-0-	611 3	N	-0-	-0-	-0-
11	600	N	549	-0-	-51	-0-	549 3	N	-0-	-0-	-0-
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	528 3	N	-0-	-0-	-0-
01	620	N	527	-0-	-93	-0-	527 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MONTGOMERY, C. C. "12C"		WELL #: 2		RRCID -> 075179		COMPL. DATE 01/28/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 3	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-	-0-	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-	-0-	-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY "20"		WELL #: 2 U		RRCID -> 075363		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 10092 PERF. N/A		
08	310 N	176	-0-	-134	-0-	176 3	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	108	-0-	-132	-0-	108 3	N	-0-	-0-	-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-	-0-	-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-	-0-	-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	250	-0-	-60	-0-	250 3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, DOROTHY HENDERSON		WELL #: 205		RRCID -> 075551		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 3	N	-0-	-0-	-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3	N	-0-	-0-	-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B"		WELL #: 1		RRCID -> 075662		COMPL. DATE 12/31/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-	-0-	-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-	-0-	-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-	-0-	-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-	-0-	-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "11A"		WELL #: 1		RRCID -> 075663		COMPL. DATE 12/29/1977		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "11C"		WELL #: 3		RRCID -> 075664		COMPL. DATE 01/20/1978		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-	-0-	-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-	-0-	-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-	-0-	-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-	-0-	-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "9C"		WELL #: 1		RRCID -> 075665		COMPL. DATE 01/19/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A		
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	192 3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	110	-0-	-76	-0-	110 3	N	-0-	-0-	-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CARSON, IRA 2M		WELL #: 202A		RRCID -> 075666		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	3	N	-0-	-0-
09	480 N	427	-0-	-53	-0-	427	3	N	-0-	-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-	-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-	-0-
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-	-0-
01	527 N	433	-0-	-94	-0-	433	3	N	-0-	-0-

BEAN, VADA "22C"		WELL #: 1		RRCID -> 075795		COMPL. DATE 03/27/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-	-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-

MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 1		RRCID -> 075834		COMPL. DATE 02/16/1978		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A		
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-	-0-
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-	-0-
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-	-0-
11	480 N	438	-0-	-42	-0-	438	3	N	-0-	-0-
12	527 N	438	-0-	-89	-0-	438	3	N	-0-	-0-
01	527 N	462	-0-	-65	-0-	462	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 7		RRCID -> 075836		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
08	1488 X	1357	-0-	-131	-0-	1357	3	N	-0-	-0-
09	1530 X	1266	-0-	-264	-0-	1266	3	N	-0-	-0-
10	1581 X	1361	-0-	-220	-0-	1361	3	N	-0-	-0-
11	1530 X	1272	-0-	-258	-0-	1272	3	N	-0-	-0-
12	1488 X	1310	-0-	-178	-0-	1310	3	N	-0-	-0-
01	1364 N	1139	-0-	-225	-0-	1139	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 6		RRCID -> 075892		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6779		
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3	N	-0-	-0-
09	1620 N	1258	-0-	-362	-0-	1258	3	N	-0-	-0-
10	1364 N	1263	-0-	-101	-0-	1263	3	N	-0-	-0-
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3	N	-0-	-0-
12	1302 N	775	-0-	-527	-0-	775	3	N	-0-	-0-
*01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3	N	-0-	-0-

BEAN, VADA "22B"		WELL #: 2		RRCID -> 075930		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A		
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-	-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-	-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-	-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-	-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-	-0-

MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 2		RRCID -> 076210		COMPL. DATE 02/18/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A		
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-	-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-	-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-	-0-
11	450 N	350	-0-	-100	-0-	350	3	N	-0-	-0-
12	465 N	342	-0-	-123	-0-	342	3	N	-0-	-0-
*01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MONTGOMERY		WELL #: 5		RRCID -> 076492		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6757				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3		N	-0-			-0-
09	1110 N	891	-0-	-219	-0-	891 3		N	-0-			-0-
10	899 N	829	-0-	-70	-0-	829 3		N	-0-			-0-
11	930 N	844	-0-	-86	-0-	844 3		N	-0-			-0-
12	930 N	886	-0-	-44	-0-	886 3		N	-0-			-0-
*01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. 10		WELL #: 1		RRCID -> 076562		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6310 - 6944				
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3		N	-0-			-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 3		N	-0-			-0-
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	187 3		N	-0-			-0-
12	248 N	198	-0-	-50	-0-	198 3		N	-0-			-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE "10D"		WELL #: 1		RRCID -> 077872		COMPL. DATE 05/20/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 7027				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "23A"		WELL #: 1		RRCID -> 077875		COMPL. DATE 05/24/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6951 - 7147				
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3		N	-0-			-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 3		N	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	138 3		N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "9A"		WELL #: 2		RRCID -> 078010		COMPL. DATE 06/12/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7124				
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
11	120 N	9	-0-	-111	-0-	9 3		N	-0-			-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
*01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 2		RRCID -> 078018		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6934 - 6952				
08	558 N	468	-0-	-90	-0-	468 3		N	-0-			-0-
09	510 N	480	-0-	-30	-0-	480 3		N	-0-			-0-
10	589 N	483	-0-	-106	-0-	483 3		N	-0-			-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-			-0-
12	496 N	470	-0-	-26	-0-	470 3		N	-0-			-0-
01	496 N	466	-0-	-30	-0-	466 3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D"		WELL #: 3		RRCID -> 078019		COMPL. DATE 07/16/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6965 - 6993				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CHILDRESS, CRYSTELLE "28A"		WELL #: 2		RRCID -> 078368		COMPL. DATE 08/06/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6185 - 6298				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	403 N	334	-0-	-69	-0-	334	3	N	-0-			-0-
09	390 N	338	-0-	-52	-0-	338	3	N	-0-			-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-			-0-
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	3	N	-0-			-0-
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3	N	-0-			-0-
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3	N	-0-			-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 1		RRCID -> 078872		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6925 - 7077				
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-			-0-
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-			-0-
10	682 N	633	-0-	-49	-0-	633	3	N	-0-			-0-
11	750 N	567	-0-	-183	-0-	567	3	N	-0-			-0-
12	713 N	587	-0-	-126	-0-	587	3	N	-0-			-0-
*01	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 2		RRCID -> 079018		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6205 - 6605				
08	465 N	224	-0-	-241	-0-	224	3	N	-0-			-0-
09	510 N	231	-0-	-279	-0-	231	3	N	-0-			-0-
10	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3	N	-0-			-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-			-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-			-0-
*01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "21B"		WELL #: 3		RRCID -> 079574		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7012 - 7041				
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-			-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-			-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-			-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-			-0-
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3	N	-0-			-0-
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3	N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 1		RRCID -> 079575		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7034 - 7216				
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3	N	-0-			-0-
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 4		RRCID -> 079576		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6032 - 7182				
08	713 N	488	-0-	-225	-0-	488	3	N	-0-			-0-
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3	N	-0-			-0-
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-			-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-			-0-
12	806 N	562	-0-	-244	-0-	562	3	N	-0-			-0-
01	744 N	616	-0-	-128	-0-	616	3	N	-0-			-0-

CHILDRESS "8"		WELL #: 1		RRCID -> 079761		COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6199 - 6233				
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3	N	-0-			-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3	N	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MOODY MINERALS "9B"		WELL #: 3		RRCID -> 080024		COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6850 - 7045			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	268	N	268	-0-	-0-	268	3	N	-0-	-0-	-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-	-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-	-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	251	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248	N	242	-0-	-6	242	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279	N	274	-0-	-5	274	3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 2		RRCID -> 080158		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7381			
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.		1	-0-	1	1	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "23D"		WELL #: 2		RRCID -> 080159		COMPL. DATE 11/03/1978		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5863 - 5954			
08	171	N	171	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	202	3	N	-0-	-0-	-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-	-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	196	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217	N	159	-0-	-58	159	3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 1		RRCID -> 080160		COMPL. DATE 10/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7235 - 7399			
08	207	N	207	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-
10	217	N	211	-0-	-6	211	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210	N	200	-0-	-10	200	3	N	-0-	-0-	-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	467	N	467	-0-	-0-	467	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 4		RRCID -> 080161		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7139 - 7333			
08	297	N	297	-0-	-0-	297	3	N	-0-	-0-	-0-
09	270	N	256	-0-	-14	256	3	N	-0-	-0-	-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	367	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300	N	285	-0-	-15	285	3	N	-0-	-0-	-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	285	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372	N	284	-0-	-88	284	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A"		WELL #: 4		RRCID -> 080162		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7191			
08	589	X	469	-0-	-120	469	3	N	-0-	-0-	-0-
09	540	X	435	-0-	-105	435	3	N	-0-	-0-	-0-
10	527	X	428	-0-	-99	428	3	N	-0-	-0-	-0-
11	480	X	415	-0-	-65	415	3	N	-0-	-0-	-0-
12	496	X	401	-0-	-95	401	3	N	-0-	-0-	-0-
01	434	N	391	-0-	-43	391	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "11D"		WELL #: 4		RRCID -> 080186		COMPL. DATE 11/12/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6769 - 6943			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MONTGOMERY, C. C. "5C"		WELL #: 3		RRCID -> 080560		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6096 - 7172	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
08	310 N	292	-0-	-18	-0-	292 3		N	-0-		-0-
09	300 N	280	-0-	-20	-0-	280 3		N	-0-		-0-
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 3		N	-0-		-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	269 3		N	-0-		-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-		-0-
*01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 1		RRCID -> 080609		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6598 - 6616	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 2		RRCID -> 080696		COMPL. DATE 12/09/1979		TOTAL DEPTH 6933		PERF. 6594 - 6222	
08	651 N	475	-0-	-176	-0-	475 3		N	-0-		-0-
09	600 N	498	-0-	-102	-0-	498 3		N	-0-		-0-
10	620 N	534	-0-	-86	-0-	534 3		N	-0-		-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-		-0-
12	527 N	496	-0-	-31	-0-	496 3		N	-0-		-0-
01	527 N	458	-0-	-69	-0-	458 3		N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 1		RRCID -> 080860		COMPL. DATE 12/03/1978		TOTAL DEPTH 7467		PERF. 7096 - 7261	
08	527 N	401	-0-	-126	-0-	401 3		N	-0-		-0-
09	540 N	389	-0-	-151	-0-	389 3		N	-0-		-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-		-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-		-0-
12	403 N	382	-0-	-21	-0-	382 3		N	-0-		-0-
*01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #: 3		RRCID -> 080985		COMPL. DATE 11/30/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7206 - 7415	
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 3		N	-0-		-0-
10	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3		N	-0-		-0-
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	21 3		N	-0-		-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-		-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-

CLEGG-BECKER "A"		WELL #: 1055		RRCID -> 080986		COMPL. DATE 05/31/2002		TOTAL DEPTH 6785		PERF. 5278 - 5375	
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-		-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-		-0-
10	465 N	368	-0-	-97	-0-	368 3		N	-0-		-0-
11	420 N	343	-0-	-77	-0-	343 3		N	-0-		-0-
12	403 N	348	-0-	-55	-0-	348 3		N	-0-		-0-
01	372 N	324	-0-	-48	-0-	324 3		N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 3		RRCID -> 080987		COMPL. DATE 12/31/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7174 - 7399	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 2		RRCID -> 080988		COMPL. DATE 12/30/1978		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6898 - 7077			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	558 N	431	-0-	-127	-0-		431	3	N	-0-	-0-
09	570 N	487	-0-	-83	-0-		487	3	N	-0-	-0-
10	558 N	493	-0-	-65	-0-		493	3	N	-0-	-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-		453	3	N	-0-	-0-
12	496 N	435	-0-	-61	-0-		435	3	N	-0-	-0-
01	496 N	440	-0-	-56	-0-		440	3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "A"		WELL #: 1040		RRCID -> 080989		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6683			
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-		285	3	N	-0-	-0-
09	300 N	280	-0-	-20	-0-		280	3	N	-0-	-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-		286	3	N	-0-	-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-		272	3	N	-0-	-0-
12	279 N	276	-0-	-3	-0-		276	3	N	-0-	-0-
01	279 N	260	-0-	-19	-0-		260	3	N	-0-	-0-

MOODY MINERALS "23B"		WELL #: 4		RRCID -> 081358		COMPL. DATE 12/22/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6813 - 6979			
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-		333	3	N	-0-	-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-		359	3	N	-0-	-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-		361	3	N	-0-	-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-		310	3	N	-0-	-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-		337	3	N	-0-	-0-
*01	340 N	340	-0-	-0-	-0-		340	3	N	-0-	-0-

MOODY MINERALS "23C"		WELL #: 3		RRCID -> 081360		COMPL. DATE 12/15/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6768 - 6861			
08	527 N	452	-0-	-75	-0-		452	3	N	-0-	-0-
09	480 N	455	-0-	-25	-0-		455	3	N	-0-	-0-
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-		481	3	N	-0-	-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-		451	3	N	-0-	-0-
12	465 N	425	-0-	-40	-0-		425	3	N	-0-	-0-
01	496 N	443	-0-	-53	-0-		443	3	N	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 3		RRCID -> 081361		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7175 - 7372			
08	558 N	475	-0-	-83	-0-		475	3	N	-0-	-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-		411	3	N	-0-	-0-
10	589 N	383	-0-	-206	-0-		383	3	N	-0-	-0-
11	450 N	440	-0-	-10	-0-		440	3	N	-0-	-0-
12	434 N	325	-0-	-109	-0-		325	3	N	-0-	-0-
*01	430 N	430	-0-	-0-	-0-		430	3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41B"		WELL #: 1		RRCID -> 081362		COMPL. DATE 01/06/1979		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6643 - 6659			
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	3	N	-0-	-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-		100	3	N	-0-	-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-		101	3	N	-0-	-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	3	N	-0-	-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-		92	3	N	-0-	-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-		90	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "6C"		WELL #: 4		RRCID -> 081686		COMPL. DATE 10/09/1978		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6305 - 6402			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
MONTGOMERY, C. C. WELL #: 74D RRCID -> 081687 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5951 - 6384												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE

08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-		-0-
09		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-		-0-
10		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-		-0-
11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-		-0-
12		434 N	418	-0-	-16	-0-	418 3		N	-0-		-0-
*01		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-		-0-

ROBERTSON, W. B., 1 WELL #: 1 RRCID -> 081689 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6672 - 6701												
08		279 N	241	-0-	-38	-0-	241 3		N	-0-		-0-
09		270 N	181	-0-	-89	-0-	181 3		N	-0-		-0-
10		279 N	154	-0-	-125	-0-	154 3		N	-0-		-0-
11		240 N	190	-0-	-50	-0-	190 3		N	-0-		-0-
12		186 N	158	-0-	-28	-0-	158 3		N	-0-		-0-
01		155 N	34	-0-	-121	-0-	34 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "8" WELL #: 5 RRCID -> 081691 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5985 - 6100												
08		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-
09		210 N	145	-0-	-65	-0-	145 3		N	-0-		-0-
10		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		N	-0-		-0-
11		180 N	139	-0-	-41	-0-	139 3		N	-0-		-0-
12		155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3		N	-0-		-0-
01		155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 2 RRCID -> 081790 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6512 - 6750												
08		93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3		N	-0-		-0-
09		90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3		N	-0-		-0-
10		124 N	73	-0-	-51	-0-	73 3		N	-0-		-0-
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
12		93 N	64	-0-	-29	-0-	64 3		N	-0-		-0-
*01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 3 RRCID -> 081791 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7025 - 7221												
08		434 N	361	-0-	-73	-0-	361 3		N	-0-		-0-
09		450 N	365	-0-	-85	-0-	365 3		N	-0-		-0-
10		434 N	381	-0-	-53	-0-	381 3		N	-0-		-0-
11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-		-0-
12		372 N	357	-0-	-15	-0-	357 3		N	-0-		-0-
01		372 N	360	-0-	-12	-0-	360 3		N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE "14D" WELL #: 2 RRCID -> 081792 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7329												
08		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-		-0-
09		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-		-0-
10		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-		-0-
11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-		-0-
12		403 N	402	-0-	-1	-0-	402 3		N	-0-		-0-
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 3 RRCID -> 082040 COMPL. DATE 03/17/1979 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7078 - 7270												
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HOOVER, LAURA ESTATE "42B"		WELL #: 4		RRCID -> 082331		COMPL. DATE 03/16/1979		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6949 - 7117		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-	-0-	-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-	-0-	-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-	-0-	-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-	-0-	-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "29A"		WELL #: 1		RRCID -> 082415		COMPL. DATE 01/05/1979		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6944 - 7002		
08	651 N	614	-0-	-37	-0-	614 3	N	-0-	-0-	-0-
09	630 N	590	-0-	-40	-0-	590 3	N	-0-	-0-	-0-
10	651 N	530	-0-	-121	-0-	530 3	N	-0-	-0-	-0-
11	600 N	578	-0-	-22	-0-	578 3	N	-0-	-0-	-0-
12	620 N	612	-0-	-8	-0-	612 3	N	-0-	-0-	-0-
01	620 X	606	-0-	-14	-0-	606 3	N	-0-	-0-	-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 2		RRCID -> 082416		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 7047		
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	238 3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232 3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON-MILLSPAUGH "A"		WELL #: 3046		RRCID -> 082803		COMPL. DATE 12/29/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7175 - 7366		
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-	-0-	-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-	-0-	-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	249 3	N	-0-	-0-	-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	266	-0-	-44	-0-	266 3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "A1"		WELL #: 301		RRCID -> 082804		COMPL. DATE 12/29/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6776 - 6957		
08	248 N	175	-0-	-73	-0-	175 3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	171	-0-	-39	-0-	171 3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 3	N	-0-	-0-	-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-	-0-	-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-	-0-	-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 4		RRCID -> 083096		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6313 - 6460		
08	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 3	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	225 3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "12A"		WELL #: 3		RRCID -> 083367		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6378 - 6521		
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-	-0-	-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-	-0-	-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HOOVER, LAURA ESTATE "A"		WELL #: 2040		RRCID -> 083643		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6600				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	248 N	160	-0-	-88	-0-		160 3		N	-0-		-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240 3		N	-0-		-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-		282 3		N	-0-		-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-		283 3		N	-0-		-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-		255 3		N	-0-		-0-
*01	273 N	273	-0-	-0-	-0-		273 3		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 4		RRCID -> 083644		COMPL. DATE 06/23/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6952				
08	217 N	192	-0-	-25	-0-		192 3		N	-0-		-0-
09	210 N	112	-0-	-98	-0-		112 3		N	-0-		-0-
10	186 N	89	-0-	-97	-0-		89 3		N	-0-		-0-
11	180 N	70	-0-	-110	-0-		70 3		N	-0-		-0-
12	124 N	66	-0-	-58	-0-		66 3		N	-0-		-0-
01	93 N	64	-0-	-29	-0-		64 3		N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 4		RRCID -> 084325		COMPL. DATE 08/24/1979		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7233 - 7461				
08	434 N	422	-0-	-12	-0-		422 3		N	-0-		-0-
09	420 N	406	-0-	-14	-0-		406 3		N	-0-		-0-
10	434 N	354	-0-	-80	-0-		354 3		N	-0-		-0-
11	420 N	400	-0-	-20	-0-		400 3		N	-0-		-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-		438 3		N	-0-		-0-
*01	415 N	415	-0-	-0-	-0-		415 3		N	-0-		-0-

COX, L.B. "A"		WELL #: 108		RRCID -> 084874		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7241 - 7359				
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-		310 3		N	-0-		-0-
09	300 N	287	-0-	-13	-0-		287 3		N	-0-		-0-
10	310 N	279	-0-	-31	-0-		279 3		N	-0-		-0-
11	300 N	279	-0-	-21	-0-		279 3		N	-0-		-0-
12	310 N	303	-0-	-7	-0-		303 3		N	-0-		-0-
*01	291 N	291	-0-	-0-	-0-		291 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B"		WELL #: 3		RRCID -> 085231		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6793 - 6947				
08	620 N	583	-0-	-37	-0-		583 3		N	-0-		-0-
09	570 N	526	-0-	-44	-0-		526 3		N	-0-		-0-
10	620 N	619	-0-	-1	-0-		619 3		N	-0-		-0-
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-		580 3		N	-0-		-0-
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-		590 3		N	-0-		-0-
01	620 N	585	-0-	-35	-0-		585 3		N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 4		RRCID -> 085432		COMPL. DATE 10/14/1979		TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7016 - 7059				
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-		294 3		N	-0-		-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240 3		N	-0-		-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-		314 3		N	-0-		-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-		308 3		N	-0-		-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-		314 3		N	-0-		-0-
01	310 N	214	-0-	-96	-0-		214 3		N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "27B"		WELL #: 1		RRCID -> 085617		COMPL. DATE 10/11/1979		TOTAL DEPTH 7477 PERF. N/A				
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		-0-
09	9 N	7	-0-	-2	-0-		7 3		N	-0-		-0-
10	6 N	3	-0-	-3	-0-		3 3		N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-		-0-
12	7 N	4	-0-	-3	-0-		4 3		N	-0-		-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-		1 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HOOVER, LAURA ESTATE "42C"		WELL #: 5		RRCID -> 086050		COMPL. DATE 12/06/1979		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6988 - 7209			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-	
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-	
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3	N	-0-	-0-	

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5508		RRCID -> 086889		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5888 - 6100			
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-	-0-	
09	660 N	608	-0-	-52	-0-	608	3	N	-0-	-0-	
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-	-0-	
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-	-0-	
12	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	3	N	-0-	-0-	
01	620 N	506	-0-	-114	-0-	506	3	N	-0-	-0-	

CLEGG, BILL "B"		WELL #: 6055		RRCID -> 086890		COMPL. DATE 01/17/1980		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5212 - 5395			
08	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3	N	-0-	-0-	
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-	
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-	
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3	N	-0-	-0-	
01	248 N	144	-0-	-104	-0-	144	3	N	-0-	-0-	

COX, L. B. JR. "B"		WELL #: 1010		RRCID -> 087503		COMPL. DATE 01/26/1980		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7220 - 7366			
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3	N	-0-	-0-	
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3	N	-0-	-0-	
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3	N	-0-	-0-	
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	3	N	-0-	-0-	
12	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3	N	-0-	-0-	
*01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5507		RRCID -> 087504		COMPL. DATE 02/22/1980		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6193 - 6403			
08	465 N	285	-0-	-180	-0-	285	3	N	-0-	-0-	
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	3	N	-0-	-0-	
10	372 N	254	-0-	-118	-0-	254	3	N	-0-	-0-	
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	-0-	
12	341 N	168	-0-	-173	-0-	168	3	N	-0-	-0-	
*01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-	-0-	

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5509		RRCID -> 087505		COMPL. DATE 02/23/1980		TOTAL DEPTH 7013 PERF. 6152 - 6341			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CARSON, IRA "A1"		WELL #: 4046		RRCID -> 087506		COMPL. DATE 01/19/1980		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7189 - 7365			
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	-0-	
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-	-0-	
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-	-0-	
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	-0-	
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-	-0-	
*01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MILLSIPAUGH, AUSTIN "12C"		WELL #: 2		RRCID -> 088069		COMPL. DATE 01/19/1980		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7197 - 7301				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	3		N	-0-	-0-	
09	450 N	434	-0-	-16	-0-	434	3		N	-0-	-0-	
10	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3		N	-0-	-0-	
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-	-0-	
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-	-0-	
01	496 N	446	-0-	-50	-0-	446	3		N	-0-	-0-	

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 3		RRCID -> 088070		COMPL. DATE 01/05/1980		TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7122 - 7146				
08	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	3		N	-0-	-0-	
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-	-0-	
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-	-0-	
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-	-0-	
12	496 N	439	-0-	-57	-0-	439	3		N	-0-	-0-	
01	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	3		N	-0-	-0-	

MILLSIPAUGH, AUSTIN "32C"		WELL #: 1		RRCID -> 088072		COMPL. DATE 03/28/1980		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6647 - 6915				
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-	-0-	
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-	-0-	
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-	-0-	
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-	-0-	
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-	-0-	
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-	-0-	

MOODY MINERALS "27A"		WELL #: 3		RRCID -> 088166		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6850 - 7016				
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-	-0-	
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3		N	-0-	-0-	
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-	-0-	
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-	-0-	
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-	-0-	
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-	-0-	

MILLSIPAUGH, AUSTIN C. STATE		WELL #: 1071		RRCID -> 089209		COMPL. DATE 02/16/1980		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7165 - 7259				
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-	-0-	
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-	-0-	
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3		N	-0-	-0-	
11	330 N	255	-0-	-75	-0-	255	3		N	-0-	-0-	
12	372 N	299	-0-	-73	-0-	299	3		N	-0-	-0-	
*01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-	-0-	

MILLSIPAUGH, AUSTIN C. "A1"		WELL #: 3012		RRCID -> 090694		COMPL. DATE 08/25/1980		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7254 - 7341				
08	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	3		N	-0-	-0-	
09	210 N	170	-0-	-40	-0-	170	3		N	-0-	-0-	
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-	-0-	
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-	-0-	
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-	-0-	
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3		N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, C.C. "5B"		WELL #: 4		RRCID -> 090822		COMPL. DATE 11/08/1980		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6063 - 6589				
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-	-0-	
09	210 N	146	-0-	-64	-0-	146	3		N	-0-	-0-	
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-	-0-	
11	300 N	144	-0-	-156	-0-	144	3		N	-0-	-0-	
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-	-0-	
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												
MILLSIPAUGH, AUSTIN C. "A4"												
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
//CONT.// 020528												
WELL #: 2070 RRCID -> 091388 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7005 - 7104												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
08		186 N	115	-0-	-71	-0-	115	3		N	-0-	-0-
09		150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3		N	-0-	-0-
10		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3		N	-0-	-0-
11		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-	-0-
12		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-	-0-
01		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3		N	-0-	-0-

JONES-MILLER												
WELL #: 2 C RRCID -> 091389 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6150 - 6614												
08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-	-0-
09		300 N	274	-0-	-26	-0-	274	3		N	-0-	-0-
10		279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3		N	-0-	-0-
11		300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3		N	-0-	-0-
12		279 N	211	-0-	-68	-0-	211	3		N	-0-	-0-
*01		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, SARAH C. "14D"												
WELL #: 3 RRCID -> 091423 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6483 - 6629												
08		372 N	345	-0-	-27	-0-	345	3		N	-0-	-0-
09		360 N	338	-0-	-22	-0-	338	3		N	-0-	-0-
10		372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3		N	-0-	-0-
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-	-0-
12		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-	-0-
*01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-	-0-

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1												
WELL #: 2010 RRCID -> 091935 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6408 - 6444												
08		124 N	75	-0-	-49	-0-	75	3		N	-0-	-0-
09		90 N	49	-0-	-41	-0-	49	3		N	-0-	-0-
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-	-0-
11		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-	-0-
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-	-0-
01		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-	-0-

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR "C-2"												
WELL #: 1010A RRCID -> 091936 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5840 - 6334												
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-	-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-	-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-	-0-
11		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-	-0-
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-	-0-
*01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN C. "A1"												
WELL #: 4012 RRCID -> 091937 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7234 - 7386												
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-	-0-
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-	-0-
10		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-	-0-
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-	-0-
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-	-0-
01		186 N	132	-0-	-54	-0-	132	3		N	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, SARAH C. 70B												
WELL #: 3 RRCID -> 091990 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7163 - 7359												
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-	-0-
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-	-0-
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-	-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-	-0-
12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-	-0-
01		124 N	72	-0-	-52	-0-	72	3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MILLSIPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 4		RRCID -> 092076		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6074 - 7006			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	620	N	389	-0-	-231	-0-	389 3	N	-0-		-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650 3	N	-0-		-0-
10	620	N	548	-0-	-72	-0-	548 3	N	-0-		-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-		-0-
12	682	N	523	-0-	-159	-0-	523 3	N	-0-		-0-
*01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 3		RRCID -> 092732		COMPL. DATE 01/07/1981		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7009			
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	259 3	N	-0-		-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217 3	N	-0-		-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235 3	N	-0-		-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	236 3	N	-0-		-0-

COX, L. B. JR. "A"		WELL #: 2011		RRCID -> 092733		COMPL. DATE 11/28/1981		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7263 - 7383			
08	186	N	112	-0-	-74	-0-	112 3	N	-0-		-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-		-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-		-0-
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	174 3	N	-0-		-0-
*01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-

CLEGG, ELOISE CARSON		WELL #: 902		RRCID -> 092826		COMPL. DATE 02/09/1981		TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6381 - 6414			
08	589	N	449	-0-	-140	-0-	449 3	N	-0-		-0-
09	540	N	413	-0-	-127	-0-	413 3	N	-0-		-0-
10	527	N	414	-0-	-113	-0-	414 3	N	-0-		-0-
11	420	N	345	-0-	-75	-0-	345 3	N	-0-		-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725 3	N	-0-		-0-
*01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-		-0-

HOLMSLEY, PEEKY ET AL "A"		WELL #: 3040		RRCID -> 092828		COMPL. DATE 02/11/1981		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6759 - 6890			
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	251 3	N	-0-		-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290 3	N	-0-		-0-
10	310	N	244	-0-	-66	-0-	244 3	N	-0-		-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303 3	N	-0-		-0-
01	248	N	93	-0-	-155	-0-	93 3	N	-0-		-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL		WELL #: 1068		RRCID -> 092829		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6337 - 7362			
08	279	N	228	-0-	-51	-0-	228 3	N	-0-		-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230 3	N	-0-		-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234 3	N	-0-		-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234 3	N	-0-		-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234 3	N	-0-		-0-

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5515		RRCID -> 093138		COMPL. DATE 02/16/1981		TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5877 - 6001			
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
*01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MILLSIPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 103		RRCID -> 093139		COMPL. DATE 03/02/1981		TOTAL DEPTH 7344		PERF. 6994 - 7124		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-			-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3		N	-0-			-0-
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3		N	-0-			-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
*01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-

MILLSIPAUGH, SARAH "C" 70		WELL #: 4070		RRCID -> 093358		COMPL. DATE 01/22/1981		TOTAL DEPTH 7546		PERF. 7160 - 7255		
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-			-0-
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-			-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-			-0-
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	469 3		N	-0-			-0-
12	527 N	405	-0-	-122	-0-	405 3		N	-0-			-0-
*01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-			-0-

MILLSIPAUGH, SARAH C. "B"		WELL #: 4016		RRCID -> 093577		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 7226		PERF. 6512 - 6542		
08	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 3		N	-0-			-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3		N	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			-0-
*01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-

MILLSIPAUGH, SARAH C. "14A"		WELL #: 4		RRCID -> 093578		COMPL. DATE 03/22/1981		TOTAL DEPTH 7219		PERF. 6560 - 6656		
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-			-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-			-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-			-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-			-0-
12	341 N	303	-0-	-38	-0-	303 3		N	-0-			-0-
01	434 N	298	-0-	-136	-0-	298 3		N	-0-			-0-

BEAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 093579		COMPL. DATE 05/18/1981		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6101 - 6712		
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	153 3		N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "2A"		WELL #: 5		RRCID -> 093677		COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5929 - 6427		
08	310 N	210	-0-	-100	-0-	210 3		N	-0-			-0-
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	225 3		N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			-0-
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	206 3		N	-0-			-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-			-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A2"		WELL #: 101		RRCID -> 093815		COMPL. DATE 02/12/1981		TOTAL DEPTH 7505		PERF. 7210 - 7310		
08	248 N	214	-0-	-34	-0-	214 3		N	-0-			-0-
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	236 3		N	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-			-0-
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	187 3		N	-0-			-0-
12	248 N	194	-0-	-54	-0-	194 3		N	-0-			-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
COX, L. B. JR. "B"		WELL #: 2010		RRCID -> 093817		COMPL. DATE 03/24/1981		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7229 - 7331				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3		N	-0-			-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3		N	-0-			-0-
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3		N	-0-			-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3		N	-0-			-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3		N	-0-			-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A1"		WELL #: 2031		RRCID -> 093818		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7208 - 7337				
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			-0-
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			-0-
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	253 3		N	-0-			-0-
12	279 N	250	-0-	-29	-0-	250 3		N	-0-			-0-
01	279 N	237	-0-	-42	-0-	237 3		N	-0-			-0-

COX, L. B., JR. "D"		WELL #: 1025		RRCID -> 094212		COMPL. DATE 03/21/1981		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6560 - 6656				
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3		N	-0-			-0-
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	216 3		N	-0-			-0-
10	248 N	194	-0-	-54	-0-	194 3		N	-0-			-0-
11	240 N	203	-0-	-37	-0-	203 3		N	-0-			-0-
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 3		N	-0-			-0-
*01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A"		WELL #: 2		RRCID -> 094527		COMPL. DATE 04/23/1981		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6870 - 6978				
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 3		N	-0-			-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99 3		N	-0-			-0-
12	186 N	89	-0-	-97	-0-	89 3		N	-0-			-0-
01	93 N	45	-0-	-48	-0-	45 3		N	-0-			-0-

COX, L. B. JR. "A"		WELL #: 208		RRCID -> 095408		COMPL. DATE 05/04/1981		TOTAL DEPTH 7574 PERF. 6898 - 7322				
08	248 N	198	-0-	-50	-0-	198 3		N	-0-			-0-
09	210 N	163	-0-	-47	-0-	163 3		N	-0-			-0-
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 3		N	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
*01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-			-0-

COX, L. B. JR. "A"		WELL #: 308		RRCID -> 095411		COMPL. DATE 04/07/1981		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7039 - 7163				
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-			-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3		N	-0-			-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-			-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 3		N	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-			-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-			-0-

HENDERSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 095698		COMPL. DATE 09/08/1981		TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6402 - 6578				
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HOLMSLEY, PEERY ET AL		WELL #: 2068		RRCID -> 096502		COMPL. DATE 07/15/1981		TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7183 - 7328			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-	-0-	-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-	-0-	-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-	-0-	-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117 3	N	-0-	-0-	-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118 3	N	-0-	-0-	-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON "19A"		WELL #: 1		RRCID -> 096530		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6361 - 6695			
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	219 3	N	-0-	-0-	-0-
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194 3	N	-0-	-0-	-0-
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	195 3	N	-0-	-0-	-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186 3	N	-0-	-0-	-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-	-0-	-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181 3	N	-0-	-0-	-0-

CLEGG, BILL "B"		WELL #: 4055		RRCID -> 096532		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5233 - 5386			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

COX, L. B. JR. "D"		WELL #: 2025A		RRCID -> 097009		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7025 - 7330			
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173 3	N	-0-	-0-	-0-
09	180	N	41	-0-	-139	-0-	41 3	N	-0-	-0-	-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-	-0-	-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166 3	N	-0-	-0-	-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-	-0-	-0-
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	162 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL"		WELL #: 5012		RRCID -> 097011		COMPL. DATE 08/30/1981		TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7239 - 7322			
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156 3	N	-0-	-0-	-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-	-0-	-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-	-0-	-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-	-0-	-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL"		WELL #: 305		RRCID -> 097070		COMPL. DATE 11/07/1981		TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7074 - 7164			
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-	-0-	-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-	-0-	-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-	-0-	-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-	-0-	-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-	-0-	-0-
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, ALMEDA M. ET AL "B-1"		WELL #: 2021		RRCID -> 097071		COMPL. DATE 10/05/1981		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6780 - 7470			
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270 3	N	-0-	-0-	-0-
09	300	N	262	-0-	-38	-0-	262 3	N	-0-	-0-	-0-
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	254 3	N	-0-	-0-	-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257 3	N	-0-	-0-	-0-
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	253 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HOOVER ESTATE		WELL #: 406		RRCID -> 097321		COMPL. DATE 09/19/1981		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6672 - 7402			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	257 3	N	-0-		-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-		-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-		-0-
12	310	N	256	-0-	-54	-0-	256 3	N	-0-		-0-
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	297 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 206		RRCID -> 097323		COMPL. DATE 11/09/1981		TOTAL DEPTH 7598 PERF. 6611 - 7429			
08	186	N	70	-0-	-116	-0-	70 3	N	-0-		-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169 3	N	-0-		-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		-0-
12	248	N	9	-0-	-239	-0-	9 3	N	-0-		-0-
*01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 1017		RRCID -> 097489		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 7329 PERF. 6642 - 7068			
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353 3	N	-0-		-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		-0-
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365 3	N	-0-		-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318 3	N	-0-		-0-
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325 3	N	-0-		-0-
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324 3	N	-0-		-0-

MITCHELL, JOHN ESTATE "A1"		WELL #: 2055		RRCID -> 098282		COMPL. DATE 11/03/1981		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6910 - 7117			
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	151 3	N	-0-		-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162 3	N	-0-		-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137 3	N	-0-		-0-

HOOVER, ALMEDA ET AL		WELL #: 1022		RRCID -> 098305		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 6930 - 7410			
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293 3	N	-0-		-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286 3	N	-0-		-0-
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	282 3	N	-0-		-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-		-0-
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	272 3	N	-0-		-0-
*01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36B"		WELL #: 3		RRCID -> 098568		COMPL. DATE 11/23/1981		TOTAL DEPTH 7497 PERF. 6794 - 7308			
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-		-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-		-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D"		WELL #: 1		RRCID -> 098809		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6724 - 6948			
08	620	X	580	-0-	-40	-0-	580 3	N	-0-		-0-
09	600	X	596	-0-	-4	-0-	596 3	N	-0-		-0-
10	620	X	603	-0-	-17	-0-	603 3	N	-0-		-0-
11	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605 3	N	-0-		-0-
12	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-		-0-
*01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MILLSIPAUGH, DOROTHY "36A"		WELL #: 2		RRCID -> 098810		COMPL. DATE 07/27/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6783 - 6927				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3	N	-0-		-0-
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3	N	-0-		-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3	N	-0-		-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-		-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-		-0-
*01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-		-0-

THOMAS, J. K. "5C"		WELL #: 2		RRCID -> 098812		COMPL. DATE 08/16/1981		TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7187 - 7392				
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-		-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-		-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-		-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-		-0-
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3	N	-0-		-0-
01	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "H"		WELL #: 2018A		RRCID -> 098813		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6956 - 7142				
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-		-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3	N	-0-		-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-		-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3	N	-0-		-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 202A		RRCID -> 098924		COMPL. DATE 02/18/1982		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7221 - 7318				
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3	N	-0-		-0-
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3	N	-0-		-0-
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3	N	-0-		-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3	N	-0-		-0-
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3	N	-0-		-0-
*01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-		-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A"		WELL #: 4040		RRCID -> 098954		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6722 - 7330				
08	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3	N	-0-		-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-		-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-		-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-		-0-
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3	N	-0-		-0-
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3	N	-0-		-0-

HOOVER, ALMEDA ET AL		WELL #: 4022A		RRCID -> 099008		COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7056 - 7527				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUTCHINGS		WELL #: 2035		RRCID -> 099257		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6470 - 6954				
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3	N	-0-		-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3	N	-0-		-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
*01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BEAN		WELL #: 2		RRCID -> 099327		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6340 - 7006				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3	N	-0-			-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-			-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3	N	-0-			-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1"		WELL #: 205		RRCID -> 099613		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6273 - 7164				
08	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3	N	-0-			-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-			-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-			-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-			-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-			-0-
*01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36C"		WELL #: 4		RRCID -> 099662		COMPL. DATE 04/17/1982		TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6520 - 7048				
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3	N	-0-			-0-
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	3	N	-0-			-0-
10	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	3	N	-0-			-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-			-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3	N	-0-			-0-
*01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-			-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 2		RRCID -> 100073		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5897 - 6550				
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-			-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-			-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3	N	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-			-0-
12	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	3	N	-0-			-0-
*01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 2		RRCID -> 100184		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5995 - 6467				
08	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3	N	-0-			-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-			-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-			-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-			-0-
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-			-0-
*01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-			-0-

HUTCHINS "A"		WELL #: 1043		RRCID -> 100616		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6885 - 7326				
08	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	3	N	-0-			-0-
09	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	3	N	-0-			-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-			-0-
*01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-			-0-

HOOVER, ALMEDA M. ET AL "B-1"		WELL #: 4021A		RRCID -> 100670		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7106 - 7632				
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-			-0-
09	330 N	162	-0-	-168	-0-	162	3	N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-			-0-
11	480 N	156	-0-	-324	-0-	156	3	N	-0-			-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	N	-0-			-0-
*01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HOLMSLEY, PEERY GAS UNIT		WELL #: 4031		RRCID -> 100966		COMPL. DATE 01/16/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7236 - 7302			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	124	N	40	-0-	-84	-0-	40 3	N	-0-		-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-
10	93	N	8	-0-	-85	-0-	8 3	N	-0-		-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2 3	N	-0-		-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 203		RRCID -> 101726		COMPL. DATE 12/08/1981		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6911 - 7346			
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84 3	N	-0-		-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81 3	N	-0-		-0-
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	72 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 302		RRCID -> 101727		COMPL. DATE 05/29/1982		TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6670 - 7039			
08	744	N	504	-0-	-240	-0-	504 3	N	-0-		-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-		-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594 3	N	-0-		-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-		-0-
12	651	N	526	-0-	-125	-0-	526 3	N	-0-		-0-
01	589	N	531	-0-	-58	-0-	531 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 303		RRCID -> 101728		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6987 - 7350			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARSON, IRA "69"		WELL #: 1		RRCID -> 101758		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6325 - 6612			
08	620	N	255	-0-	-365	-0-	255 3	N	-0-		-0-
09	480	N	247	-0-	-233	-0-	247 3	N	-0-		-0-
10	217	N	92	-0-	-125	-0-	92 3	N	-0-		-0-
11	240	N	88	-0-	-152	-0-	88 3	N	-0-		-0-
12	248	N	12	-0-	-236	-0-	12 3	N	-0-		-0-
*01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-		-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B"		WELL #: 1		RRCID -> 101916		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6992 - 7195			
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-		-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		-0-
10	372	N	311	-0-	-61	-0-	311 3	N	-0-		-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-		-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-		-0-
*01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 10		WELL #: 2		RRCID -> 102035		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6314 - 6863			
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115 3	N	-0-		-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113 3	N	-0-		-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-		-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112 3	N	-0-		-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 4		RRCID -> 103450		COMPL. DATE 12/22/1982		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6329 - 6984				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	3		N	-0-	-0-	
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3		N	-0-	-0-	
10	310 N	204	-0-	-106	-0-	204	3		N	-0-	-0-	
11	300 N	195	-0-	-105	-0-	195	3		N	-0-	-0-	
12	310 N	202	-0-	-108	-0-	202	3		N	-0-	-0-	
*01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-	-0-	

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 4		RRCID -> 103451		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6075 - 6679				
08	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	3		N	-0-	-0-	
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-	-0-	
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3		N	-0-	-0-	
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	3		N	-0-	-0-	
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-	-0-	
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 4		RRCID -> 103989		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6692 - 7446				
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-	-0-	
09	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	3		N	-0-	-0-	
10	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	3		N	-0-	-0-	
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	3		N	-0-	-0-	
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3		N	-0-	-0-	
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3		N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 3		RRCID -> 103990		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7436				
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-	-0-	
09	540 N	452	-0-	-88	-0-	452	3		N	-0-	-0-	
10	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3		N	-0-	-0-	
11	390 N	313	-0-	-77	-0-	313	3		N	-0-	-0-	
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-	-0-	
01	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3		N	-0-	-0-	

MITCHELL-STATE, TOM "20A"		WELL #: 3		RRCID -> 103991		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7036 - 7221				
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3		N	-0-	-0-	
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3		N	-0-	-0-	
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3		N	-0-	-0-	
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-	-0-	
12	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	3		N	-0-	-0-	
*01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 1		RRCID -> 104689		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6112 - 7400				
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-	-0-	
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-	-0-	
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-	-0-	
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-	-0-	
12	713 N	266	-0-	-447	-0-	266	3		N	-0-	-0-	
01	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	3		N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 2		RRCID -> 104793		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6163 - 7457				
08	620 N	447	-0-	-173	-0-	447	3		N	-0-	-0-	
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-	-0-	
10	651 N	396	-0-	-255	-0-	396	3		N	-0-	-0-	
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	3		N	-0-	-0-	
12	527 N	427	-0-	-100	-0-	427	3		N	-0-	-0-	
*01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 3		RRCID -> 105024		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6162 - 7453		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	620 N	525	-0-	-95	-0-	525 3	N	-0-		-0-
09	450 N	371	-0-	-79	-0-	371 3	N	-0-		-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-		-0-
11	510 N	377	-0-	-133	-0-	377 3	N	-0-		-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-		-0-
01	527 X	437	-0-	-90	-0-	437 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 4		RRCID -> 105108		COMPL. DATE 03/22/1983		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6170 - 7427		
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3	N	-0-		-0-
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-		-0-
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3	N	-0-		-0-
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-		-0-
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-		-0-
*01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA GU		WELL #: 2052		RRCID -> 105291		COMPL. DATE 03/19/1983		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6028 - 7431		
08	434 N	272	-0-	-162	-0-	272 3	N	-0-		-0-
09	420 N	276	-0-	-144	-0-	276 3	N	-0-		-0-
10	434 N	288	-0-	-146	-0-	288 3	N	-0-		-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 5		RRCID -> 105544		COMPL. DATE 05/09/1983		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6026 - 6598		
08	248 N	51	-0-	-197	-0-	51 3	N	-0-		-0-
09	210 N	24	-0-	-186	-0-	24 3	N	-0-		-0-
10	186 N	9	-0-	-177	-0-	9 3	N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 3		RRCID -> 105746		COMPL. DATE 05/21/1983		TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5949 - 6582		
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3	N	-0-		-0-
09	240 N	188	-0-	-52	-0-	188 3	N	-0-		-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3	N	-0-		-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-		-0-
*01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, A. 13		WELL #: 3		RRCID -> 105914		COMPL. DATE 06/07/1983		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5992 - 6624		
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-		-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-		-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	N	-0-		-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3	N	-0-		-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	N	-0-		-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 3		RRCID -> 106008		COMPL. DATE 06/07/1983		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6059 - 6577		
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 3	N	-0-		-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36 3	N	-0-		-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MILLSIPAUGH, S. "14"		WELL #: 4		RRCID -> 106009		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6162 - 6741			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3	N	-0-		-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B"		WELL #: 6		RRCID -> 106316		COMPL. DATE 06/28/1983		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6160 - 6697			
08	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3	N	-0-		-0-
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	3	N	-0-		-0-
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3	N	-0-		-0-
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3	N	-0-		-0-
12	186 N	81	-0-	-105	-0-	81	3	N	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, S.C. 2		WELL #: 5		RRCID -> 106317		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6343 - 6943			
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 5		RRCID -> 106318		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6337 - 6925			
08	527 N	478	-0-	-49	-0-	478	3	N	-0-		-0-
09	450 N	449	-0-	-1	-0-	449	3	N	-0-		-0-
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3	N	-0-		-0-
11	450 N	434	-0-	-16	-0-	434	3	N	-0-		-0-
12	465 N	364	-0-	-101	-0-	364	3	N	-0-		-0-
01	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	3	N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 6		RRCID -> 106319		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6038 - 6673			
08	496 N	340	-0-	-156	-0-	340	3	N	-0-		-0-
09	450 N	423	-0-	-27	-0-	423	3	N	-0-		-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-		-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-		-0-
12	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3	N	-0-		-0-
*01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, S.C. 2		WELL #: 6		RRCID -> 106589		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6322 - 6937			
08	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	3	N	-0-		-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		-0-
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3	N	-0-		-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3	N	-0-		-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3	N	-0-		-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 6		RRCID -> 107800		COMPL. DATE 10/24/1983		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 6398			
08	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	3	N	-0-		-0-
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3	N	-0-		-0-
10	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	3	N	-0-		-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-		-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-		-0-
*01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 5		RRCID -> 107974		COMPL. DATE 11/01/1983		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6037 - 6520		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3	N	-0-	-0-
10	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3	N	-0-	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 5		RRCID -> 107975		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6083 - 6196		
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-	-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-	-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-	-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-	-0-
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3	N	-0-	-0-
01	465 N	359	-0-	-106	-0-	359	3	N	-0-	-0-

PIERCE, V. I. 9		WELL #: 3		RRCID -> 108165		COMPL. DATE 11/21/1983		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6251		
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-	-0-
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-	-0-
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3	N	-0-	-0-
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-	-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-	-0-
*01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. "101D"		WELL #: 4		RRCID -> 108439		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5925 - 6414		
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-	-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 1		RRCID -> 109508		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6128 - 7414		
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3	N	-0-	-0-
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	3	N	-0-	-0-
10	403 N	310	-0-	-93	-0-	310	3	N	-0-	-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-	-0-
12	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	3	N	-0-	-0-
*01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 2		RRCID -> 109509		COMPL. DATE 12/31/1983		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 6134 - 7426		
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3	N	-0-	-0-
09	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	3	N	-0-	-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-	-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-	-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-
01	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 1		RRCID -> 109510		COMPL. DATE 02/06/1984		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6148 - 7416		
08	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3	N	-0-	-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3	N	-0-	-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3	N	-0-	-0-
*01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MONTGOMERY, C. C. "3C"		WELL #: 5		RRCID -> 112831		COMPL. DATE 08/31/1984		TOTAL DEPTH 6558		PERF. 6004 - 6392	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		-0-
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3	N	-0-		-0-
10	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3	N	-0-		-0-
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3	N	-0-		-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-
*01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 4		RRCID -> 117592		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6120 - 6656	
08	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	3	N	-0-		-0-
09	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	3	N	-0-		-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-		-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-		-0-
*01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 5		RRCID -> 119295		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5925 - 6715	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 3		RRCID -> 119296		COMPL. DATE 11/24/1985		TOTAL DEPTH 6623		PERF. 5768 - 6311	
08	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3	N	-0-		-0-
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	3	N	-0-		-0-
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3	N	-0-		-0-
11	330 N	300	-0-	-30	-0-	300	3	N	-0-		-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3	N	-0-		-0-
*01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 3		RRCID -> 119505		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5973 - 6590	
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-		-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-		-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-		-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-		-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-		-0-
01	T. A.	26	-0-	26	-0-	26	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D"		WELL #: 4		RRCID -> 124645		COMPL. DATE 06/17/1987		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5874 - 6261	
08	310 N	2	-0-	-308	-0-	2	3	N	-0-		-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. 103		WELL #: 3		RRCID -> 124646		COMPL. DATE 06/11/1987		TOTAL DEPTH 6466		PERF. 5760 - 6196	
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	3	N	-0-		-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-		-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3	N	-0-		-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		-0-
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
PIERCE, V. I. 10		WELL #: 6		RRCID -> 125150		COMPL. DATE 09/05/1987		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6080 - 6538					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PIERCE, V.I. 103 A		WELL #: 4		RRCID -> 125353		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5849 - 6238					
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-				-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-				-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-				-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-				-0-
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-				-0-

PIERCE-HENDERSON 8		WELL #: 3		RRCID -> 125540		COMPL. DATE 10/04/1987		TOTAL DEPTH 6925		PERF. 6166 - 6700					
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-				-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-				-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-				-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-				-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-				-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-				-0-

PIERCE-HENDERSON 7		WELL #: 6		RRCID -> 126113		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 7102		PERF. 6348 - 6952					
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-				-0-
09	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-				-0-
10	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-				-0-
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-				-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-				-0-
*01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-				-0-

MONTGOMERY, C. C. 9		WELL #: 5		RRCID -> 126613		COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 5957 - 6148					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MONTGOMERY, C. C. "1C"		WELL #: 5		RRCID -> 127945		COMPL. DATE 07/08/1988		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6109 - 6288					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 6		RRCID -> 128737		COMPL. DATE 10/14/1988		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5949 - 6552					
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-				-0-
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-				-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-				-0-
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-				-0-
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-				-0-
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
MONTGOMERY, C. C. "5S"		WELL #: 7		RRCID -> 128957		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6124 - 6627	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-	-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-	-0-
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	276 3	N	-0-	-0-
11	300 N	172	-0-	-128	-0-	172 3	N	-0-	-0-
12	310 N	227	-0-	-83	-0-	227 3	N	-0-	-0-
*01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 19		RRCID -> 129484		COMPL. DATE 12/29/1988		TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6602	
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3	N	-0-	-0-
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-	-0-
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3	N	-0-	-0-
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3	N	-0-	-0-
12	837 N	808	-0-	-29	-0-	808 3	N	-0-	-0-
01	868 N	780	-0-	-88	-0-	780 3	N	-0-	-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 3		RRCID -> 130175		COMPL. DATE 03/18/1989		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5961 - 6463	
08	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 3	N	-0-	-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-	-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-	-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-	-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-	-0-
*01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 76D		RRCID -> 130347		COMPL. DATE 03/26/1989		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6252	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 3		RRCID -> 130692		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6328 - 6353	
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-	-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3	N	-0-	-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3	N	-0-	-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3	N	-0-	-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3	N	-0-	-0-
*01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-	-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 4		RRCID -> 130693		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6215 - 6772	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-
09	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3	N	-0-	-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-	-0-
11	10 N	3	-0-	-7	-0-	3 3	N	-0-	-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-	-0-
*01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-	-0-

BEAN "2"		WELL #: 1		RRCID -> 130694		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6668 - 8894	
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-	-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-	-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-	-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-	-0-
12	372 N	340	-0-	-32	-0-	340 3	N	-0-	-0-
01	465 N	427	-0-	-38	-0-	427 3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
ROBERTSON "19A"		WELL #: 4		RRCID -> 130880		COMPL. DATE 05/16/1989		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6030 - 6715		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-	-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-	-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-	-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-	-0-
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 20		RRCID -> 131045		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6602		
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-	-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3	N	-0-	-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-	-0-
*01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 8		RRCID -> 131046		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6444 - 6543		
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3	N	-0-	-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 5		RRCID -> 131135		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6304 - 6810		
08	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3	N	-0-	-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-	-0-
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3	N	-0-	-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-	-0-
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3	N	-0-	-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 9		RRCID -> 131929		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6262 - 6721		
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3	N	-0-	-0-
09	1590 N	1238	-0-	-352	-0-	1238	3	N	-0-	-0-
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3	N	-0-	-0-
11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3	N	-0-	-0-
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3	N	-0-	-0-
01	1488 N	1401	-0-	-87	-0-	1401	3	N	-0-	-0-

ROBERTSON "19"		WELL #: 2		RRCID -> 132009		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6170 - 6783		
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-	-0-
09	480 N	323	-0-	-157	-0-	323	3	N	-0-	-0-
10	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	3	N	-0-	-0-
11	390 N	314	-0-	-76	-0-	314	3	N	-0-	-0-
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3	N	-0-	-0-
01	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3	N	-0-	-0-

BEAN, VADA "22B"		WELL #: 3		RRCID -> 132107		COMPL. DATE 09/22/1989		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 6379 - 6514		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 21		RRCID -> 132183		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6370 - 6602	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-	-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-	-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-	-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-	-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-	-0-
01	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 21		RRCID -> 132861		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 6903		PERF. 6431 - 6765	
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3	N	-0-	-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3	N	-0-	-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3	N	-0-	-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-
*01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	-0-

HENDERSON B		WELL #: 6		RRCID -> 133105		COMPL. DATE 10/20/1989		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6207 - 6324	
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-	-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3	N	-0-	-0-
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3	N	-0-	-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 2		RRCID -> 133106		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6059 - 6115	
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 3X		RRCID -> 133107		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6057 - 6107	
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3	N	-0-	-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY "2"		WELL #: 3		RRCID -> 133109		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6464 - 6470	
08	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3	N	-0-	-0-
09	240	N	105	-0-	-135	-0-	105	3	N	-0-	-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3	N	-0-	-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-	-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-	-0-
*01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-	-0-

ROBERTSON "19"		WELL #: 3		RRCID -> 133110		COMPL. DATE 11/25/1989		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6358 - 6479	
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-
09	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	3	N	-0-	-0-
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3	N	-0-	-0-
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3	N	-0-	-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 6		RRCID -> 133115		COMPL. DATE 12/28/1989		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7213 - 7416		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	372 N	348	-0-	-24	-0-	348 3	N	-0-		-0-
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	348 3	N	-0-		-0-
10	372 N	369	-0-	-3	-0-	369 3	N	-0-		-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-		-0-
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	350 3	N	-0-		-0-
01	372 N	357	-0-	-15	-0-	357 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE '7C'		WELL #: 5		RRCID -> 133116		COMPL. DATE 01/09/1990		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6198 - 7420		
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
11	210 N	137	-0-	-73	-0-	137 3	N	-0-		-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-		-0-
*01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 6		RRCID -> 133260		COMPL. DATE 01/18/1990		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6061 - 7306		
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	226 3	N	-0-		-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		-0-
12	248 N	199	-0-	-49	-0-	199 3	N	-0-		-0-
*01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 7		RRCID -> 133557		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 7103		
08	496 N	394	-0-	-102	-0-	394 3	N	-0-		-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-		-0-
10	403 N	314	-0-	-89	-0-	314 3	N	-0-		-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-		-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-		-0-
*01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-		-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION '24'		WELL #: 5		RRCID -> 133694		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5928 - 6946		
08	434 N	423	-0-	-11	-0-	423 3	N	-0-		-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-		-0-
10	434 N	419	-0-	-15	-0-	419 3	N	-0-		-0-
11	420 N	349	-0-	-71	-0-	349 3	N	-0-		-0-
12	403 N	348	-0-	-55	-0-	348 3	N	-0-		-0-
01	434 N	328	-0-	-106	-0-	328 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8D'		WELL #: 5		RRCID -> 133695		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 7364 PERF. 5993 - 7191		
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 3	N	-0-		-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-		-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-		-0-
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 3		RRCID -> 133779		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5811 - 6958		
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-		-0-
09	750 N	613	-0-	-137	-0-	613 3	N	-0-		-0-
10	682 N	619	-0-	-63	-0-	619 3	N	-0-		-0-
11	570 N	561	-0-	-9	-0-	561 3	N	-0-		-0-
12	620 N	565	-0-	-55	-0-	565 3	N	-0-		-0-
01	620 N	557	-0-	-63	-0-	557 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 7		RRCID -> 133879		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 5939 - 7221				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	744 N	667	-0-	-77	-0-	667	3		N	-0-	-0-	
09	720 N	647	-0-	-73	-0-	647	3		N	-0-	-0-	
10	713 N	672	-0-	-41	-0-	672	3		N	-0-	-0-	
11	660 N	606	-0-	-54	-0-	606	3		N	-0-	-0-	
12	682 N	650	-0-	-32	-0-	650	3		N	-0-	-0-	
01	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	3		N	-0-	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 5		RRCID -> 133991		COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6193 - 7331				
08	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	3		N	-0-	-0-	
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-	-0-	
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-	-0-	
11	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	3		N	-0-	-0-	
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3		N	-0-	-0-	
01	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	3		N	-0-	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 5		RRCID -> 134355		COMPL. DATE 04/26/1990		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6175 - 7323				
08	217 N	3	-0-	-214	-0-	3	3		N	-0-	-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-	
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-	-0-	
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-	-0-	
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-	-0-	
*01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 1X		RRCID -> 134356		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6207 - 7379				
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	-0-	
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-	-0-	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 6		RRCID -> 134431		COMPL. DATE 05/01/1990		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6036 - 7283				
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-	-0-	
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-	-0-	
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-	-0-	
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-	-0-	
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-	-0-	
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-	-0-	

MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 5		RRCID -> 134486		COMPL. DATE 05/14/1990		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6634 - 7363				
08	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	3		N	-0-	-0-	
09	630 N	611	-0-	-19	-0-	611	3		N	-0-	-0-	
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-	-0-	
11	570 N	531	-0-	-39	-0-	531	3		N	-0-	-0-	
12	620 N	530	-0-	-90	-0-	530	3		N	-0-	-0-	
01	589 N	563	-0-	-26	-0-	563	3		N	-0-	-0-	

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 203		RRCID -> 135028		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5973 - 6491				
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3		N	-0-	-0-	
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-	-0-	
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-	-0-	
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-	-0-	
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3		N	-0-	-0-	
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3		N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HOOVER, LAURA ESTATE "42D"		WELL #: 6		RRCID -> 135029		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7391		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	465 N	402	-0-	-63	-0-	402 3	N	-0-		-0-
09	480 N	392	-0-	-88	-0-	392 3	N	-0-		-0-
10	465 N	391	-0-	-74	-0-	391 3	N	-0-		-0-
11	390 N	340	-0-	-50	-0-	340 3	N	-0-		-0-
12	403 N	382	-0-	-21	-0-	382 3	N	-0-		-0-
01	403 N	352	-0-	-51	-0-	352 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 6		RRCID -> 135030		COMPL. DATE 05/27/1990		TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6229 - 7424		
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-		-0-
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3	N	-0-		-0-
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3	N	-0-		-0-
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-		-0-
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3	N	-0-		-0-
01	837 N	822	-0-	-15	-0-	822 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V.I. "43"		WELL #: 4302		RRCID -> 135031		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5767 - 6268		
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	N	-0-		-0-
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3	N	-0-		-0-
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	N	-0-		-0-
11	660 N	564	-0-	-96	-0-	564 3	N	-0-		-0-
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3	N	-0-		-0-
*01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "2"		WELL #: 4		RRCID -> 136296		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6187 - 6745		
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-		-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 10		RRCID -> 136300		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6180 - 6739		
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-
09	270 N	186	-0-	-84	-0-	186 3	N	-0-		-0-
10	248 N	200	-0-	-48	-0-	200 3	N	-0-		-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195 3	N	-0-		-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
*01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 22		RRCID -> 136305		COMPL. DATE 08/13/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6270 - 6522		
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-		-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		-0-
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 3	N	-0-		-0-
11	330 N	166	-0-	-164	-0-	166 3	N	-0-		-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325 3	N	-0-		-0-
*01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 23		RRCID -> 136313		COMPL. DATE 08/13/1990		TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6070 - 6525		
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-		-0-
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-		-0-
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-		-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-		-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-		-0-
01	558 N	533	-0-	-25	-0-	533 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 204		RRCID -> 136323		COMPL. DATE 09/23/1990		TOTAL DEPTH 6690		PERF. 5921 - 6022	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-	-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 6		RRCID -> 136327		COMPL. DATE 09/30/1990		TOTAL DEPTH 6555		PERF. 6231 - 6448	
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 103		RRCID -> 136330		COMPL. DATE 10/12/1990		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6223 - 6452	
08	186 N	100	-0-	-86	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	39	-0-	-51	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 2		RRCID -> 136334		COMPL. DATE 10/10/1990		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 5975 - 6611	
08	372 N	317	-0-	-55	-0-	317	3	N	-0-	-0-	-0-
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-	-0-	-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-	-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	361	-0-	-166	-0-	361	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	3	N	-0-	-0-	-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 6		RRCID -> 136338		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 7235		PERF. 5872 - 7127	
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-

CLEGG		WELL #: 5406-L		RRCID -> 136740		COMPL. DATE 11/09/1990		TOTAL DEPTH 7135		PERF. 5875 - 6372	
08	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	99	-0-	-111	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	113	-0-	-104	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 4402		RRCID -> 136744		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3	N	-0-	-0-	-0-
10	527 N	316	-0-	-211	-0-	316	3	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
HATTON, E.H. ESTATE "14D"		WELL #:		7	RRCID ->	136754	COMPL. DATE	11/09/1990	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 6721 - 7308				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	713	N	591	-0-	-122	-0-		591	3	N	-0-				-0-
09	630	N	563	-0-	-67	-0-		563	3	N	-0-				-0-
10	651	N	570	-0-	-81	-0-		570	3	N	-0-				-0-
11	570	N	542	-0-	-28	-0-		542	3	N	-0-				-0-
12	589	N	556	-0-	-33	-0-		556	3	N	-0-				-0-
01	558	N	548	-0-	-10	-0-		548	3	N	-0-				-0-

MOODY MINERALS "11D"		WELL #:		5	RRCID ->	136755	COMPL. DATE	11/25/1990	TOTAL DEPTH	7330	PERF. 6497 - 7193				
08	155	N	120	-0-	-35	-0-		120	3	N	-0-				-0-
09	150	N	92	-0-	-58	-0-		92	3	N	-0-				-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-		178	3	N	-0-				-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-		110	3	N	-0-				-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-		109	3	N	-0-				-0-
01	186	N	75	-0-	-111	-0-		75	3	N	-0-				-0-

MOODY MINERALS "9C"		WELL #:		6	RRCID ->	136760	COMPL. DATE	11/25/1990	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 6177 - 7339				
08	403	N	272	-0-	-131	-0-		272	3	N	-0-				-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-		500	3	N	-0-				-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-		387	3	N	-0-				-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-		387	3	N	-0-				-0-
12	527	N	498	-0-	-29	-0-		498	3	N	-0-				-0-
*01	510	N	510	-0-	-0-	-0-		510	3	N	-0-				-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #:		7	RRCID ->	136762	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	7545	PERF. 6643 - 7428				
08	217	N	216	-0-	-1	-0-		216	3	N	-0-				-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-		217	3	N	-0-				-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-		225	3	N	-0-				-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-		215	3	N	-0-				-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-		222	3	N	-0-				-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-		216	3	N	-0-				-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B"		WELL #:		2	RRCID ->	136763	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 5941 - 7246				
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-		256	3	N	-0-				-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-		257	3	N	-0-				-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-		262	3	N	-0-				-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-		241	3	N	-0-				-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-		250	3	N	-0-				-0-
*01	261	N	261	-0-	-0-	-0-		261	3	N	-0-				-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A"		WELL #:		6	RRCID ->	136764	COMPL. DATE	11/20/1990	TOTAL DEPTH	7418	PERF. 5924 - 7219				
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-		518	3	N	-0-				-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-		495	3	N	-0-				-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-		506	3	N	-0-				-0-
11	510	N	485	-0-	-25	-0-		485	3	N	-0-				-0-
12	527	N	509	-0-	-18	-0-		509	3	N	-0-				-0-
*01	561	N	561	-0-	-0-	-0-		561	3	N	-0-				-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		24	RRCID ->	139677	COMPL. DATE	07/02/1991	TOTAL DEPTH	9580	PERF. 6152 - 6474				
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-		468	3	N	-0-				-0-
09	540	N	445	-0-	-95	-0-		445	3	N	-0-				-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-		538	3	N	-0-				-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-		560	3	N	-0-				-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-		541	3	N	-0-				-0-
*01	528	N	528	-0-	-0-	-0-		528	3	N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
UNION PACIFIC "D"		WELL #: 7		RRCID -> 139970		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 6276 - 6593		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3		N	-0-			-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		N	-0-			-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 3		N	-0-			-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3		N	-0-			-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 29		RRCID -> 140992		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 6646		PERF. 6221 - 6547		
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3		N	-0-			-0-

BEAN		WELL #: 3		RRCID -> 142640		COMPL. DATE 10/04/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6394 - 6531		
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			-0-
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	10 3		N	-0-			-0-
12	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 3		N	-0-			-0-
*01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 142969		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 6695		PERF. 6409 - 6537		
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-			-0-
09	660 N	593	-0-	-67	-0-	593 3		N	-0-			-0-
10	620 N	610	-0-	-10	-0-	610 3		N	-0-			-0-
11	600 N	580	-0-	-20	-0-	580 3		N	-0-			-0-
12	620 N	599	-0-	-21	-0-	599 3		N	-0-			-0-
01	620 N	597	-0-	-23	-0-	597 3		N	-0-			-0-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 144210		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6204 - 6845		
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-			-0-
09	810 N	691	-0-	-119	-0-	691 3		N	-0-			-0-
10	744 N	611	-0-	-133	-0-	611 3		N	-0-			-0-
11	690 N	592	-0-	-98	-0-	592 3		N	-0-			-0-
12	713 N	687	-0-	-26	-0-	687 3		N	-0-			-0-
*01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 32		RRCID -> 144690		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 6391 - 6527		
08	2883 X	2642	-0-	-241	-0-	2642 3		N	-0-			-0-
09	3000 X	2222	-0-	-778	-0-	2222 3		N	-0-			-0-
10	3100 X	2316	-0-	-784	-0-	2316 3		N	-0-			-0-
11	3000 X	2215	-0-	-785	-0-	2215 3		N	-0-			-0-
12	2759 X	2100	-0-	-659	-0-	2100 3		N	-0-			-0-
01	2325 N	1286	-0-	-1039	-0-	1286 3		N	-0-			-0-

BEAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144693		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 6287 - 8576		
08	1767 N	1575	-0-	-192	-0-	1575 3		N	-0-			-0-
09	1710 N	1665	-0-	-45	-0-	1665 3		N	-0-			-0-
10	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 3		N	-0-			-0-
11	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 3		N	-0-			-0-
12	1736 N	1723	-0-	-13	-0-	1723 3		N	-0-			-0-
01	1798 N	1745	-0-	-53	-0-	1745 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 3		RRCID -> 144869		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5912 - 5929	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PIERCE, V. I. "43"		WELL #: 3		RRCID -> 145623		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5875 - 6377	
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-	-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-	-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-	-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-	-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-	-0-
*01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 33 U		RRCID -> 145912		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6271 - 6413	
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-	-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-	-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-	-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-	-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-	-0-
*01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 31 U		RRCID -> 145915		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6343 - 6487	
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-	-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-	-0-
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-	-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-	-0-
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-	-0-
01	465 N	405	-0-	-60	-0-	405 3	N	-0-	-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 4		RRCID -> 146147		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6015 - 6283	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PIERCE, V. I. "43"		WELL #: 4		RRCID -> 146547		COMPL. DATE 08/16/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5964	
08	1612 N	1194	-0-	-418	-0-	1194 3	N	-0-	-0-
09	1380 N	1220	-0-	-160	-0-	1220 3	N	-0-	-0-
10	1364 N	1201	-0-	-163	-0-	1201 3	N	-0-	-0-
11	1170 N	1061	-0-	-109	-0-	1061 3	N	-0-	-0-
12	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3	N	-0-	-0-
*01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 3	N	-0-	-0-

PIERCE, V. I. 103 A		WELL #: 6		RRCID -> 146552		COMPL. DATE 08/24/1993		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6194 - 6251	
08	837 N	545	-0-	-292	-0-	545 3	N	-0-	-0-
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-	-0-
10	806 N	791	-0-	-15	-0-	791 3	N	-0-	-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3	N	-0-	-0-
12	837 N	768	-0-	-69	-0-	768 3	N	-0-	-0-
01	806 N	775	-0-	-31	-0-	775 3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CHILDRESS, W.A. "3"		WELL #: 3		RRCID -> 146555		COMPL. DATE 08/28/1993		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5851 - 5906				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		Y	-0-		-0-
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		Y	-0-		-0-
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		Y	-0-		-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		Y	-0-		-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		Y	-0-		-0-
*01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		Y	-0-		-0-

HOOVER-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 147077		COMPL. DATE 09/22/1993		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6350 - 6554				
08	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3		N	-0-		-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-		-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-		-0-
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3		N	-0-		-0-
12	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	3		N	-0-		-0-
*01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY "20"		WELL #: 3		RRCID -> 147780		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6161 - 6442				
08	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3		N	-0-		-0-
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3		N	-0-		-0-
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3		N	-0-		-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-		-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3		N	-0-		-0-
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 34		RRCID -> 147818		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 6508				
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3		N	-0-		-0-
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3		N	-0-		-0-
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3		N	-0-		-0-
11	1230 N	1208	-0-	-22	-0-	1208	3		N	-0-		-0-
12	1488 N	1307	-0-	-181	-0-	1307	3		N	-0-		-0-
01	1364 N	1110	-0-	-254	-0-	1110	3		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 35		RRCID -> 148534		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6500 - 6555				
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			86	1	-0-		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 19110 02/19/2015

HOOVER-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 148612		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6402 - 6607				
08	806 X	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	93 X	2	-0-	-91	-0-	2	3		N	-0-		-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
12	93 X	3	-0-	-90	-0-	3	3		N	-0-		-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 148824		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6386 - 6595		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3	N	-0-
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3	N	-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3	N	-0-
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3	N	-0-
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3	N	-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 9		RRCID -> 148825		COMPL. DATE 03/29/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6466 - 6563		
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-
09	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	3	N	-0-
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3	N	-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3	N	-0-
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3	N	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 205		RRCID -> 149498		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6209 - 6252		
08	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	3	N	-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3	N	-0-
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3	N	-0-
11	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	3	N	-0-
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3	N	-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3	N	-0-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 2		RRCID -> 149997		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5838 - 6276		
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 37		RRCID -> 150264		COMPL. DATE 06/06/1994		TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6597 - 6656		
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3	N	-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3	N	-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3	N	-0-
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 10		RRCID -> 150425		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6536 - 6635		
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3	N	-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 207		RRCID -> 150460		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5934 - 6501		
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3	N	-0-
01	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	3	N	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 104		RRCID -> 150696		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6267 - 6288			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	-0-	-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-	-0-	-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	270	-0-	-164	-0-	270	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	252	-0-	-89	-0-	252	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "4C"		WELL #: 6		RRCID -> 150873		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6184 - 6441			
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	94	-0-	-146	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-	-0-	-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 6		RRCID -> 150877		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6603 - 6746			
08	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-	-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS "8"		WELL #: 2		RRCID -> 151250		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5972 - 6020			
08	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 7		RRCID -> 151291		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6238 - 6274			
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-	-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-	-0-	-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-	-0-	-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-	-0-	-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "B"		WELL #: 7		RRCID -> 151295		COMPL. DATE 08/06/1994		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5999 - 6546			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 1001		RRCID -> 151353		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5801 - 6229			
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-	-0-	-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-	-0-	-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-	-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
WATSON RANCH		WELL #: 901		RRCID -> 151458		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6212 - 6380			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-	-0-	-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	280	-0-	-50	-0-	280	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3	N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 902		RRCID -> 151484		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6205 - 6514			
08	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	3	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3	N	-0-	-0-	-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 4		RRCID -> 151513		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6186 - 6240			
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-	-0-	-0-
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-	-0-	-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	3	N	-0-	-0-	-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "9B"		WELL #: 4		RRCID -> 151514		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5964 - 7082			
08	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3	N	-0-	-0-	-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 208		RRCID -> 151518		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6261			
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-	-0-
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-	-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-	-0-	-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-	-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "9A"		WELL #: 3		RRCID -> 151786		COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7013 - 7190			
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 2		RRCID -> 151809		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6305 - 7028			
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HATON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 4		RRCID -> 151815		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6250 - 6793				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	899 N	866	-0-	-33	-0-	866	3	N	-0-	-0-	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 3		RRCID -> 151822		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6249 - 7413				
08	682 N	534	-0-	-148	-0-	534	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	600 N	559	-0-	-41	-0-	559	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	589 N	520	-0-	-69	-0-	520	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-	-0-	-0-	

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 4D		RRCID -> 151839		COMPL. DATE 08/14/1994		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6010 - 6393				
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	180 N	21	-0-	-159	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	180 N	9	-0-	-171	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-	

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 3 D		RRCID -> 152194		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6240 - 6335				
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 2		RRCID -> 152201		COMPL. DATE 10/20/1994		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 6186 - 7423				
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-	-0-	

MONTGOMERY, C. C. "12C"		WELL #: 3		RRCID -> 152206		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6088 - 6434				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

MONTGOMERY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 152209		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6495 - 6694				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 3		RRCID -> 152212		COMPL. DATE 11/03/1994		TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6484 - 6707				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-			-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-			-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-			-0-
*01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-			-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 206		RRCID -> 152240		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5966 - 6257				
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3	N	-0-			-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-			-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3	N	-0-			-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3	N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 2		RRCID -> 152248		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7522 PERF. 6590 - 7386				
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3	N	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-
*01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-			-0-

CLEGG, ELOISE CARSON		WELL #: 1003		RRCID -> 152620		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6162 - 6398				
08	1023 N	981	-0-	-42	-0-	981	3	N	-0-			-0-
09	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	1024	3	N	-0-			-0-
10	1085 N	919	-0-	-166	-0-	919	3	N	-0-			-0-
11	960 N	932	-0-	-28	-0-	932	3	N	-0-			-0-
12	1054 N	927	-0-	-127	-0-	927	3	N	-0-			-0-
01	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	3	N	-0-			-0-

WATSON RANCH		WELL #: 903		RRCID -> 152636		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6109 - 6323				
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-			-0-
09	390 N	332	-0-	-58	-0-	332	3	N	-0-			-0-
10	434 N	235	-0-	-199	-0-	235	3	N	-0-			-0-
11	360 N	227	-0-	-133	-0-	227	3	N	-0-			-0-
12	341 N	262	-0-	-79	-0-	262	3	N	-0-			-0-
*01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-			-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2701		RRCID -> 152638		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6117 - 6332				
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-			-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-			-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-			-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-			-0-
12	496 N	432	-0-	-64	-0-	432	3	N	-0-			-0-
*01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 3		RRCID -> 152639		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7241 - 7426				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MONTGOMERY, C.C. "8"		WELL #: 7		RRCID -> 152641		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5974 - 6137		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	775 N	709	-0-	-66	-0-	709 3	N	-0-		-0-
09	660 N	524	-0-	-136	-0-	524 3	N	-0-		-0-
10	961 N	791	-0-	-170	-0-	791 3	N	-0-		-0-
11	690 N	639	-0-	-51	-0-	639 3	N	-0-		-0-
12	527 N	372	-0-	-155	-0-	372 3	N	-0-		-0-
*01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 39		RRCID -> 152645		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6721		
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-		-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3	N	-0-		-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-		-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 25		RRCID -> 153003		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6397 - 6649		
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-
09	270 N	243	-0-	-27	-0-	243 3	N	-0-		-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-		-0-
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 3	N	-0-		-0-
*01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 26		RRCID -> 153013		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 6417 - 9260		
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3	N	-0-		-0-
09	750 N	651	-0-	-99	-0-	651 3	N	-0-		-0-
10	744 N	661	-0-	-83	-0-	661 3	N	-0-		-0-
11	690 N	646	-0-	-44	-0-	646 3	N	-0-		-0-
12	682 N	641	-0-	-41	-0-	641 3	N	-0-		-0-
01	651 N	591	-0-	-60	-0-	591 3	N	-0-		-0-

BEAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 153024		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6037 - 6670		
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-		-0-
09	450 N	384	-0-	-66	-0-	384 3	N	-0-		-0-
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 3	N	-0-		-0-
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	388 3	N	-0-		-0-
12	403 N	396	-0-	-7	-0-	396 3	N	-0-		-0-
*01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 5408		RRCID -> 153032		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 6698		
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-		-0-
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3	N	-0-		-0-
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3	N	-0-		-0-
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3	N	-0-		-0-
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3	N	-0-		-0-
01	1302 N	740	-0-	-562	-0-	740 3	N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 153033		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6604 - 8257		
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3	N	-0-		-0-
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3	N	-0-		-0-
10	1209 N	1056	-0-	-153	-0-	1056 3	N	-0-		-0-
11	990 N	914	-0-	-76	-0-	914 3	N	-0-		-0-
12	1209 N	1029	-0-	-180	-0-	1029 3	N	-0-		-0-
01	1054 N	959	-0-	-95	-0-	959 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 31		RRCID -> 153035		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6616		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-		-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-		-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-		-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-		-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-		-0-
*01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 4		RRCID -> 153037		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5957 - 6297		
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 3	N	-0-		-0-
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 3	N	-0-		-0-
11	180 N	117	-0-	-63	-0-	117 3	N	-0-		-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-		-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 3-F		RRCID -> 153038		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8084 - 8091		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A"		WELL #: 3		RRCID -> 153039		COMPL. DATE 01/04/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6136 - 6318		
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-		-0-
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3	N	-0-		-0-
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3	N	-0-		-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-		-0-
12	806 N	537	-0-	-269	-0-	537 3	N	-0-		-0-
01	744 N	631	-0-	-113	-0-	631 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 9		RRCID -> 153040		COMPL. DATE 11/23/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6231 - 6785		
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 10		RRCID -> 153041		COMPL. DATE 11/23/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6202 - 6489		
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-		-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3	N	-0-		-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3	N	-0-		-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 11		RRCID -> 153042		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6436 - 6735		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CLEGG		WELL #: 5407D		RRCID -> 153044	COMPL. DATE 11/20/1994	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 5919	- 6451		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-	-0-	
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-	-0-	
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-	-0-	
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-	-0-	
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-	-0-	
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3	N	-0-	-0-	

CLEGG		WELL #: 5409D		RRCID -> 153046	COMPL. DATE 11/30/1994	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5964	- 6554		
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-	-0-	
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-	-0-	
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-	-0-	
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-	-0-	
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-	-0-	
01	403 N	344	-0-	-59	-0-	344 3	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 3D		RRCID -> 153141	COMPL. DATE 12/07/1994	TOTAL DEPTH 7020	PERF. N/A			
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-	-0-	
09	810 N	766	-0-	-44	-0-	766 3	N	-0-	-0-	
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3	N	-0-	-0-	
11	720 N	597	-0-	-123	-0-	597 3	N	-0-	-0-	
12	806 N	588	-0-	-218	-0-	588 3	N	-0-	-0-	
01	496 N	426	-0-	-70	-0-	426 3	N	-0-	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE "10D"		WELL #: 2		RRCID -> 153172	COMPL. DATE 12/14/1994	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 5796	- 7017		
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 3	N	-0-	-0-	
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	113 3	N	-0-	-0-	
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-	-0-	
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3	N	-0-	-0-	
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3	N	-0-	-0-	
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3	N	-0-	-0-	

MOODY MINERALS "11A"		WELL #: 2		RRCID -> 153173	COMPL. DATE 12/14/1994	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6789	- 6968		
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-	-0-	
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-	-0-	
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-	-0-	
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-	-0-	
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-	-0-	
01	434 N	368	-0-	-66	-0-	368 3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 3		RRCID -> 153174	COMPL. DATE 01/11/1995	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 5693	- 6880		
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-	-0-	
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-	-0-	
10	279 N	194	-0-	-85	-0-	194 3	N	-0-	-0-	
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-	-0-	
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-	-0-	
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, C.C. "9B"		WELL #: 4		RRCID -> 153175	COMPL. DATE 12/22/1994	TOTAL DEPTH 7009	PERF. 6097	- 6251		
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 3	N	-0-	-0-	
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-	-0-	
10	248 N	182	-0-	-66	-0-	182 3	N	-0-	-0-	
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	193 3	N	-0-	-0-	
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3	N	-0-	-0-	
*01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 5		RRCID -> 153176		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6228 - 7356		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3	N	-0-		-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3	N	-0-		-0-
10	155 N	111	-0-	-44	-0-	111 3	N	-0-		-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3	N	-0-		-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3	N	-0-		-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, A. "13"		WELL #: 4		RRCID -> 153177		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6727		
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3	N	-0-		-0-
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3	N	-0-		-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3	N	-0-		-0-
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3	N	-0-		-0-
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3	N	-0-		-0-
01	961 N	931	-0-	-30	-0-	931 3	N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 5410D		RRCID -> 153180		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
08	248 N	148	-0-	-100	-0-	148 3	N	-0-		-0-
09	240 N	204	-0-	-36	-0-	204 3	N	-0-		-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-		-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-
*01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 6		RRCID -> 153282		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6403 - 6812		
08	341 N	297	-0-	-44	-0-	297 3	N	-0-		-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-
10	310 N	280	-0-	-30	-0-	280 3	N	-0-		-0-
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	262 3	N	-0-		-0-
12	310 N	270	-0-	-40	-0-	270 3	N	-0-		-0-
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 3		RRCID -> 153284		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6927		
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3	N	-0-		-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-		-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3	N	-0-		-0-
12	124 N	83	-0-	-41	-0-	83 3	N	-0-		-0-
*01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-

BEAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 153383		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8130 - 8494		
08	1457 N	1306	-0-	-151	-0-	1306 3	N	-0-		-0-
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3	N	-0-		-0-
10	1395 N	1331	-0-	-64	-0-	1331 3	N	-0-		-0-
11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3	N	-0-		-0-
12	1426 N	1365	-0-	-61	-0-	1365 3	N	-0-		-0-
*01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A"		WELL #: 3		RRCID -> 153384		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5693 - 6880		
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 3	N	-0-		-0-
09	180 N	122	-0-	-58	-0-	122 3	N	-0-		-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-		-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 5		RRCID -> 153385		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5722 - 7430		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-		-0-
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-		-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-		-0-
11	420 N	374	-0-	-46	-0-	374 3	N	-0-		-0-
12	434 N	399	-0-	-35	-0-	399 3	N	-0-		-0-
01	434 N	409	-0-	-25	-0-	409 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 7		RRCID -> 153386		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6463 - 6896		
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-		-0-
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-		-0-
10	434 N	419	-0-	-15	-0-	419 3	N	-0-		-0-
11	420 N	364	-0-	-56	-0-	364 3	N	-0-		-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-		-0-
*01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11C"		WELL #: 2		RRCID -> 153389		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6384 - 6554		
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 2		RRCID -> 153390		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6229 - 7284		
08	310 N	257	-0-	-53	-0-	257 3	N	-0-		-0-
09	300 N	264	-0-	-36	-0-	264 3	N	-0-		-0-
10	310 N	273	-0-	-37	-0-	273 3	N	-0-		-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		-0-
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3	N	-0-		-0-
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 4		RRCID -> 153391		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5986 - 6499		
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	194 3	N	-0-		-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3	N	-0-		-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 3	N	-0-		-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-
*01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 4		RRCID -> 153567		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6014 - 6976		
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-		-0-
09	540 N	418	-0-	-122	-0-	418 3	N	-0-		-0-
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-		-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-		-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-		-0-
01	651 N	503	-0-	-148	-0-	503 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 5		RRCID -> 153568		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6114 - 7094		
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
*01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HENNDERSON, J. W. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 153569		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 7381 PERF. 6359 - 6990		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-	-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-	-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-	-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-	-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-	-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 4		RRCID -> 153570		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6570 - 7268		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 5		RRCID -> 153572		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6416 - 6912		
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-	-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-	-0-
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-	-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-	-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-	-0-
*01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-	-0-

HENNDERSON, J. W. "3"		WELL #: 5		RRCID -> 153618		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6106 - 6659		
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3		N	-0-	-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-	-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-	-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-	-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-	-0-
*01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D"		WELL #: 4		RRCID -> 153622		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5982 - 6036		
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-	-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-	-0-
10	310 N	216	-0-	-94	-0-	216 3		N	-0-	-0-
11	270 N	232	-0-	-38	-0-	232 3		N	-0-	-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-	-0-
01	279 X	269	-0-	-10	-0-	269 3		N	-0-	-0-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 3		RRCID -> 153735		COMPL. DATE 02/21/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6236 - 7260		
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-	-0-
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-	-0-
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-	-0-
11	720 N	634	-0-	-86	-0-	634 3		N	-0-	-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-	-0-
01	589 N	549	-0-	-40	-0-	549 3		N	-0-	-0-

HENNDERSON, J.W. "6"		WELL #: 3		RRCID -> 153737		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6308 - 6912		
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-	-0-
09	300 N	228	-0-	-72	-0-	228 3		N	-0-	-0-
10	248 N	171	-0-	-77	-0-	171 3		N	-0-	-0-
11	210 N	160	-0-	-50	-0-	160 3		N	-0-	-0-
12	248 N	171	-0-	-77	-0-	171 3		N	-0-	-0-
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MONTGOMERY, C.C. "12A"		WELL #: 4		RRCID -> 153751		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6387 - 6511			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	496 N	76	-0-	-420	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-
09	480 N	60	-0-	-420	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 153761		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8705 - 8816			
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-	-0-	-0-
09	450 N	374	-0-	-76	-0-	374	3	N	-0-	-0-	-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 6		RRCID -> 153763		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3	N	-0-	-0-	-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-	-0-	-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-	-0-	-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	216	-0-	-94	-0-	216	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 41-F		RRCID -> 153771		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6255 - 6810			
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	380	-0-	-40	-0-	380	3	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 3-D		RRCID -> 153781		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5926 - 6423			
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 28F		RRCID -> 153799		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6234 - 6629			
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1020 N	865	-0-	-155	-0-	865	3	N	-0-	-0-	-0-
10	961 N	849	-0-	-112	-0-	849	3	N	-0-	-0-	-0-
11	930 N	770	-0-	-160	-0-	770	3	N	-0-	-0-	-0-
12	899 N	775	-0-	-124	-0-	775	3	N	-0-	-0-	-0-
01	837 N	753	-0-	-84	-0-	753	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "23A"		WELL #: 2		RRCID -> 153809		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6900 - 7100			
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-	-0-	-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-	-0-	-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-	-0-	-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	274	-0-	-160	-0-	274	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
UNION PACIFIC "D"		WELL #: 11		RRCID -> 153820		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6543 - 6585		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3	N	-0-	-0-	-0-
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3	N	-0-	-0-	-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-	-0-	-0-
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3	N	-0-	-0-	-0-
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN "C"		WELL #: 4		RRCID -> 153861		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 8789 PERF. 6485 - 6936		
08	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 X	198	-0-	-12	-0-	198 3	N	-0-	-0-	-0-
10	217 X	170	-0-	-47	-0-	170 3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 X	233	-0-	-7	-0-	233 3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 X	165	-0-	-83	-0-	165 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 906		RRCID -> 153862		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6073 - 6166		
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-	-0-	-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-	-0-	-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214 3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 907		RRCID -> 153935		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6066 - 6218		
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	27 3	N	-0-	-0-	-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-	-0-	-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-	-0-	-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 905		RRCID -> 153936		COMPL. DATE 02/14/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6246 - 6306		
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-	-0-	-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-	-0-	-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 3	N	-0-	-0-	-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 7		RRCID -> 153937		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6773 - 6914		
08	248 N	164	-0-	-84	-0-	164 3	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	166	-0-	-74	-0-	166 3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	158	-0-	-90	-0-	158 3	N	-0-	-0-	-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN		WELL #: 4		RRCID -> 153948		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6412 - 8821		
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-	-0-	-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-	-0-	-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	117	-0-	-153	-0-	117 3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	4	-0-	-244	-0-	4 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
FRIEND, W. E. ESTATE "89"		WELL #: 2		RRCID -> 154276		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6381 - 6429		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-			-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-			-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-			-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-			-0-
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3	N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 2		RRCID -> 154279		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7516		PERF. 6276 - 7406		
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-			-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-			-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-			-0-
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-			-0-
*01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-			-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 6		RRCID -> 154281		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6501 - 6645		
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3	N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-			-0-
*01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, A. "1"		WELL #: 3		RRCID -> 154282		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6590 - 7032		
08	403 N	289	-0-	-114	-0-	289	3	N	-0-			-0-
09	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	3	N	-0-			-0-
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3	N	-0-			-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3	N	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-			-0-
*01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 4		RRCID -> 154283		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6348 - 6902		
08	713 N	609	-0-	-104	-0-	609	3	N	-0-			-0-
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-			-0-
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	N	-0-			-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-			-0-
12	713 N	680	-0-	-33	-0-	680	3	N	-0-			-0-
01	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 8		RRCID -> 154285		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6399 - 6573		
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-			-0-
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-			-0-
10	558 N	492	-0-	-66	-0-	492	3	N	-0-			-0-
11	570 N	477	-0-	-93	-0-	477	3	N	-0-			-0-
12	589 N	490	-0-	-99	-0-	490	3	N	-0-			-0-
01	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A"		WELL #: 5		RRCID -> 154286		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6497 - 6612		
08	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3	N	-0-			-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3	N	-0-			-0-
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3	N	-0-			-0-
01	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CARSON, IRA "69"		WELL #: 3		RRCID -> 154287		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6503 - 6670			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	3	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-	-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 3		RRCID -> 154289		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6525 - 6694			
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-	-0-	-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-	-0-	-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	328	-0-	-122	-0-	328	3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	337	-0-	-128	-0-	337	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B"		WELL #: 2		RRCID -> 154294		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6902 - 7164			
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D"		WELL #: 4		RRCID -> 154295		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6980 - 7128			
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-	-0-	-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 4		RRCID -> 154297		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 7027			
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B		WELL #: 4		RRCID -> 154299		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6334 - 7266			
08	806 N	784	-0-	-22	-0-	784	3	N	-0-	-0-	-0-
09	780 N	732	-0-	-48	-0-	732	3	N	-0-	-0-	-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-	-0-	-0-
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-	-0-	-0-
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-	-0-	-0-
01	961 N	944	-0-	-17	-0-	944	3	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 3		RRCID -> 154300		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5998 - 7171			
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-	-0-	-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-	-0-	-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-	-0-	-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-	-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MONTGOMERY "2"		WELL #: 5		RRCID -> 154305		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6696				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-			-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-			-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-			-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-			-0-
01	434 N	389	-0-	-45	-0-	389 3		N	-0-			-0-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 2		RRCID -> 154310		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6690 - 7242				
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
09	150 N	105	-0-	-45	-0-	105 3		N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3		N	-0-			-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "11C"		WELL #: 4		RRCID -> 154317		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6490 - 7157				
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3		N	-0-			-0-
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	224 3		N	-0-			-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-
*01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "23A"		WELL #: 3		RRCID -> 154324		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5916 - 7118				
08	403 N	270	-0-	-133	-0-	270 3		N	-0-			-0-
09	360 N	294	-0-	-66	-0-	294 3		N	-0-			-0-
10	372 N	224	-0-	-148	-0-	224 3		N	-0-			-0-
11	270 N	162	-0-	-108	-0-	162 3		N	-0-			-0-
12	310 N	166	-0-	-144	-0-	166 3		N	-0-			-0-
*01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 42-F		RRCID -> 154330		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6772 - 6836				
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-			-0-
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-			-0-
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-			-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-			-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-			-0-
*01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-			-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2703		RRCID -> 154337		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6200 - 6222				
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2704		RRCID -> 154339		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5889 - 6170				
08	527 N	509	-0-	-18	-0-	509 3		N	-0-			-0-
09	510 N	488	-0-	-22	-0-	488 3		N	-0-			-0-
10	527 N	163	-0-	-364	-0-	163 3		N	-0-			-0-
11	480 N	441	-0-	-39	-0-	441 3		N	-0-			-0-
12	496 N	357	-0-	-139	-0-	357 3		N	-0-			-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
WATSON RANCH		WELL #: 2706		RRCID -> 154340		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6176 - 6222			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	837	N	727	-0-	-110	-0-	727 3	N	-0-		-0-
09	780	N	728	-0-	-52	-0-	728 3	N	-0-		-0-
10	775	N	700	-0-	-75	-0-	700 3	N	-0-		-0-
11	690	N	637	-0-	-53	-0-	637 3	N	-0-		-0-
12	744	N	624	-0-	-120	-0-	624 3	N	-0-		-0-
01	713	N	603	-0-	-110	-0-	603 3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2707		RRCID -> 154342		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5672 - 6215			
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80 3	N	-0-		-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2708		RRCID -> 154345		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6103 - 6150			
08	744	N	653	-0-	-91	-0-	653 3	N	-0-		-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769 3	N	-0-		-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-		-0-
11	630	N	550	-0-	-80	-0-	550 3	N	-0-		-0-
12	806	N	524	-0-	-282	-0-	524 3	N	-0-		-0-
01	589	N	557	-0-	-32	-0-	557 3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2709		RRCID -> 154346		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5770 - 6450			
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167 3	N	-0-		-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167 3	N	-0-		-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170 3	N	-0-		-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163 3	N	-0-		-0-
*01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2705D		RRCID -> 154347		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6158 - 6200			
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-		-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592 3	N	-0-		-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-		-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		-0-
12	403	N	352	-0-	-51	-0-	352 3	N	-0-		-0-
01	434	N	351	-0-	-83	-0-	351 3	N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 3		RRCID -> 154351		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6689			
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198 3	N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 4		RRCID -> 154353		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6504 - 6684			
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108 3	N	-0-		-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105 3	N	-0-		-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-		-0-
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
ZIPP RANCH "34"		WELL #: 5		RRCID -> 154354		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6733 - 6904			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	221	-0-	-109	-0-	221	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 6		RRCID -> 154355		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6504 - 6952			
08	434 N	356	-0-	-78	-0-	356	3	N	-0-	-0-	-0-
09	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	3	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	280	-0-	-92	-0-	280	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	251	-0-	-90	-0-	251	3	N	-0-	-0-	-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 7		RRCID -> 154357		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6869 - 7226			
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "1D"		WELL #: 2		RRCID -> 154359		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6407 - 6945			
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1230 N	623	-0-	-607	-0-	623	3	N	-0-	-0-	-0-
10	775 N	597	-0-	-178	-0-	597	3	N	-0-	-0-	-0-
11	600 N	499	-0-	-101	-0-	499	3	N	-0-	-0-	-0-
12	651 N	509	-0-	-142	-0-	509	3	N	-0-	-0-	-0-
01	589 N	509	-0-	-80	-0-	509	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 29F		RRCID -> 154369		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6429 - 6476			
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	381	-0-	-39	-0-	381	3	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 8		RRCID -> 154435		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6427 - 6589			
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	63	-0-	-147	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	44	-0-	-142	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	24	-0-	-156	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41B"		WELL #: 2D		RRCID -> 154436		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6619 - 7232			
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HENNDERSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154439		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6419 - 7064			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3	N	-0-		-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3	N	-0-		-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-		-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3	N	-0-		-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 5306		RRCID -> 154441		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5963 - 6581			
08	744 N	695	-0-	-49	-0-	695	3	N	-0-		-0-
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3	N	-0-		-0-
10	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	3	N	-0-		-0-
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-		-0-
12	744 N	672	-0-	-72	-0-	672	3	N	-0-		-0-
01	744 N	663	-0-	-81	-0-	663	3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 4		RRCID -> 154442		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 7395 PERF. 5994 - 6466			
08	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3	N	-0-		-0-
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3	N	-0-		-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-		-0-
12	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3	N	-0-		-0-
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 4		RRCID -> 154445		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6218 - 6630			
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3	N	-0-		-0-
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-		-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-		-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-		-0-
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-		-0-
*01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 4		RRCID -> 154446		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6462 - 6694			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 154531		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6018 - 6645			
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-		-0-
09	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	3	N	-0-		-0-
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3	N	-0-		-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3	N	-0-		-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3	N	-0-		-0-
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 4		RRCID -> 154541		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6302 - 6487			
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3	N	-0-		-0-
09	270 N	197	-0-	-73	-0-	197	3	N	-0-		-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		-0-
11	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	3	N	-0-		-0-
12	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	3	N	-0-		-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 27 F		RRCID -> 154837		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6153 - 6426				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3		N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-

WATSON RANCH		WELL #: 904		RRCID -> 154961		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5700 - 6207				
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-			-0-
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 3		N	-0-			-0-
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2702		RRCID -> 154964		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6286				
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3		N	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
*01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 40-F		RRCID -> 154972		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6415 - 6524				
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-			-0-
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-

BEAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154990		COMPL. DATE 04/12/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6744 - 8558				
08	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3		N	-0-			-0-
09	1110 X	941	-0-	-169	-0-	941 3		N	-0-			-0-
10	1054 X	970	-0-	-84	-0-	970 3		N	-0-			-0-
11	1350 X	1077	-0-	-273	-0-	1077 3		N	-0-			-0-
12	1395 X	1078	-0-	-317	-0-	1078 3		N	-0-			-0-
01	1395 X	1241	-0-	-154	-0-	1241 3		N	-0-			-0-

HENDERSON, J.W. "6"		WELL #: 2		RRCID -> 155007		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6394 - 6893				
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-			-0-
09	1260 N	745	-0-	-515	-0-	745 3		N	-0-			-0-
10	1023 N	825	-0-	-198	-0-	825 3		N	-0-			-0-
11	720 N	694	-0-	-26	-0-	694 3		N	-0-			-0-
12	775 N	751	-0-	-24	-0-	751 3		N	-0-			-0-
*01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-			-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 8015		RRCID -> 155009		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6514 - 7276				
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-			-0-
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3		N	-0-			-0-
*01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 3		RRCID -> 155011		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6375 - 7397				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	310 N	88	-0-	-222	-0-	88 3		N	-0-			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A"		WELL #: 3		RRCID -> 155014		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6668 - 6994				
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-			-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
01	372 N	247	-0-	-125	-0-	247 3		N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 6 D		RRCID -> 155020		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6304 - 6855				
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3		N	-0-			-0-
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	178 3		N	-0-			-0-
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 3		N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
*01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-

CARSON, IRA "69"		WELL #: 2		RRCID -> 155254		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6532 - 6692				
08	372 N	306	-0-	-66	-0-	306 3		N	-0-			-0-
09	330 N	164	-0-	-166	-0-	164 3		N	-0-			-0-
10	279 N	163	-0-	-116	-0-	163 3		N	-0-			-0-
11	300 N	127	-0-	-173	-0-	127 3		N	-0-			-0-
12	155 N	105	-0-	-50	-0-	105 3		N	-0-			-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3		N	-0-			-0-

CLEGG, BILL "92"		WELL #: 2		RRCID -> 155255		COMPL. DATE 06/14/1995		TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5731 - 6827				
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 5		RRCID -> 155257		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6576 - 6994				
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-			-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			-0-
*01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #: 6		RRCID -> 155258		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6623 - 7263				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 6		RRCID -> 155259		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6282 - 6965			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 7		RRCID -> 155260		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 6978			
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-	-0-	-0-
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-	-0-	-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-	-0-	-0-
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-	-0-	-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 9		RRCID -> 155261		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6400 - 6567			
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	4	-0-	-146	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "21B"		WELL #: 4		RRCID -> 155303		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6288 - 6860			
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B"		WELL #: 6		RRCID -> 155304		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5916 - 7209			
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	261	-0-	-39	-0-	261	3	N	-0-	-0-	-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 6		RRCID -> 155305		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6468 - 6669			
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-	-0-	-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-	-0-	-0-
10	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	3	N	-0-	-0-	-0-
11	690 N	593	-0-	-97	-0-	593	3	N	-0-	-0-	-0-
12	713 N	640	-0-	-73	-0-	640	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 5D		RRCID -> 155307		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6880			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CARSON, IRA "11"		WELL #: 11		RRCID -> 155374		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6438 - 6588			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-		-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-		-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-		-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-		-0-
12	279 N	168	-0-	-111	-0-	168	3	N	-0-		-0-
01	341 N	172	-0-	-169	-0-	172	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 12		RRCID -> 155375		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6409 - 6429			
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-		-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-		-0-
11	210 N	94	-0-	-116	-0-	94	3	N	-0-		-0-
12	186 N	42	-0-	-144	-0-	42	3	N	-0-		-0-
01	248 N	49	-0-	-199	-0-	49	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B"		WELL #: 2		RRCID -> 155502		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7218			
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-		-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-		-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-		-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-		-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 7015		RRCID -> 155504		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 7374			
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3	N	-0-		-0-
09	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	3	N	-0-		-0-
10	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	3	N	-0-		-0-
11	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	3	N	-0-		-0-
12	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	3	N	-0-		-0-
*01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 606		RRCID -> 155505		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6138 - 7402			
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-		-0-
09	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	3	N	-0-		-0-
10	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	3	N	-0-		-0-
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3	N	-0-		-0-
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3	N	-0-		-0-
*01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-

COUCH "D"		WELL #: 3-F		RRCID -> 155512		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6612 - 6932			
08	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	3	N	-0-		-0-
09	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3	N	-0-		-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-
12	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	3	N	-0-		-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-		-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 5		RRCID -> 155520		COMPL. DATE 10/09/1995		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3	N	-0-		-0-
09	1920 X	1418	-0-	-502	-0-	1418	3	N	-0-		-0-
10	1984 X	1477	-0-	-507	-0-	1477	3	N	-0-		-0-
11	1920 X	1384	-0-	-536	-0-	1384	3	N	-0-		-0-
12	1829 X	1376	-0-	-453	-0-	1376	3	N	-0-		-0-
01	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	1426	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 10		RRCID -> 155522		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6496 - 7224		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	496 N	425	-0-	-71	-0-	425	3	N	-0-	-0-
09	480 N	454	-0-	-26	-0-	454	3	N	-0-	-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-	-0-
11	420 N	379	-0-	-41	-0-	379	3	N	-0-	-0-
12	465 N	305	-0-	-160	-0-	305	3	N	-0-	-0-
01	434 N	219	-0-	-215	-0-	219	3	N	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 4		RRCID -> 155525		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6362 - 7024		
08	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	3	N	-0-	-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3	N	-0-	-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3	N	-0-	-0-
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 7		RRCID -> 155527		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6544 - 6556		
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3	N	-0-	-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3	N	-0-	-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3	N	-0-	-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3	N	-0-	-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-
*01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-

ROBERTSON "19"		WELL #: 4		RRCID -> 155529		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6113 - 8936		
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	3	N	-0-	-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-	-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-	-0-
*01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 5 D		RRCID -> 155533		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6042 - 6515		
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3	N	-0-	-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 1105		RRCID -> 155534		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5668 - 6052		
08	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	3	N	-0-	-0-
09	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	3	N	-0-	-0-
10	465 N	394	-0-	-71	-0-	394	3	N	-0-	-0-
11	480 N	414	-0-	-66	-0-	414	3	N	-0-	-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-	-0-
*01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 8D		RRCID -> 155536		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6564 - 6776		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BAGGETT		WELL #: 3		RRCID -> 155537		COMPL. DATE 06/14/1995		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6517 - 6532			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-		59
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-		59
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-		59
11	330 N	253	-0-	-77	-0-	253	2	N	-0-		59
12	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	2	N	-0-		59
01	279 N	126	-0-	-153	-0-	126	2	N	-0-		59

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5516		RRCID -> 155538		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5814 - 5828			
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-		-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-		-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-		-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3	N	-0-		-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3	N	-0-		-0-
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 3		RRCID -> 155558		COMPL. DATE 08/04/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7058			
08	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3	N	-0-		-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-		-0-
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3	N	-0-		-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 8		RRCID -> 155809		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5814 - 7010			
08	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3	N	-0-		-0-
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3	N	-0-		-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-		-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-		-0-
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3	N	-0-		-0-
*01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 506		RRCID -> 155810		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6678 - 7400			
08	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	3	N	-0-		-0-
09	450 N	409	-0-	-41	-0-	409	3	N	-0-		-0-
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3	N	-0-		-0-
11	420 N	322	-0-	-98	-0-	322	3	N	-0-		-0-
12	434 N	316	-0-	-118	-0-	316	3	N	-0-		-0-
01	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2603		RRCID -> 155811		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6122			
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3	N	-0-		-0-
09	540 N	308	-0-	-232	-0-	308	3	N	-0-		-0-
10	403 N	337	-0-	-66	-0-	337	3	N	-0-		-0-
11	360 N	243	-0-	-117	-0-	243	3	N	-0-		-0-
12	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	3	N	-0-		-0-
01	341 N	222	-0-	-119	-0-	222	3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2605		RRCID -> 155812		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 5968			
08	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	3	N	-0-		-0-
09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3	N	-0-		-0-
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3	N	-0-		-0-
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-		-0-
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-		-0-
01	1023 N	589	-0-	-434	-0-	589	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
WATSON RANCH		WELL #: 2711		RRCID -> 155813		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6060 - 6078			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3	N	-0-		-0-
09	960 N	488	-0-	-472	-0-	488	3	N	-0-		-0-
10	992 N	402	-0-	-590	-0-	402	3	N	-0-		-0-
11	960 N	718	-0-	-242	-0-	718	3	N	-0-		-0-
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3	N	-0-		-0-
*01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3	N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 5307RD		RRCID -> 155814		COMPL. DATE 07/19/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5935 - 6523			
08	1457 N	1236	-0-	-221	-0-	1236	3	N	-0-		-0-
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3	N	-0-		-0-
10	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	1419	3	N	-0-		-0-
11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3	N	-0-		-0-
12	1488 N	1306	-0-	-182	-0-	1306	3	N	-0-		-0-
01	1426 N	1298	-0-	-128	-0-	1298	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 10 D		RRCID -> 155957		COMPL. DATE 09/27/1995		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6276 - 6720			
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-		-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-		-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-		-0-
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	3	N	-0-		-0-
12	310 N	180	-0-	-130	-0-	180	3	N	-0-		-0-
01	341 N	130	-0-	-211	-0-	130	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C"		WELL #: 2		RRCID -> 155958		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6804 - 7232			
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-		-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-		-0-
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-		-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-		-0-
12	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3	N	-0-		-0-
01	465 N	331	-0-	-134	-0-	331	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70		WELL #: 5		RRCID -> 155959		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6286 - 7231			
08	713 N	705	-0-	-8	-0-	705	3	N	-0-		-0-
09	690 N	648	-0-	-42	-0-	648	3	N	-0-		-0-
10	713 N	611	-0-	-102	-0-	611	3	N	-0-		-0-
11	690 N	525	-0-	-165	-0-	525	3	N	-0-		-0-
12	682 N	522	-0-	-160	-0-	522	3	N	-0-		-0-
01	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 12		RRCID -> 155961		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6410 - 7150			
08	310 N	237	-0-	-73	-0-	237	3	N	-0-		-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-		-0-
10	310 N	172	-0-	-138	-0-	172	3	N	-0-		-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-		-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-		-0-
*01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 209		RRCID -> 155963		COMPL. DATE 08/22/1995		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6290 - 6490			
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3	N	-0-		-0-
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-		-0-
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3	N	-0-		-0-
11	750 N	503	-0-	-247	-0-	503	3	N	-0-		-0-
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-		-0-
*01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 210		RRCID -> 155964		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5956 - 6512		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-		-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-
11	330 N	269	-0-	-61	-0-	269 3	N	-0-		-0-
12	341 N	262	-0-	-79	-0-	262 3	N	-0-		-0-
01	279 N	226	-0-	-53	-0-	226 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 213		RRCID -> 155965		COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6010 - 6574		
08	837 N	813	-0-	-24	-0-	813 3	N	-0-		-0-
09	870 N	866	-0-	-4	-0-	866 3	N	-0-		-0-
10	837 N	605	-0-	-232	-0-	605 3	N	-0-		-0-
11	780 N	568	-0-	-212	-0-	568 3	N	-0-		-0-
12	899 N	573	-0-	-326	-0-	573 3	N	-0-		-0-
01	620 N	563	-0-	-57	-0-	563 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 214		RRCID -> 155966		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6251 - 6264		
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-		-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-		-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3	N	-0-		-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-		-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 7		RRCID -> 155969		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6528 - 7234		
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		-0-
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 3	N	-0-		-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	307 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 33 F		RRCID -> 155970		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6189 - 6423		
08	217 N	159	-0-	-58	-0-	159 3	N	-0-		-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		-0-
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3	N	-0-		-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		-0-
12	310 N	248	-0-	-62	-0-	248 3	N	-0-		-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 30 F		RRCID -> 155971		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 9461 PERF. 6093 - 6608		
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3	N	-0-		-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3	N	-0-		-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 34F		RRCID -> 155981		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6227 - 6779		
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-		-0-
09	540 N	523	-0-	-17	-0-	523 3	N	-0-		-0-
10	558 N	507	-0-	-51	-0-	507 3	N	-0-		-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-		-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-		-0-
*01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HATTON, E.H. ESTATE '14A'		WELL #: 7		RRCID -> 156100		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7314			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	248 N	148	-0-	-100	-0-	148	3	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	149	-0-	-91	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH "D"		WELL #: 2 F		RRCID -> 156102		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6358 - 6955			
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 32 F		RRCID -> 156512		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6174 - 6479			
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-	-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH "D"		WELL #: 4-F		RRCID -> 156535		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6964 - 7020			
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN		WELL #: 5		RRCID -> 156591		COMPL. DATE 09/07/1995		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6484 - 6960			
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-	-0-	-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-	-0-	-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 7		RRCID -> 156603		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6388 - 6402			
08	496 X	164	-0-	-332	-0-	164	3	N	-0-	-0-	-0-
09	480 X	105	-0-	-375	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-
10	465 X	103	-0-	-362	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 X	93	-0-	-297	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 X	96	-0-	-59	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 10		RRCID -> 156659		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6545 - 6565			
08	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	3	N	-0-	-0-	-0-
09	390 N	378	-0-	-12	-0-	378	3	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	188	-0-	-215	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-	-0-	-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CARSON, IRA "11"		WELL #: 8		RRCID -> 156661		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6441 - 6458			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	170 3	N	-0-		-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167 3	N	-0-		-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179 3	N	-0-		-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	155 3	N	-0-		-0-
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C"		WELL #: 3 D		RRCID -> 156712		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6808 - 6947			
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177 3	N	-0-		-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-		-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182 3	N	-0-		-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171 3	N	-0-		-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167 3	N	-0-		-0-
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	154 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 13		RRCID -> 156715		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6552 - 7278			
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
10	8	N	6	-0-	-2	-0-	6 3	N	-0-		-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
12	7	N	6	-0-	-1	-0-	6 3	N	-0-		-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5 3	N	-0-		-0-

HATON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 15		RRCID -> 156717		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7114 - 7331			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 16		RRCID -> 156718		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6541 - 7244			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 17		RRCID -> 156719		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6680 - 7110			
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288 3	N	-0-		-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296 3	N	-0-		-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	280 3	N	-0-		-0-
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	277 3	N	-0-		-0-

FRIEND "94"		WELL #: 4		RRCID -> 156792		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6449			
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41 3	N	-0-		-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 2		RRCID -> 156800		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6596 - 6614		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3	N	-0-		-0-
09	510 N	497	-0-	-13	-0-	497 3	N	-0-		-0-
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	513 3	N	-0-		-0-
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-		-0-
12	527 N	523	-0-	-4	-0-	523 3	N	-0-		-0-
01	527 N	518	-0-	-9	-0-	518 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 5		RRCID -> 156809		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6198 - 6602		
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-		-0-
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3	N	-0-		-0-
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3	N	-0-		-0-
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3	N	-0-		-0-
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3	N	-0-		-0-
01	868 N	808	-0-	-60	-0-	808 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A'		WELL #: 5		RRCID -> 156813		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7184 - 7337		
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3	N	-0-		-0-
09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3	N	-0-		-0-
10	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	1190 3	N	-0-		-0-
11	1290 N	1105	-0-	-185	-0-	1105 3	N	-0-		-0-
12	1364 N	1118	-0-	-246	-0-	1118 3	N	-0-		-0-
01	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	1109 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A'		WELL #: 6		RRCID -> 156818		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6148 - 7296		
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-		-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-		-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	282 3	N	-0-		-0-
12	310 N	265	-0-	-45	-0-	265 3	N	-0-		-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 46		RRCID -> 156834		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6329 - 6702		
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	313 3	N	-0-		-0-
10	341 N	319	-0-	-22	-0-	319 3	N	-0-		-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-		-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		-0-
*01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 47		RRCID -> 156838		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6602 - 6626		
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	59 3	N	-0-		-0-
10	93 N	46	-0-	-47	-0-	46 3	N	-0-		-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 48		RRCID -> 156843		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6407 - 6974		
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-		-0-
09	540 N	437	-0-	-103	-0-	437 3	N	-0-		-0-
10	527 N	483	-0-	-44	-0-	483 3	N	-0-		-0-
11	510 N	493	-0-	-17	-0-	493 3	N	-0-		-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-		-0-
*01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
UNION PACIFIC		WELL #: 52		RRCID -> 156851		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6338 - 6933			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-		-0-
09	330 N	291	-0-	-39	-0-	291	3	N	-0-		-0-
10	341 N	257	-0-	-84	-0-	257	3	N	-0-		-0-
11	300 N	237	-0-	-63	-0-	237	3	N	-0-		-0-
12	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	3	N	-0-		-0-
*01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 53 F		RRCID -> 156855		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6301 - 6856			
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-		-0-
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	3	N	-0-		-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-		-0-
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3	N	-0-		-0-
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3	N	-0-		-0-
*01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-		-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 6		RRCID -> 156864		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6019 - 6476			
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-		-0-
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3	N	-0-		-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3	N	-0-		-0-
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3	N	-0-		-0-
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3	N	-0-		-0-
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 211		RRCID -> 156872		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6046 - 6452			
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3	N	-0-		-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3	N	-0-		-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	3	N	-0-		-0-
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3	N	-0-		-0-
*01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 2		RRCID -> 156878		COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6768 - 7168			
08	496 N	393	-0-	-103	-0-	393	3	N	-0-		-0-
09	480 N	402	-0-	-78	-0-	402	3	N	-0-		-0-
10	465 N	407	-0-	-58	-0-	407	3	N	-0-		-0-
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	385	3	N	-0-		-0-
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3	N	-0-		-0-
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "10"		WELL #: 7		RRCID -> 156887		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6115 - 6128			
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-		-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-		-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-		-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-		-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-
*01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-

CLEGG, ELOISE 53		WELL #: 2 D		RRCID -> 156938		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5960 - 6574			
08	868 N	849	-0-	-19	-0-	849	3	N	-0-		-0-
09	840 N	831	-0-	-9	-0-	831	3	N	-0-		-0-
10	899 N	862	-0-	-37	-0-	862	3	N	-0-		-0-
11	810 N	787	-0-	-23	-0-	787	3	N	-0-		-0-
12	868 N	749	-0-	-119	-0-	749	3	N	-0-		-0-
01	868 N	654	-0-	-214	-0-	654	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #: 7		RRCID -> 156940		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6788 - 7244		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-		-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-		-0-
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-		-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-		-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-		-0-
01	496 N	470	-0-	-26	-0-	470 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 12		RRCID -> 156942		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6242 - 6692		
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3	N	-0-		-0-
09	1230 N	945	-0-	-285	-0-	945 3	N	-0-		-0-
10	1147 N	786	-0-	-361	-0-	786 3	N	-0-		-0-
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3	N	-0-		-0-
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3	N	-0-		-0-
*01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "6C"		WELL #: 7		RRCID -> 156944		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6281 - 6406		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2710		RRCID -> 156945		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6030 - 6176		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 1103		RRCID -> 156954		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5642 - 6218		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 8		RRCID -> 156963		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6394 - 7128		
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-		-0-
09	480 N	361	-0-	-119	-0-	361 3	N	-0-		-0-
10	496 N	316	-0-	-180	-0-	316 3	N	-0-		-0-
11	480 N	260	-0-	-220	-0-	260 3	N	-0-		-0-
12	372 N	262	-0-	-110	-0-	262 3	N	-0-		-0-
01	310 N	180	-0-	-130	-0-	180 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 7		RRCID -> 157069		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6876 - 7460		
08	279 N	119	-0-	-160	-0-	119 3	N	-0-		-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-		-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-		-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-		-0-
12	496 N	442	-0-	-54	-0-	442 3	N	-0-		-0-
01	496 N	398	-0-	-98	-0-	398 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
UNION PACIFIC "A"		WELL #: 54		RRCID -> 157077		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6392 - 6726			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	410	N	410	-0-	-0-	410	3	N	-0-		-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	390	3	N	-0-		-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	378	3	N	-0-		-0-
11	360	N	352	-0-	-8	352	3	N	-0-		-0-
12	372	N	360	-0-	-12	360	3	N	-0-		-0-
01	372	N	346	-0-	-26	346	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 12		RRCID -> 157081		COMPL. DATE 11/11/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6523 - 6543			
08	93	N	91	-0-	-2	91	3	N	-0-		-0-
09	120	N	85	-0-	-35	85	3	N	-0-		-0-
10	93	N	77	-0-	-16	77	3	N	-0-		-0-
11	90	N	76	-0-	-14	76	3	N	-0-		-0-
12	93	N	80	-0-	-13	80	3	N	-0-		-0-
*01	82	N	82	-0-	-0-	82	3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A"		WELL #: 4		RRCID -> 157099		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6342 - 6418			
08	159	N	159	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	343	3	N	-0-		-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	338	3	N	-0-		-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	270	3	N	-0-		-0-
12	341	N	283	-0-	-58	283	3	N	-0-		-0-
01	341	N	272	-0-	-69	272	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 6		RRCID -> 157101		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7384			
08	124	N	58	-0-	-66	58	3	N	-0-		-0-
09	120	N	108	-0-	-12	108	3	N	-0-		-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
*01	133	N	133	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 7		RRCID -> 157123		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7420			
08	1271	N	1179	-0-	-92	1179	3	N	-0-		-0-
09	1200	N	1194	-0-	-6	1194	3	N	-0-		-0-
10	1240	N	1217	-0-	-23	1217	3	N	-0-		-0-
11	1140	N	851	-0-	-289	851	3	N	-0-		-0-
12	1240	N	1128	-0-	-112	1128	3	N	-0-		-0-
01	1147	N	973	-0-	-174	973	3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 4		RRCID -> 157185		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6092 - 7356			
08	372	N	345	-0-	-27	345	3	N	-0-		-0-
09	360	N	355	-0-	-5	355	3	N	-0-		-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	370	3	N	-0-		-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	347	3	N	-0-		-0-
12	372	N	247	-0-	-125	247	3	N	-0-		-0-
*01	451	N	451	-0-	-0-	451	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 4		RRCID -> 157189		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7243			
08	217	N	157	-0-	-60	157	3	N	-0-		-0-
09	210	N	154	-0-	-56	154	3	N	-0-		-0-
10	217	N	107	-0-	-110	107	3	N	-0-		-0-
11	150	N	104	-0-	-46	104	3	N	-0-		-0-
12	155	N	93	-0-	-62	93	3	N	-0-		-0-
*01	126	N	126	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MONTGOMERY		WELL #: 13		RRCID -> 157205		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6516 - 6738			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	104	N	104	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-
09	120	N	115	-0-	-5	115	3	N	-0-	-0-	-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124	N	117	-0-	-7	117	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124	N	115	-0-	-9	115	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 14		RRCID -> 157207		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6212 - 6670			
08	1034	N	1034	-0-	-0-	1034	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1230	N	962	-0-	-268	962	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1023	N	1014	-0-	-9	1014	3	N	-0-	-0-	-0-
11	990	N	952	-0-	-38	952	3	N	-0-	-0-	-0-
12	992	N	969	-0-	-23	969	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	811	N	811	-0-	-0-	811	3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 7		RRCID -> 157226		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7440			
08	279	N	258	-0-	-21	258	3	N	-0-	-0-	-0-
09	240	N	197	-0-	-43	197	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248	N	201	-0-	-47	201	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240	N	151	-0-	-89	151	3	N	-0-	-0-	-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	238	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	241	N	241	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2604		RRCID -> 157230		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5679 - 5944			
08	236	N	236	-0-	-0-	236	3	N	-0-	-0-	-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-	-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	304	3	N	-0-	-0-	-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	273	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248	N	181	-0-	-67	181	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310	N	137	-0-	-173	137	3	N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 8701		RRCID -> 157233		COMPL. DATE 10/25/1994		TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5832 - 6196			
08	211	N	211	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-	-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	199	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210	N	190	-0-	-20	190	3	N	-0-	-0-	-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	190	N	190	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2712		RRCID -> 157236		COMPL. DATE 12/06/1995		TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5725 - 6604			
08	67	N	67	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	412	3	N	-0-	-0-	-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-	-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	283	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310	N	276	-0-	-34	276	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 49		RRCID -> 157255		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6464 - 6595			
08	8	N	8	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30	N	4	-0-	-26	4	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	14	N	14	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MOODY MINERAL "23A"		WELL #: 4		RRCID -> 157336		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6888 - 6900			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	150 3	N	-0-		-0-
09	150	N	57	-0-	-93	-0-	57 3	N	-0-		-0-
10	248	N	36	-0-	-212	-0-	36 3	N	-0-		-0-
11	150	N	58	-0-	-92	-0-	58 3	N	-0-		-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60 3	N	-0-		-0-
*01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 5		RRCID -> 157374		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6016 - 7200			
08	558	N	458	-0-	-100	-0-	458 3	N	-0-		-0-
09	540	N	435	-0-	-105	-0-	435 3	N	-0-		-0-
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	440 3	N	-0-		-0-
11	450	N	417	-0-	-33	-0-	417 3	N	-0-		-0-
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	431 3	N	-0-		-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 4		RRCID -> 157380		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6144 - 7432			
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	109 3	N	-0-		-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106 3	N	-0-		-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-		-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102 3	N	-0-		-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-		-0-
*01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-

ELMER HOOVER HATTON ESTATE "13"		WELL #: 14		RRCID -> 157705		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6784 - 7326			
08	248	N	32	-0-	-216	-0-	32 3	N	-0-		-0-
09	240	N	159	-0-	-81	-0-	159 3	N	-0-		-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-		-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-
12	155	N	5	-0-	-150	-0-	5 3	N	-0-		-0-
01	217	N	149	-0-	-68	-0-	149 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "23C"		WELL #: 4		RRCID -> 157706		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6414 - 6850			
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324 3	N	-0-		-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323 3	N	-0-		-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-		-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-		-0-
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	330 3	N	-0-		-0-
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	340 3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2606		RRCID -> 157707		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5546 - 5800			
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-		-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3	N	-0-		-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791 3	N	-0-		-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-		-0-
12	961	N	632	-0-	-329	-0-	632 3	N	-0-		-0-
01	806	N	603	-0-	-203	-0-	603 3	N	-0-		-0-

BEAN, VADA		WELL #: 2		RRCID -> 157708		COMPL. DATE 01/23/1968		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-		-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379 3	N	-0-		-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-		-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-		-0-
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	376 3	N	-0-		-0-
01	403	N	370	-0-	-33	-0-	370 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MOODY MINERALS "23D"		WELL #: 3		RRCID -> 157712		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5690 - 7024	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	155 N	114	-0-	-41	-0-	114 3		N	-0-		-0-
09	150 N	112	-0-	-38	-0-	112 3		N	-0-		-0-
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3		N	-0-		-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94 3		N	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
*01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 212		RRCID -> 157714		COMPL. DATE 12/06/1995		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6295 - 6398	
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 3		N	-0-		-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-		-0-
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3		N	-0-		-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-		-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3		N	-0-		-0-
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 3		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 3		RRCID -> 157716		COMPL. DATE 11/09/1995		TOTAL DEPTH 7606		PERF. 7312 - 7424	
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 3		N	-0-		-0-
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	235 3		N	-0-		-0-
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3		N	-0-		-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-		-0-
12	248 N	210	-0-	-38	-0-	210 3		N	-0-		-0-
*01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		-0-

CHILDRESS "8"		WELL #: 3		RRCID -> 157936		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5674 - 6196	
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		N	-0-		-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-		-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
12	155 N	114	-0-	-41	-0-	114 3		N	-0-		-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-		-0-

CHILDRESS "8"		WELL #: 4		RRCID -> 157946		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 6706		PERF. 5720 - 6270	
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-		-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-		-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-		-0-
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	217 3		N	-0-		-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		-0-
*01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "101D"		WELL #: 5		RRCID -> 157950		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6214 - 6224	
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-		-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-		-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-		-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-		-0-
12	496 N	452	-0-	-44	-0-	452 3		N	-0-		-0-
*01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-		-0-

BEAN, VADA		WELL #: 4		RRCID -> 157967		COMPL. DATE 03/28/1968		TOTAL DEPTH 7100		PERF. N/A	
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 7		RRCID -> 157991		COMPL. DATE 03/03/1996		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6344 - 6362		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-	

CHILDRESS "1D"		WELL #: 3		RRCID -> 158010		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6210 - 6221		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 8		RRCID -> 158105		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6684 - 7448		
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3	N	-0-	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 9		RRCID -> 158114		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7245 - 7435		
08	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 8		RRCID -> 158116		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6850 - 7416		
08	434 N	372	-0-	-62	-0-	372	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	403 N	310	-0-	-93	-0-	310	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	360 N	296	-0-	-64	-0-	296	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	403 N	323	-0-	-80	-0-	323	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3	N	-0-	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 3		RRCID -> 158124		COMPL. DATE 02/04/1996		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7220 - 7330		
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 8		RRCID -> 158128		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6190 - 7404		
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 3		RRCID -> 158130		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6526 - 7232			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-	-0-	-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-	-0-	-0-
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-	-0-	-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-	-0-	-0-
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-	-0-	-0-
01	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 4		RRCID -> 158136		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6342 - 7366			
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 5		RRCID -> 158140		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6652 - 7212			
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	-0-	-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	212	-0-	-88	-0-	212	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	187	-0-	-154	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	128	-0-	-213	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 6		RRCID -> 158163		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6554 - 7267			
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-	-0-	-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-	-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 7		RRCID -> 158172		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 7122			
08	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	3	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	384	-0-	-36	-0-	384	3	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	3	N	-0-	-0-	-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	311	-0-	-92	-0-	311	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE '6B'		WELL #: 4		RRCID -> 158179		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6824 - 7352			
08	620 N	464	-0-	-156	-0-	464	3	N	-0-	-0-	-0-
09	510 N	508	-0-	-2	-0-	508	3	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	401	-0-	-64	-0-	401	3	N	-0-	-0-	-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	178	-0-	-349	-0-	178	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE '6B'		WELL #: 5		RRCID -> 158185		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6732 - 7396			
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3	N	-0-	-0-	-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	3	N	-0-	-0-	-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 6		RRCID -> 158384		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6574 - 6596		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3	N	-0-	-0-	
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 3	N	-0-	-0-	
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3	N	-0-	-0-	
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-	-0-	
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-	-0-	
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 7		RRCID -> 158385		COMPL. DATE 02/18/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6542 - 6714		
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-	-0-	
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-	-0-	
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-	-0-	
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	327 3	N	-0-	-0-	
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	335 3	N	-0-	-0-	
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	329 3	N	-0-	-0-	

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 8		RRCID -> 158423		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5978 - 6443		
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-	-0-	
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3	N	-0-	-0-	
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-	-0-	
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-	-0-	
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-	-0-	
01	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 3	N	-0-	-0-	

CARSON, IRA "10"		WELL #: 9		RRCID -> 158436		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6475 - 6650		
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-	-0-	
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3	N	-0-	-0-	
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-	-0-	
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-	-0-	
12	620 N	223	-0-	-397	-0-	223 3	N	-0-	-0-	
01	434 N	163	-0-	-271	-0-	163 3	N	-0-	-0-	

CARSON, IRA "10"		WELL #: 11		RRCID -> 158449		COMPL. DATE 02/18/1996		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6675		
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-	-0-	
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-	-0-	
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-	-0-	
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-	-0-	
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-	-0-	
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 56-F		RRCID -> 158458		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6224 - 6820		
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-	-0-	
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-	-0-	
10	310 N	275	-0-	-35	-0-	275 3	N	-0-	-0-	
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	255 3	N	-0-	-0-	
12	310 N	230	-0-	-80	-0-	230 3	N	-0-	-0-	
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3	N	-0-	-0-	

CLEGG		WELL #: 5308-D		RRCID -> 158469		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5582 - 6578		
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-	-0-	
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-	-0-	
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-	-0-	
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-	-0-	
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-	-0-	
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	395 3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
UNION PACIFIC		WELL #: 55-F		RRCID -> 158474		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 6820 - 6836	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-		-0-
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3	N	-0-		-0-
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3	N	-0-		-0-
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-		-0-
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3	N	-0-		-0-
01	992 N	935	-0-	-57	-0-	935	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 8		RRCID -> 158480		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 7097		PERF. 6040 - 7028	
08	465 N	280	-0-	-185	-0-	280	3	N	-0-		-0-
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3	N	-0-		-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-		-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-		-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-		-0-
*01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 12		RRCID -> 158481		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5924 - 6442	
08	620 N	532	-0-	-88	-0-	532	3	N	-0-		-0-
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-		-0-
10	558 N	385	-0-	-173	-0-	385	3	N	-0-		-0-
11	510 N	332	-0-	-178	-0-	332	3	N	-0-		-0-
12	558 N	344	-0-	-214	-0-	344	3	N	-0-		-0-
*01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 5		RRCID -> 158483		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 7099		PERF. 6348 - 6944	
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3	N	-0-		-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-
10	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	3	N	-0-		-0-
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	3	N	-0-		-0-
12	186 N	15	-0-	-171	-0-	15	3	N	-0-		-0-
*01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 13		RRCID -> 158488		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6215 - 6513	
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-		-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 15		RRCID -> 158491		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6294 - 6627	
08	279 N	85	-0-	-194	-0-	85	3	N	-0-		-0-
09	420 N	30	-0-	-390	-0-	30	3	N	-0-		-0-
10	372 N	30	-0-	-342	-0-	30	3	N	-0-		-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3	N	-0-		-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 14		RRCID -> 158493		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6433 - 6696	
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3	N	-0-		-0-
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3	N	-0-		-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
WATSON RANCH		WELL #: 3101		RRCID -> 158501		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5474 - 5740			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-	-0-	-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-	-0-	-0-
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-	-0-	-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-	-0-	-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	469	-0-	-89	-0-	469	3	N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2607		RRCID -> 158768		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5804 - 5942			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 1301		RRCID -> 158769		COMPL. DATE 03/11/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5103 - 5132			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 158780		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6470 - 8244			
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-	-0-	-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-

GRAVES "12"		WELL #: 2		RRCID -> 158782		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7081 - 7232			
08	868 N	768	-0-	-100	-0-	768	3	N	-0-	-0-	-0-
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3	N	-0-	-0-	-0-
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3	N	-0-	-0-	-0-
12	961 N	917	-0-	-44	-0-	917	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	777	-0-	-339	-0-	777	3	N	-0-	-0-	-0-

GRAVES "12"		WELL #: 3		RRCID -> 158790		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6584 - 7146			
08	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	3	N	-0-	-0-	-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-	-0-	-0-
10	527 N	384	-0-	-143	-0-	384	3	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	406	-0-	-104	-0-	406	3	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	373	-0-	-154	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "9C"		WELL #: 7		RRCID -> 158806		COMPL. DATE 03/24/1996		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6408 - 7120			
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-	-0-	-0-
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3	N	-0-	-0-	-0-
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3	N	-0-	-0-	-0-
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1147 N	831	-0-	-316	-0-	831	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 6		RRCID -> 158807		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6450 - 7154				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-			-0-
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-			-0-
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-			-0-
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-			-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-			-0-
*01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 7		RRCID -> 158808		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6942 - 7364				
08	899 X	731	-0-	-168	-0-	731 3		N	-0-			-0-
09	930 X	771	-0-	-159	-0-	771 3		N	-0-			-0-
10	961 X	455	-0-	-506	-0-	455 3		N	-0-			-0-
11	930 X	543	-0-	-387	-0-	543 3		N	-0-			-0-
12	899 X	402	-0-	-497	-0-	402 3		N	-0-			-0-
01	465 N	350	-0-	-115	-0-	350 3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 5		RRCID -> 158813		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7158 - 7238				
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 3		N	-0-			-0-
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 3		N	-0-			-0-
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 12		RRCID -> 159077		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6254 - 6778				
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-			-0-
09	690 N	590	-0-	-100	-0-	590 3		N	-0-			-0-
10	620 N	570	-0-	-50	-0-	570 3		N	-0-			-0-
11	600 N	498	-0-	-102	-0-	498 3		N	-0-			-0-
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-			-0-
*01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-			-0-

BEAN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 159251		COMPL. DATE 05/18/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8405 - 8444				
08	1147 N	1034	-0-	-113	-0-	1034 3		N	-0-			-0-
09	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	1043 3		N	-0-			-0-
10	1054 N	991	-0-	-63	-0-	991 3		N	-0-			-0-
11	990 N	954	-0-	-36	-0-	954 3		N	-0-			-0-
12	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	1001 3		N	-0-			-0-
*01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3		N	-0-			-0-

BEAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 159255		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8446 - 9448				
08	961 N	838	-0-	-123	-0-	838 3		N	-0-			-0-
09	900 N	859	-0-	-41	-0-	859 3		N	-0-			-0-
10	930 N	809	-0-	-121	-0-	809 3		N	-0-			-0-
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3		N	-0-			-0-
12	899 N	843	-0-	-56	-0-	843 3		N	-0-			-0-
*01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3		N	-0-			-0-

CLEGG, ELOISE 53		WELL #: 3		RRCID -> 159262		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5896 - 6846				
08	527 N	474	-0-	-53	-0-	474 3		N	-0-			-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-			-0-
10	527 N	21	-0-	-506	-0-	21 3		N	-0-			-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-			-0-
12	527 N	508	-0-	-19	-0-	508 3		N	-0-			-0-
*01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CLEGG, ELOISE 61		WELL #: 2D		RRCID -> 159264		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5882 - 5904			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	213	N	213	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	214	3	N	-0-		-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	257	3	N	-0-		-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	321	3	N	-0-		-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	397	3	N	-0-		-0-
*01	393	N	393	-0-	-0-	393	3	N	-0-		-0-

GRAVES "12"		WELL #: 4		RRCID -> 159277		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6372 - 7068			
08	434	N	374	-0-	-60	374	3	N	-0-		-0-
09	420	N	373	-0-	-47	373	3	N	-0-		-0-
10	434	N	365	-0-	-69	365	3	N	-0-		-0-
11	360	N	355	-0-	-5	355	3	N	-0-		-0-
12	372	N	351	-0-	-21	351	3	N	-0-		-0-
01	372	N	362	-0-	-10	362	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 5		RRCID -> 159278		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6014 - 7117			
08	465	N	367	-0-	-98	367	3	N	-0-		-0-
09	450	N	342	-0-	-108	342	3	N	-0-		-0-
10	465	N	338	-0-	-127	338	3	N	-0-		-0-
11	360	N	314	-0-	-46	314	3	N	-0-		-0-
12	341	N	325	-0-	-16	325	3	N	-0-		-0-
01	341	N	315	-0-	-26	315	3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 607		RRCID -> 159284		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7388			
08	310	N	250	-0-	-60	250	3	N	-0-		-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	256	3	N	-0-		-0-
10	279	N	259	-0-	-20	259	3	N	-0-		-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	245	3	N	-0-		-0-
12	279	N	235	-0-	-44	235	3	N	-0-		-0-
01	248	N	167	-0-	-81	167	3	N	-0-		-0-

TOM MITCHELL-STATE "20B"		WELL #: 7		RRCID -> 159285		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5786 - 7044			
08	403	N	375	-0-	-28	375	3	N	-0-		-0-
09	390	N	256	-0-	-134	256	3	N	-0-		-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	452	3	N	-0-		-0-
11	360	N	344	-0-	-16	344	3	N	-0-		-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	371	3	N	-0-		-0-
01	465	N	392	-0-	-73	392	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 9		RRCID -> 159286		COMPL. DATE 05/26/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6724 - 6902			
08	465	N	417	-0-	-48	417	3	N	-0-		-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	439	3	N	-0-		-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	440	3	N	-0-		-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	405	3	N	-0-		-0-
12	465	N	429	-0-	-36	429	3	N	-0-		-0-
*01	433	N	433	-0-	-0-	433	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 3-F		RRCID -> 159333		COMPL. DATE 05/19/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6270 - 6607			
08	696	N	696	-0-	-0-	696	3	N	-0-		-0-
09	720	N	642	-0-	-78	642	3	N	-0-		-0-
10	682	N	655	-0-	-27	655	3	N	-0-		-0-
11	660	N	520	-0-	-140	520	3	N	-0-		-0-
12	651	N	525	-0-	-126	525	3	N	-0-		-0-
01	651	N	539	-0-	-112	539	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CLEGG		WELL #: 5309		RRCID -> 159345		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6004 - 6020			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-		-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-		-0-
*01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-

BEAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 159506		COMPL. DATE 05/18/1996		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8472 - 8577			
08	837 N	787	-0-	-50	-0-	787	3	N	-0-		-0-
09	810 N	736	-0-	-74	-0-	736	3	N	-0-		-0-
10	837 N	747	-0-	-90	-0-	747	3	N	-0-		-0-
11	750 N	729	-0-	-21	-0-	729	3	N	-0-		-0-
12	775 N	721	-0-	-54	-0-	721	3	N	-0-		-0-
*01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 4		RRCID -> 159696		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6138 - 7184			
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-		-0-
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3	N	-0-		-0-
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-		-0-
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-		-0-
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-		-0-
01	837 N	520	-0-	-317	-0-	520	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 5-F		RRCID -> 159698		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6446 - 6482			
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		-0-
09	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3	N	-0-		-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-		-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-		-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		-0-
*01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 7		RRCID -> 159873		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5972 - 6628			
08	527 N	425	-0-	-102	-0-	425	3	N	-0-		-0-
09	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	3	N	-0-		-0-
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-		-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-		-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-		-0-
01	527 N	435	-0-	-92	-0-	435	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 6		RRCID -> 160014		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6025 - 6982			
08	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	3	N	-0-		-0-
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-		-0-
10	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	3	N	-0-		-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-		-0-
12	558 N	515	-0-	-43	-0-	515	3	N	-0-		-0-
01	558 N	513	-0-	-45	-0-	513	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 9		RRCID -> 160018		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6144 - 6996			
08	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	3	N	-0-		-0-
09	720 N	688	-0-	-32	-0-	688	3	N	-0-		-0-
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-		-0-
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3	N	-0-		-0-
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-		-0-
01	837 N	787	-0-	-50	-0-	787	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
ZIPP RANCH "34"		WELL #: 8		RRCID -> 160122		COMPL. DATE 08/05/1996		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 6688			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	713 X	266	-0-	-447	-0-	266 3		N	-0-		-0-
09	690 X	44	-0-	-646	-0-	44 3		N	-0-		-0-
10	713 X	8	-0-	-705	-0-	8 3		N	-0-		-0-
11	600 X	9	-0-	-591	-0-	9 3		N	-0-		-0-
12	589 X	4	-0-	-585	-0-	4 3		N	-0-		-0-
01	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 3		N	-0-		-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A"		WELL #: 7		RRCID -> 160128		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7210 - 7220			
08	496 N	465	-0-	-31	-0-	465 3		N	-0-		-0-
09	450 N	444	-0-	-6	-0-	444 3		N	-0-		-0-
10	465 N	413	-0-	-52	-0-	413 3		N	-0-		-0-
11	450 N	391	-0-	-59	-0-	391 3		N	-0-		-0-
12	465 N	365	-0-	-100	-0-	365 3		N	-0-		-0-
*01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 3		RRCID -> 160171		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5582 - 7416			
08	558 N	529	-0-	-29	-0-	529 3		N	-0-		-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-		-0-
10	713 N	600	-0-	-113	-0-	600 3		N	-0-		-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-		-0-
12	589 N	558	-0-	-31	-0-	558 3		N	-0-		-0-
01	589 N	548	-0-	-41	-0-	548 3		N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "43"		WELL #: 5		RRCID -> 160250		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 6574 PERF. 5816 - 5946			
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		N	-0-		-0-
09	12 N	6	-0-	-6	-0-	6 3		N	-0-		-0-
10	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3		N	-0-		-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		-0-
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "12D"		WELL #: 2		RRCID -> 160259		COMPL. DATE 08/12/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6158 - 6518			
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-		-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-		-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-		-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B"		WELL #: 8		RRCID -> 160271		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6198 - 6670			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 9		RRCID -> 160274		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6580 - 6702			
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-		-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-		-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-		-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-		-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-		-0-
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MILLSIPAUGH, AUSTIN C. "32B"		WELL #: 7001		RRCID -> 160455		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7006 - 7088			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172 3	N	-0-		-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173 3	N	-0-		-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180 3	N	-0-		-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155 3	N	-0-		-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160 3	N	-0-		-0-
*01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 33		RRCID -> 160497		COMPL. DATE 09/10/1996		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6410 - 6460			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 34		RRCID -> 160501		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6338 - 6374			
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-		-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-
*01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-

AUSTIN MILLSIPAUGH "12"		WELL #: 10		RRCID -> 160847		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6398 - 6564			
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	682 3	N	-0-		-0-
09	690	N	629	-0-	-61	-0-	629 3	N	-0-		-0-
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	636 3	N	-0-		-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667 3	N	-0-		-0-
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701 3	N	-0-		-0-
*01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 6		RRCID -> 160850		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5942 - 6776			
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	434 3	N	-0-		-0-
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	434 3	N	-0-		-0-
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	456 3	N	-0-		-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-		-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-		-0-
01	465	N	451	-0-	-14	-0-	451 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 9		RRCID -> 160855		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6038 - 6058			
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	16 3	N	-0-		-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	54 3	N	-0-		-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 8		RRCID -> 160857		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5998 - 6040			
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	333 3	N	-0-		-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-		-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	340 3	N	-0-		-0-
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	284 3	N	-0-		-0-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	368 3	N	-0-		-0-
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	331 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HOOVER "50"		WELL #: 3		RRCID -> 160885		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6004 - 7152			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3	N	-0-		-0-
09	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3	N	-0-		-0-
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3	N	-0-		-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-		-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-		-0-
01	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	3	N	-0-		-0-

HOOVER "50"		WELL #: 5		RRCID -> 160887		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5988 - 7140			
08	372 N	284	-0-	-88	-0-	284	3	N	-0-		-0-
09	360 N	273	-0-	-87	-0-	273	3	N	-0-		-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3	N	-0-		-0-
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3	N	-0-		-0-
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, A. "1"		WELL #: 4R		RRCID -> 161010		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6564 - 7006			
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-		-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-		-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-		-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-		-0-
*01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 7		RRCID -> 161014		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6046 - 6564			
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		-0-
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3	N	-0-		-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3	N	-0-		-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3	N	-0-		-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-		-0-
*01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-

CLEGG "84"		WELL #: 3		RRCID -> 161020		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5886 - 6746			
08	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	3	N	-0-		-0-
09	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	3	N	-0-		-0-
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3	N	-0-		-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-		-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-		-0-
01	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 5		RRCID -> 161023		COMPL. DATE 12/22/2001		TOTAL DEPTH 7311 PERF. 6044 - 7186			
08	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	3	N	-0-		-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-		-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-		-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-		-0-
12	310 N	230	-0-	-80	-0-	230	3	N	-0-		-0-
*01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A"		WELL #: 4		RRCID -> 161028		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6514 - 6662			
08	775 N	683	-0-	-92	-0-	683	3	N	-0-		-0-
09	690 N	685	-0-	-5	-0-	685	3	N	-0-		-0-
10	713 N	708	-0-	-5	-0-	708	3	N	-0-		-0-
11	660 N	603	-0-	-57	-0-	603	3	N	-0-		-0-
12	713 N	618	-0-	-95	-0-	618	3	N	-0-		-0-
01	713 N	611	-0-	-102	-0-	611	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MILLSPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 5		RRCID -> 161029		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 7349 PERF. 6364 - 7236		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	837 N	713	-0-	-124	-0-	713 3	N	-0-		-0-
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3	N	-0-		-0-
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3	N	-0-		-0-
11	690 N	538	-0-	-152	-0-	538 3	N	-0-		-0-
12	744 N	678	-0-	-66	-0-	678 3	N	-0-		-0-
*01	713 N	621	-0-	-92	-0-	621 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4"		WELL #: 7003		RRCID -> 161044		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6298 - 6302		
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 8		RRCID -> 161450		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 7030		
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-		-0-
09	330 N	266	-0-	-64	-0-	266 3	N	-0-		-0-
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	284 3	N	-0-		-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-		-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
*01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 64		RRCID -> 161476		COMPL. DATE 11/25/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6622 - 6668		
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3	N	-0-		-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	N	-0-		-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3	N	-0-		-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3	N	-0-		-0-
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 65		RRCID -> 161477		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6308 - 6834		
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3	N	-0-		-0-
09	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2248 3	N	17		17
10	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 3	N	-0-		17
11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2042 3	N	3	12 1	38
12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1814 3	N	47	45 1	21
*01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1817 3	N	78	72 1	32

UNION PACIFIC		WELL #: 66		RRCID -> 161483		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6534 - 6596		
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-		-0-
09	750 N	636	-0-	-114	-0-	636 3	N	-0-		-0-
10	682 N	681	-0-	-1	-0-	681 3	N	-0-		-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3	N	-0-		-0-
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-		-0-
*01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 67		RRCID -> 161484		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6534 - 6586		
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-		-0-
09	240 N	215	-0-	-25	-0-	215 3	N	-0-		-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3	N	-0-		-0-
*01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
MONTGOMERY, C. C. "1C"		WELL #: 6		RRCID -> 161487		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6102 - 6250								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C"		WELL #: 7		RRCID -> 161492		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6254 - 6374								
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3		N	-0-					-0-
09	540	N	434	-0-	-106	-0-	434	3		N	-0-					-0-
10	589	N	408	-0-	-181	-0-	408	3		N	-0-					-0-
11	540	N	245	-0-	-295	-0-	245	3		N	-0-					-0-
12	434	N	102	-0-	-332	-0-	102	3		N	-0-					-0-
01	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "3C"		WELL #: 8		RRCID -> 161494		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6062 - 6486								
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-					-0-
09	360	N	228	-0-	-132	-0-	228	3		N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-					-0-
01	496	N	342	-0-	-154	-0-	342	3		N	-0-					-0-

HOOVER "50"		WELL #: 4		RRCID -> 161495		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6092 - 7110								
08	465	N	312	-0-	-153	-0-	312	3		N	-0-					-0-
09	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	3		N	-0-					-0-
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3		N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-					-0-
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 5		RRCID -> 161496		COMPL. DATE 12/14/1996		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6426 - 6654								
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-					-0-
11	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	3		N	-0-					-0-
12	682	N	385	-0-	-297	-0-	385	3		N	-0-					-0-
01	682	N	515	-0-	-167	-0-	515	3		N	-0-					-0-

HOOVER "50"		WELL #: 6		RRCID -> 161820		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7028 - 7144								
08	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3		N	-0-					-0-
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3		N	-0-					-0-
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3		N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-					-0-
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 36		RRCID -> 161825		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6432 - 6474								
08	682	N	546	-0-	-136	-0-	546	3		N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-					-0-
12	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	3		N	-0-					-0-
*01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
THOMAS, J. K. "5C"		WELL #: 3		RRCID -> 161828		COMPL. DATE 01/20/1997		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6106 - 7398	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
08	682 N	426	-0-	-256	-0-	426 3					-0-
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3					-0-
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3					-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3					-0-
12	744 N	432	-0-	-312	-0-	432 3					-0-
01	744 X	723	-0-	-21	-0-	723 3					-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 70		RRCID -> 161926		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6554 - 6686	
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3					-0-
09	300 N	243	-0-	-57	-0-	243 3					-0-
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	246 3					-0-
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	235 3					-0-
12	248 N	175	-0-	-73	-0-	175 3					-0-
*01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3					-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 608		RRCID -> 161931		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 7530		PERF. 6790 - 7204	
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3					-0-
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3					-0-
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3					-0-
11	720 N	518	-0-	-202	-0-	518 3					-0-
12	682 N	495	-0-	-187	-0-	495 3					-0-
01	620 N	326	-0-	-294	-0-	326 3					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 12		RRCID -> 162104		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 7168		PERF. 6470 - 6658	
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3					-0-
09	510 N	483	-0-	-27	-0-	483 3					-0-
10	496 N	412	-0-	-84	-0-	412 3					-0-
11	450 N	397	-0-	-53	-0-	397 3					-0-
12	496 N	401	-0-	-95	-0-	401 3					-0-
01	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 3					-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 63		RRCID -> 162105		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6600 - 6672	
08	248 N	152	-0-	-96	-0-	152 3					-0-
09	300 N	149	-0-	-151	-0-	149 3					-0-
10	279 N	146	-0-	-133	-0-	146 3					-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3					-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3					-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3					-0-

WATSON RANCH		WELL #: 1401		RRCID -> 162224		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6472		PERF. 4954 - 5168	
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3					-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3					-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3					-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3					-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3					-0-
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3					-0-

PIERCE-HENDERSON 8		WELL #: 4		RRCID -> 162229		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 6925		PERF. 6018 - 6608	
08	341 N	310	-0-	-31	-0-	310 3					-0-
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	325 3					-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3					-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3					-0-
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	329 3					-0-
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	328 3					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 5		RRCID -> 162256		COMPL. DATE 02/11/1997		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5712 - 6258					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	682 N	661	-0-	-21	-0-		661 3		N	-0-			-0-
09	660 N	622	-0-	-38	-0-		622 3		N	-0-			-0-
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-		658 3		N	-0-			-0-
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-		634 3		N	-0-			-0-
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-		657 3		N	-0-			-0-
*01	666 X	666	-0-	-0-	-0-		666 3		N	-0-			-0-

HATTON, E. H. ESTATE "10D"		WELL #: 3		RRCID -> 162258		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5890 - 6998					
08	217 N	185	-0-	-32	-0-		185 3		N	-0-			-0-
09	210 N	188	-0-	-22	-0-		188 3		N	-0-			-0-
10	217 N	192	-0-	-25	-0-		192 3		N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180 3		N	-0-			-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-		185 3		N	-0-			-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-		185 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 37		RRCID -> 162264		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6714					
*04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144 1		-0-
*05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/11/2015 - TO 7C 19034													

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 4		RRCID -> 162376		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 7321 PERF. 6774 - 6922					
08	775 N	523	-0-	-252	-0-		523 3		N	-0-			-0-
09	600 N	516	-0-	-84	-0-		516 3		N	-0-			-0-
10	558 N	515	-0-	-43	-0-		515 3		N	-0-			-0-
11	510 N	506	-0-	-4	-0-		506 3		N	-0-			-0-
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-		813 3		N	-0-			-0-
*01	712 N	712	-0-	-0-	-0-		712 3		N	-0-			-0-

CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 8		RRCID -> 162377		COMPL. DATE 06/04/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6216 - 6224					
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 3		N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 3		N	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-		15 3		N	-0-			-0-
11	15 N	14	-0-	-1	-0-		14 3		N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 3		N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 3		N	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "102A"		WELL #: 2		RRCID -> 162380		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5908 - 6292					
08	372 N	354	-0-	-18	-0-		354 3		N	-0-			-0-
09	360 N	326	-0-	-34	-0-		326 3		N	-0-			-0-
10	372 N	330	-0-	-42	-0-		330 3		N	-0-			-0-
11	330 N	304	-0-	-26	-0-		304 3		N	-0-			-0-
12	341 N	321	-0-	-20	-0-		321 3		N	-0-			-0-
*01	316 N	316	-0-	-0-	-0-		316 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HATTON, E. H. ESTATE "14D"		WELL #: 8		RRCID -> 162381		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6470 - 7244			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161 3	N	-0-		-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174 3	N	-0-		-0-
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156 3	N	-0-		-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		-0-
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	149 3	N	-0-		-0-
*01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-

HATTON, E. H. ESTATE "14D"		WELL #: 9		RRCID -> 162382		COMPL. DATE 02/16/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6502 - 7294			
08	682	N	680	-0-	-2	-0-	680 3	N	-0-		-0-
09	750	N	620	-0-	-130	-0-	620 3	N	-0-		-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733 3	N	-0-		-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	N	-0-		-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727 3	N	-0-		-0-
01	744	N	710	-0-	-34	-0-	710 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 9015		RRCID -> 162384		COMPL. DATE 02/09/1997		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6758 - 7344			
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263 3	N	-0-		-0-
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	254 3	N	-0-		-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	254 3	N	-0-		-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226 3	N	-0-		-0-
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	207 3	N	-0-		-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 12		RRCID -> 162396		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6734 - 6908			
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-		-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
*01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 77		RRCID -> 162408		COMPL. DATE 02/25/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6300 - 6518			
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 7		RRCID -> 162452		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 7170			
08	558	X	511	-0-	-47	-0-	511 3	N	-0-		-0-
09	540	X	484	-0-	-56	-0-	484 3	N	-0-		-0-
10	558	X	487	-0-	-71	-0-	487 3	N	-0-		-0-
11	540	X	428	-0-	-112	-0-	428 3	N	-0-		-0-
12	527	X	431	-0-	-96	-0-	431 3	N	-0-		-0-
*01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "16N"		WELL #: 2		RRCID -> 162453		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6322 - 6868			
08	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311 3	N	-0-		-0-
09	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	1287 3	N	-0-		-0-
10	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1326 3	N	-0-		-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3	N	-0-		-0-
12	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	1317 3	N	-0-		-0-
01	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
PIERCE, J. S. "16S"		WELL #: 3		RRCID -> 162456		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6588 - 6959		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3	N	-0-		-0-
09	210 N	153	-0-	-57	-0-	153 3	N	-0-		-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		-0-
01	341 N	297	-0-	-44	-0-	297 3	N	-0-		-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 11		RRCID -> 162457		COMPL. DATE 03/04/1997		TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6292 - 6924		
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	281 3	N	-0-		-0-
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	285 3	N	-0-		-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	269 3	N	-0-		-0-
12	310 N	270	-0-	-40	-0-	270 3	N	-0-		-0-
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3	N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 11		RRCID -> 162458		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6746 - 7174		
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3	N	-0-		-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3	N	-0-		-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3	N	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
*01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 13		RRCID -> 162459		COMPL. DATE 02/25/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6952		
08	310 N	15	-0-	-295	-0-	15 3	N	-0-		-0-
09	270 N	89	-0-	-181	-0-	89 3	N	-0-		-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-		-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-		-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3	N	-0-		-0-

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1		WELL #: 1003		RRCID -> 162461		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6198 - 6386		
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-		-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3	N	-0-		-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-		-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3	N	-0-		-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-		-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 16		RRCID -> 162462		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6518 - 6628		
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3	N	-0-		-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3	N	-0-		-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-		-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3	N	-0-		-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTILLE "3A"		WELL #: 3		RRCID -> 162668		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5942 - 6446		
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 3	N	-0-		-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-
10	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 3	N	-0-		-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3	N	-0-		-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-		-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 10		RRCID -> 162669		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6380 - 6923			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-	
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-	
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	3	N	-0-	-0-	
12	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3	N	-0-	-0-	
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 11		RRCID -> 162670		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6908 - 7244			
08	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	3	N	-0-	-0-	
09	570 N	423	-0-	-147	-0-	423	3	N	-0-	-0-	
10	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	3	N	-0-	-0-	
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-	-0-	
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-	-0-	
01	589 N	452	-0-	-137	-0-	452	3	N	-0-	-0-	

MITCHELL-STATE, TOM 20D		WELL #: 6		RRCID -> 162673		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6510 - 6812			
08	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	3	N	-0-	-0-	
09	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	3	N	-0-	-0-	
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-	
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-	
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-	-0-	

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 14		RRCID -> 162674		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5952 - 6896			
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-	-0-	
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	-0-	
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3	N	-0-	-0-	
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-	
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-	-0-	

CARSON, IRA 9		WELL #: 3		RRCID -> 162702		COMPL. DATE 03/16/1997		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6432 - 6610			
08	837 X	483	-0-	-354	-0-	483	3	N	-0-	-0-	
09	810 X	479	-0-	-331	-0-	479	3	N	-0-	-0-	
10	558 X	458	-0-	-100	-0-	458	3	N	-0-	-0-	
11	540 X	416	-0-	-124	-0-	416	3	N	-0-	-0-	
12	527 X	431	-0-	-96	-0-	431	3	N	-0-	-0-	
01	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 11		RRCID -> 162879		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6446 - 6592			
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-	-0-	
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-	-0-	
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-	-0-	
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-	-0-	
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-	-0-	
01	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 73-D		RRCID -> 162889		COMPL. DATE 03/25/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6578 - 6742			
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	-0-	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-	
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-	
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-	
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MITCHELL, TOM-STATE "20A"		WELL #: 8		RRCID -> 162915		COMPL. DATE 04/13/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6532 - 6842			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-		-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-		-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-		-0-
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 74		RRCID -> 162916		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6660			
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-		-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 2		RRCID -> 163049		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6222			
08	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3	N	-0-		-0-
09	330 N	207	-0-	-123	-0-	207	3	N	-0-		-0-
10	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3	N	-0-		-0-
11	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	3	N	-0-		-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-		-0-
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B"		WELL #: 7		RRCID -> 163088		COMPL. DATE 04/19/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6274 - 6352			
08	868 N	759	-0-	-109	-0-	759	3	N	-0-		-0-
09	750 N	619	-0-	-131	-0-	619	3	N	-0-		-0-
10	713 N	590	-0-	-123	-0-	590	3	N	-0-		-0-
11	720 N	564	-0-	-156	-0-	564	3	N	-0-		-0-
12	651 N	576	-0-	-75	-0-	576	3	N	-0-		-0-
*01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 72		RRCID -> 163184		COMPL. DATE 03/16/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6680			
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
09	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3	N	-0-		-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-		-0-
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-		-0-
01	T. A.	3	-0-	3	3	3	3	N	-0-		-0-

CHILDRESS "8D"		WELL #: 1		RRCID -> 163276		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5884 - 6396			
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3	N	-0-		-0-
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	3	N	-0-		-0-
10	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3	N	-0-		-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3	N	-0-		-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	N	-0-		-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B"		WELL #: 8		RRCID -> 163280		COMPL. DATE 04/19/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6188 - 6356			
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-		-0-
09	540 N	505	-0-	-35	-0-	505	3	N	-0-		-0-
10	558 N	495	-0-	-63	-0-	495	3	N	-0-		-0-
11	600 N	476	-0-	-124	-0-	476	3	N	-0-		-0-
12	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	3	N	-0-		-0-
01	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CHILDRESS, CRYSTELLE "102A"		WELL #: 3		RRCID -> 163284		COMPL. DATE 04/28/1997		TOTAL DEPTH 6674		PERF. 6126 - 6326		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3	N	-0-		-0-	
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3	N	-0-		-0-	
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-	
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-		-0-	
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3	N	-0-		-0-	
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-		-0-	

MOODY MINERALS "29A"		WELL #: 2		RRCID -> 163355		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 7116		PERF. 5746 - 6936		
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3	N	-0-		-0-	
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-	
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		-0-	
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-		-0-	
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-	
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY--STATE, C. C. "Z"		WELL #: 3		RRCID -> 163411		COMPL. DATE 11/23/1996		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6464 - 6746		
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-		-0-	
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-	
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-	
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		-0-	
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-		-0-	
*01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-	

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 10		RRCID -> 163415		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 6472 - 6636		
08	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	3	N	-0-		-0-	
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	3	N	-0-		-0-	
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	3	N	-0-		-0-	
11	390 N	333	-0-	-57	-0-	333	3	N	-0-		-0-	
12	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	3	N	-0-		-0-	
01	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	3	N	-0-		-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D"		WELL #: 5		RRCID -> 163416		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6126 - 6326		
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		-0-	
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-	
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-	
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-	
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-	
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 3		RRCID -> 163417		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 6855		PERF. 5732 - 6290		
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-		-0-	
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3	N	-0-		-0-	
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-		-0-	
11	990 N	746	-0-	-244	-0-	746	3	N	-0-		-0-	
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3	N	-0-		-0-	
01	899 N	842	-0-	-57	-0-	842	3	N	-0-		-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 4		RRCID -> 163418		COMPL. DATE 03/25/1997		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 5972 - 6176		
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		-0-	
09	240 N	181	-0-	-59	-0-	181	3	N	-0-		-0-	
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	3	N	-0-		-0-	
11	240 N	173	-0-	-67	-0-	173	3	N	-0-		-0-	
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3	N	-0-		-0-	
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3	N	-0-		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 5		RRCID -> 163419		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 5842 - 6366		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	341 N	306	-0-	-35	-0-		306 3		N	-0-	-0-	
09	390 N	267	-0-	-123	-0-		267 3		N	-0-	-0-	
10	403 N	243	-0-	-160	-0-		243 3		N	-0-	-0-	
11	300 N	220	-0-	-80	-0-		220 3		N	-0-	-0-	
12	279 N	237	-0-	-42	-0-		237 3		N	-0-	-0-	
01	248 N	240	-0-	-8	-0-		240 3		N	-0-	-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "4D"		WELL #: 4		RRCID -> 163456		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6490 - 6510		
08	248 N	208	-0-	-40	-0-		208 3		N	-0-	-0-	
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218 3		N	-0-	-0-	
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-		231 3		N	-0-	-0-	
11	210 N	124	-0-	-86	-0-		124 3		N	-0-	-0-	
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-		259 3		N	-0-	-0-	
01	217 N	212	-0-	-5	-0-		212 3		N	-0-	-0-	

MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 5		RRCID -> 163487		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6008 - 6486		
08	527 X	487	-0-	-40	-0-		487 3		N	-0-	-0-	
09	480 X	435	-0-	-45	-0-		435 3		N	-0-	-0-	
10	517 X	517	-0-	-0-	-0-		517 3		N	-0-	-0-	
11	480 X	364	-0-	-116	-0-		364 3		N	-0-	-0-	
12	506 X	506	-0-	-0-	-0-		506 3		N	-0-	-0-	
*01	564 N	564	-0-	-0-	-0-		564 3		N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 13		RRCID -> 163625		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 7032		PERF. 6592 - 6610		
08	403 N	312	-0-	-91	-0-		312 3		N	-0-	-0-	
09	300 N	234	-0-	-66	-0-		234 3		N	-0-	-0-	
10	341 N	227	-0-	-114	-0-		227 3		N	-0-	-0-	
11	300 N	273	-0-	-27	-0-		273 3		N	-0-	-0-	
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-		383 3		N	-0-	-0-	
*01	359 N	359	-0-	-0-	-0-		359 3		N	-0-	-0-	

MITCHELL, TOM-STATE 20D		WELL #: 5		RRCID -> 163698		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 5730 - 7188		
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-	-0-	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-	-0-	
10	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 3		N	-0-	-0-	
11	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 3		N	-0-	-0-	
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-	-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 6		RRCID -> 163700		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 6916		PERF. 6358 - 6760		
08	403 N	311	-0-	-92	-0-		311 3		N	-0-	-0-	
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-		442 3		N	-0-	-0-	
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-		434 3		N	-0-	-0-	
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-		391 3		N	-0-	-0-	
12	403 N	389	-0-	-14	-0-		389 3		N	-0-	-0-	
*01	401 N	401	-0-	-0-	-0-		401 3		N	-0-	-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "7A"		WELL #: 6		RRCID -> 163759		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5740 - 6284		
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-		480 3		N	-0-	-0-	
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-		480 3		N	-0-	-0-	
10	496 N	466	-0-	-30	-0-		466 3		N	-0-	-0-	
11	450 N	400	-0-	-50	-0-		400 3		N	-0-	-0-	
12	496 N	435	-0-	-61	-0-		435 3		N	-0-	-0-	
01	465 N	414	-0-	-51	-0-		414 3		N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MOODY MINERALS "9B"		WELL #: 8		RRCID -> 164011		COMPL. DATE 06/03/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5948 - 7062		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 3	N	-0-		-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-		-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-		-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-		-0-
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	346 3	N	-0-		-0-
01	372 N	332	-0-	-40	-0-	332 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 7		RRCID -> 164012		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5998 - 6250		
08	434 N	406	-0-	-28	-0-	406 3	N	-0-		-0-
09	480 N	382	-0-	-98	-0-	382 3	N	-0-		-0-
10	465 N	406	-0-	-59	-0-	406 3	N	-0-		-0-
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3	N	-0-		-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3	N	-0-		-0-
*01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 8		RRCID -> 164015		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6370		
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-		-0-
09	600 N	528	-0-	-72	-0-	528 3	N	-0-		-0-
10	651 N	534	-0-	-117	-0-	534 3	N	-0-		-0-
11	570 N	500	-0-	-70	-0-	500 3	N	-0-		-0-
12	558 N	511	-0-	-47	-0-	511 3	N	-0-		-0-
01	527 N	479	-0-	-48	-0-	479 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "12C"		WELL #: 6		RRCID -> 164056		COMPL. DATE 05/25/1997		TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6316 - 6538		
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3	N	-0-		-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3	N	-0-		-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-		-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "11D"		WELL #: 6		RRCID -> 164544		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 7188		
08	527 X	455	-0-	-72	-0-	455 3	N	-0-		-0-
09	510 X	473	-0-	-37	-0-	473 3	N	-0-		-0-
10	527 X	476	-0-	-51	-0-	476 3	N	-0-		-0-
11	480 X	472	-0-	-8	-0-	472 3	N	-0-		-0-
12	496 X	355	-0-	-141	-0-	355 3	N	-0-		-0-
*01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE "19A"		WELL #: 5		RRCID -> 164549		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6826 - 7170		
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-		-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-		-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3	N	-0-		-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3	N	-0-		-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 6		RRCID -> 164732		COMPL. DATE 07/05/1997		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6824 - 6864		
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-		-0-
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	352 3	N	-0-		-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-		-0-
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	371 3	N	-0-		-0-
*01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HENDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 164737		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5886 - 6332			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	332	N	332	-0-	-0-	332	3	N	-0-		-0-
09	360	N	324	-0-	-36	324	3	N	-0-		-0-
10	341	N	337	-0-	-4	337	3	N	-0-		-0-
11	330	N	318	-0-	-12	318	3	N	-0-		-0-
12	341	N	327	-0-	-14	327	3	N	-0-		-0-
01	341	N	304	-0-	-37	304	3	N	-0-		-0-

CHILDRESS "8D"		WELL #: 2		RRCID -> 164896		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6010 - 6280			
08	403	N	383	-0-	-20	383	3	N	-0-		-0-
09	390	N	379	-0-	-11	379	3	N	-0-		-0-
10	403	N	399	-0-	-4	399	3	N	-0-		-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	377	3	N	-0-		-0-
12	403	N	383	-0-	-20	383	3	N	-0-		-0-
01	403	N	388	-0-	-15	388	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "5C"		WELL #: 8		RRCID -> 164899		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6114 - 6572			
08	558	N	433	-0-	-125	433	3	N	-0-		-0-
09	540	N	441	-0-	-99	441	3	N	-0-		-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	489	3	N	-0-		-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	442	3	N	-0-		-0-
12	465	N	463	-0-	-2	463	3	N	-0-		-0-
01	496	N	490	-0-	-6	490	3	N	-0-		-0-

CLEGG "84"		WELL #: 4		RRCID -> 164906		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6092 - 7216			
08	590	N	590	-0-	-0-	590	3	N	-0-		-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	610	3	N	-0-		-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	627	3	N	-0-		-0-
11	570	N	528	-0-	-42	528	3	N	-0-		-0-
12	620	N	533	-0-	-87	533	3	N	-0-		-0-
01	620	N	571	-0-	-49	571	3	N	-0-		-0-

CLEGG, ELOISE 61		WELL #: 3		RRCID -> 164907		COMPL. DATE 06/24/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5568 - 5994			
08	559	N	559	-0-	-0-	559	3	N	-0-		-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	595	3	N	-0-		-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	593	3	N	-0-		-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	541	3	N	-0-		-0-
12	620	N	530	-0-	-90	530	3	N	-0-		-0-
01	589	N	512	-0-	-77	512	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "6B"		WELL #: 2		RRCID -> 164923		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6348 - 6454			
08	360	N	360	-0-	-0-	360	3	N	-0-		-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	296	3	N	-0-		-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	327	3	N	-0-		-0-
11	360	N	296	-0-	-64	296	3	N	-0-		-0-
12	310	N	308	-0-	-2	308	3	N	-0-		-0-
*01	345	N	345	-0-	-0-	345	3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 1510A		RRCID -> 164926		COMPL. DATE 08/03/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7198 - 7366			
08	558	N	490	-0-	-68	490	3	N	-0-		-0-
09	540	N	512	-0-	-28	512	3	N	-0-		-0-
10	527	N	507	-0-	-20	507	3	N	-0-		-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	489	3	N	-0-		-0-
12	527	N	464	-0-	-63	464	3	N	-0-		-0-
01	496	N	480	-0-	-16	480	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 5		RRCID -> 164928		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5930 - 7220		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	496 X	418	-0-	-78	-0-	418	3	N	-0-		-0-	
09	480 X	373	-0-	-107	-0-	373	3	N	-0-		-0-	
10	465 X	316	-0-	-149	-0-	316	3	N	-0-		-0-	
11	450 X	399	-0-	-51	-0-	399	3	N	-0-		-0-	
12	465 X	375	-0-	-90	-0-	375	3	N	-0-		-0-	
*01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-		-0-	

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 4		RRCID -> 165362		COMPL. DATE 07/05/1997		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6114 - 7258		
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-		-0-	
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-		-0-	
10	496 N	413	-0-	-83	-0-	413	3	N	-0-		-0-	
11	450 N	361	-0-	-89	-0-	361	3	N	-0-		-0-	
12	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	3	N	-0-		-0-	
*01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-		-0-	

HENDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 165791		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6110 - 6346		
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-		-0-	
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-		-0-	
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-		-0-	
11	420 N	294	-0-	-126	-0-	294	3	N	-0-		-0-	
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-		-0-	
*01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-		-0-	

HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 165793		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5932 - 6356		
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-	

HENDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 165796		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6060 - 6444		
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-		-0-	
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	3	N	-0-		-0-	
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-	
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-	
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-	
*01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		-0-	

HENDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 165797		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6086 - 6138		
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-	
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-	
10	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	3	N	-0-		-0-	
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-	
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-	

HENDERSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165798		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 6238 - 6466		
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3	N	-0-		-0-	
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3	N	-0-		-0-	
10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3	N	-0-		-0-	
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3	N	-0-		-0-	
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3	N	-0-		-0-	
01	1209 N	918	-0-	-291	-0-	918	3	N	-0-		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CLEGG, ELOISE CARSON		WELL #: 903		RRCID -> 165801		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6170 - 6392		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3	N	-0-		-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-		-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-		-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		-0-
*01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 610D		RRCID -> 165804		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6800 - 7384		
08	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3	N	-0-		-0-
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 3	N	-0-		-0-
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3	N	-0-		-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	214 3	N	-0-		-0-
01	248 N	211	-0-	-37	-0-	211 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 1511B		RRCID -> 165806		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6778 - 7376		
08	775 N	617	-0-	-158	-0-	617 3	N	-0-		-0-
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3	N	-0-		-0-
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3	N	-0-		-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3	N	-0-		-0-
12	868 N	583	-0-	-285	-0-	583 3	N	-0-		-0-
*01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 609D		RRCID -> 165810		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6102 - 7396		
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-		-0-
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3	N	-0-		-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3	N	-0-		-0-
11	630 N	621	-0-	-9	-0-	621 3	N	-0-		-0-
12	651 N	513	-0-	-138	-0-	513 3	N	-0-		-0-
01	651 N	648	-0-	-3	-0-	648 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 7010D		RRCID -> 165902		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6248 - 6426		
08	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-		N	-0-		-0-
09	990 X	-0-	-0-	-990	-0-		N	-0-		-0-
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		-0-
11	4 X	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
12	2 X	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 5413		RRCID -> 165962		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6044 - 6720		
08	341 N	310	-0-	-31	-0-	310 3	N	-0-		-0-
09	360 N	285	-0-	-75	-0-	285 3	N	-0-		-0-
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3	N	-0-		-0-
11	300 N	254	-0-	-46	-0-	254 3	N	-0-		-0-
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3	N	-0-		-0-
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 6		RRCID -> 165966		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6374 - 7000		
08	806 N	681	-0-	-125	-0-	681 3	N	-0-		-0-
09	750 N	625	-0-	-125	-0-	625 3	N	-0-		-0-
10	682 N	667	-0-	-15	-0-	667 3	N	-0-		-0-
11	660 N	592	-0-	-68	-0-	592 3	N	-0-		-0-
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-		-0-
01	682 N	627	-0-	-55	-0-	627 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
WATSON RANCH K		WELL #: 3401		RRCID -> 166459		COMPL. DATE 09/06/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4886 - 5744			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	100	N	100	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	77	3	N	-0-		-0-
10	62	N	36	-0-	-26	36	3	N	-0-		-0-
11	90	N	35	-0-	-55	35	3	N	-0-		-0-
12	93	N	20	-0-	-73	20	3	N	-0-		-0-
01	31	N	25	-0-	-6	25	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 58		RRCID -> 166622		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6305 - 6640			
08	310	N	82	-0-	-228	82	3	N	-0-		-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	399	3	N	-0-		-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	443	3	N	-0-		-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	374	3	N	-0-		-0-
12	403	N	369	-0-	-34	369	3	N	-0-		-0-
01	434	N	387	-0-	-47	387	3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "23B"		WELL #: 5		RRCID -> 166927		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5895 - 7058			
08	372	N	259	-0-	-113	259	3	N	-0-		-0-
09	360	N	264	-0-	-96	264	3	N	-0-		-0-
10	372	N	263	-0-	-109	263	3	N	-0-		-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	254	3	N	-0-		-0-
12	279	N	229	-0-	-50	229	3	N	-0-		-0-
01	248	N	233	-0-	-15	233	3	N	-0-		-0-

HOOVER "50"		WELL #: 7		RRCID -> 166928		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6422 - 7136			
08	279	N	215	-0-	-64	215	3	N	-0-		-0-
09	270	N	242	-0-	-28	242	3	N	-0-		-0-
10	279	N	245	-0-	-34	245	3	N	-0-		-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	232	3	N	-0-		-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	294	3	N	-0-		-0-
*01	258	N	258	-0-	-0-	258	3	N	-0-		-0-

HOOVER "50"		WELL #: 8		RRCID -> 166929		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5914 - 7120			
08	201	N	201	-0-	-0-	201	3	N	-0-		-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	192	3	N	-0-		-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	199	3	N	-0-		-0-
*01	191	N	191	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 5		RRCID -> 166933		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5792 - 6126			
08	307	N	307	-0-	-0-	307	3	N	-0-		-0-
09	330	N	285	-0-	-45	285	3	N	-0-		-0-
10	310	N	297	-0-	-13	297	3	N	-0-		-0-
11	300	N	295	-0-	-5	295	3	N	-0-		-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	313	3	N	-0-		-0-
*01	307	N	307	-0-	-0-	307	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 6		RRCID -> 166935		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6746 - 7274			
08	961	X	721	-0-	-240	721	3	N	-0-		-0-
09	900	X	720	-0-	-180	720	3	N	-0-		-0-
10	930	X	747	-0-	-183	747	3	N	-0-		-0-
11	900	X	699	-0-	-201	699	3	N	-0-		-0-
12	930	X	598	-0-	-332	598	3	N	-0-		-0-
01	744	N	719	-0-	-25	719	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 6		RRCID -> 166937		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6236 - 7456			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	310	N	142	-0-	-168	-0-	142 3	N	-0-		-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 7		RRCID -> 166940		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7202			
08	341	N	262	-0-	-79	-0-	262 3	N	-0-		-0-
09	330	N	265	-0-	-65	-0-	265 3	N	-0-		-0-
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	274 3	N	-0-		-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270 3	N	-0-		-0-
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	258 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 7		RRCID -> 166944		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6682 - 7436			
08	1054	N	982	-0-	-72	-0-	982 3	N	-0-		-0-
09	1170	N	918	-0-	-252	-0-	918 3	N	-0-		-0-
10	1271	N	945	-0-	-326	-0-	945 3	N	-0-		-0-
11	960	N	894	-0-	-66	-0-	894 3	N	-0-		-0-
12	961	N	753	-0-	-208	-0-	753 3	N	-0-		-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 6		RRCID -> 167162		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6200			
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-		-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89 3	N	-0-		-0-
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	75 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 15		RRCID -> 167405		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6319 - 6926			
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-		-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570 3	N	-0-		-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-		-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-		-0-
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	490 3	N	-0-		-0-
*01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3303		RRCID -> 167406		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7094			
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	210 3	N	-0-		-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206 3	N	-0-		-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212 3	N	-0-		-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203 3	N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3304		RRCID -> 167407		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6804 - 7262			
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MOODY		WELL #: 3305R		RRCID -> 167408		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6320 - 7230			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3307		RRCID -> 167410		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6328 - 7184			
08	1519 X	1409	-0-	-110	-0-	1409	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1470 X	1432	-0-	-38	-0-	1432	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1488 X	1167	-0-	-321	-0-	1167	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1350 X	1252	-0-	-98	-0-	1252	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1488 X	1238	-0-	-250	-0-	1238	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3309		RRCID -> 167411		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6334 - 6919			
08	651 N	593	-0-	-58	-0-	593	3	N	-0-	-0-	-0-
09	600 N	591	-0-	-9	-0-	591	3	N	-0-	-0-	-0-
10	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	3	N	-0-	-0-	-0-
11	570 N	513	-0-	-57	-0-	513	3	N	-0-	-0-	-0-
12	620 N	526	-0-	-94	-0-	526	3	N	-0-	-0-	-0-
01	620 N	511	-0-	-109	-0-	511	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. 3		WELL #: 5		RRCID -> 167633		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5876 - 6768			
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	246	-0-	-24	-0-	246	3	N	-0-	-0-	-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-	-0-	-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-	-0-	-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42B"		WELL #: 5		RRCID -> 167635		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6022 - 7076			
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3	N	-0-	-0-	-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-	-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-	-0-	-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 7		RRCID -> 167661		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6134 - 6740			
08	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	3	N	-0-	-0-	-0-
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-	-0-	-0-
10	682 N	403	-0-	-279	-0-	403	3	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	383	-0-	-97	-0-	383	3	N	-0-	-0-	-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3308		RRCID -> 167670		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5922 - 7320			
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-	-0-	-0-
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3	N	-0-	-0-	-0-
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-	-0-	-0-
11	780 N	577	-0-	-203	-0-	577	3	N	-0-	-0-	-0-
12	837 N	697	-0-	-140	-0-	697	3	N	-0-	-0-	-0-
01	806 N	640	-0-	-166	-0-	640	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HENDERSON "7"		WELL #: 7		RRCID -> 167756		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5818 - 6332	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-		-0-
09	780 N	385	-0-	-395	-0-	385	3	N	-0-		-0-
10	620 N	403	-0-	-217	-0-	403	3	N	-0-		-0-
11	600 N	396	-0-	-204	-0-	396	3	N	-0-		-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-		-0-
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B"		WELL #: 9		RRCID -> 167977		COMPL. DATE 12/21/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5780 - 6376	
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3	N	-0-		-0-
09	270 N	231	-0-	-39	-0-	231	3	N	-0-		-0-
10	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	3	N	-0-		-0-
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	226	3	N	-0-		-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3	N	-0-		-0-
*01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-		-0-

HENDERSON "IGN" 7		WELL #: 2		RRCID -> 167979		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5898 - 6772	
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-		-0-
09	240 N	182	-0-	-58	-0-	182	3	N	-0-		-0-
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3	N	-0-		-0-
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	3	N	-0-		-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3	N	-0-		-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3	N	-0-		-0-

HENDERSON "IGN" 7		WELL #: 3		RRCID -> 167980		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5892 - 6298	
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3	N	-0-		-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-
*01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3306		RRCID -> 168374		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 6296 - 7246	
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3	N	-0-		-0-
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3	N	-0-		-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-		-0-
11	300 N	230	-0-	-70	-0-	230	3	N	-0-		-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-		-0-
01	310 N	216	-0-	-94	-0-	216	3	N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3310		RRCID -> 168404		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6272 - 6906	
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		-0-
09	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	3	N	-0-		-0-
10	186 N	39	-0-	-147	-0-	39	3	N	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
*01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-		-0-

HUTCHINGS "A"		WELL #: 2043		RRCID -> 168462		COMPL. DATE 10/05/1997		TOTAL DEPTH 7494		PERF. 6214 - 7178	
08	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3	N	-0-		-0-
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3	N	-0-		-0-
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3	N	-0-		-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-		-0-
*01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HENNDERSON, J. W. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 168568		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6354 - 6978			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
				(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	480	N	480	-0-	-0-	480	3	N	-0-		-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	433	3	N	-0-		-0-
10	527	N	281	-0-	-246	281	3	N	-0-		-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	460	3	N	-0-		-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	493	3	N	-0-		-0-
*01	479	N	479	-0-	-0-	479	3	N	-0-		-0-

HENNDERSON, J. W. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 168569		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6486 - 6994			
08	6	N	6	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13			N	-0-		-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6			N	-0-		-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HENNDERSON, J. W. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 168570		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6208 - 6834			
08	358	N	358	-0-	-0-	358	3	N	-0-		-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	320	3	N	-0-		-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	315	3	N	-0-		-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	298	3	N	-0-		-0-
01	310	N	244	-0-	-66	244	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C"		WELL #: 3		RRCID -> 168571		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 7270			
08	475	N	475	-0-	-0-	475	3	N	-0-		-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	471	3	N	-0-		-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	483	3	N	-0-		-0-
11	390	N	383	-0-	-7	383	3	N	-0-		-0-
12	403	N	398	-0-	-5	398	3	N	-0-		-0-
01	496	N	373	-0-	-123	373	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D"		WELL #: 5R		RRCID -> 168573		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6858			
08	651	N	526	-0-	-125	526	3	N	-0-		-0-
09	600	N	436	-0-	-164	436	3	N	-0-		-0-
10	682	N	320	-0-	-362	320	3	N	-0-		-0-
11	510	N	330	-0-	-180	330	3	N	-0-		-0-
12	465	N	332	-0-	-133	332	3	N	-0-		-0-
*01	345	N	345	-0-	-0-	345	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 6		RRCID -> 168574		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6710			
08	682	N	673	-0-	-9	673	3	N	-0-		-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	702	3	N	-0-		-0-
10	682	N	524	-0-	-158	524	3	N	-0-		-0-
11	660	N	352	-0-	-308	352	3	N	-0-		-0-
12	682	N	416	-0-	-266	416	3	N	-0-		-0-
01	527	N	474	-0-	-53	474	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 9		RRCID -> 168586		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6352 - 6908			
08	465	N	432	-0-	-33	432	3	N	-0-		-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	429	3	N	-0-		-0-
10	527	N	376	-0-	-151	376	3	N	-0-		-0-
11	420	N	326	-0-	-94	326	3	N	-0-		-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	449	3	N	-0-		-0-
*01	378	N	378	-0-	-0-	378	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CHILDRESS, CRYSTELLE "28D"		WELL #: 11		RRCID -> 168610		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5862 - 6718			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	380 3	N	-0-		-0-
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	321 3	N	-0-		-0-
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331 3	N	-0-		-0-
11	360	N	11	-0-	-349	-0-	11 3	N	-0-		-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		-0-
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	314 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D"		WELL #: 12		RRCID -> 168611		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5884 - 6306			
08	620	N	595	-0-	-25	-0-	595 3	N	-0-		-0-
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	581 3	N	-0-		-0-
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	600 3	N	-0-		-0-
11	570	N	530	-0-	-40	-0-	530 3	N	-0-		-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-		-0-
01	589	N	532	-0-	-57	-0-	532 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "3B"		WELL #: 4		RRCID -> 168613		COMPL. DATE 12/21/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5964 - 6526			
08	310	N	266	-0-	-44	-0-	266 3	N	-0-		-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294 3	N	-0-		-0-
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	278 3	N	-0-		-0-
11	270	N	156	-0-	-114	-0-	156 3	N	-0-		-0-
12	310	N	264	-0-	-46	-0-	264 3	N	-0-		-0-
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273 3	N	-0-		-0-

BEAN, VADA "22C"		WELL #: 5		RRCID -> 168634		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6486 - 6994			
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	211 3	N	-0-		-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186 3	N	-0-		-0-
10	217	N	165	-0-	-52	-0-	165 3	N	-0-		-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	175 3	N	-0-		-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180 3	N	-0-		-0-
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-

BEAN, VADA "22C"		WELL #: 6		RRCID -> 168636		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6446 - 7018			
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-		-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-		-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-		-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-		-0-
*01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-		-0-

BEAN, VADA "22B"		WELL #: 4		RRCID -> 168639		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6388 - 6940			
08	15	N	12	-0-	-3	-0-	12 3	N	-0-		-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15 3	N	-0-		-0-
10	13	N	9	-0-	-4	-0-	9 3	N	-0-		-0-
11	12	N	6	-0-	-6	-0-	6 3	N	-0-		-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6 3	N	-0-		-0-
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 8		RRCID -> 168772		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5906 - 6756			
08	775	N	703	-0-	-72	-0-	703 3	N	-0-		-0-
09	720	N	710	-0-	-10	-0-	710 3	N	-0-		-0-
10	744	N	636	-0-	-108	-0-	636 3	N	-0-		-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	N	-0-		-0-
12	744	N	664	-0-	-80	-0-	664 3	N	-0-		-0-
01	651	N	611	-0-	-40	-0-	611 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MILLSIPAUGH, DOROTHY B. "22D"		WELL #: 5		RRCID -> 168773		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 5880 - 7097		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-		-0-	
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-		-0-	
10	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3	N	-0-		-0-	
11	360 N	313	-0-	-47	-0-	313	3	N	-0-		-0-	
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3	N	-0-		-0-	
*01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-		-0-	

JONES-MILLER		WELL #: 4		RRCID -> 168774		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6512 - 6707		
08	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	3	N	-0-		-0-	
09	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	3	N	-0-		-0-	
10	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	3	N	-0-		-0-	
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	364	3	N	-0-		-0-	
12	403 N	273	-0-	-130	-0-	273	3	N	-0-		-0-	
01	403 N	221	-0-	-182	-0-	221	3	N	-0-		-0-	

JONES-MILLER		WELL #: 5		RRCID -> 168775		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6196 - 6661		
08	837 N	710	-0-	-127	-0-	710	3	N	-0-		-0-	
09	810 N	731	-0-	-79	-0-	731	3	N	-0-		-0-	
10	837 N	768	-0-	-69	-0-	768	3	N	-0-		-0-	
11	690 N	659	-0-	-31	-0-	659	3	N	-0-		-0-	
12	744 N	588	-0-	-156	-0-	588	3	N	-0-		-0-	
01	775 N	555	-0-	-220	-0-	555	3	N	-0-		-0-	

HOOVER ESTATE "19B"		WELL #: 2R		RRCID -> 168959		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6490 - 7250		
08	620 N	364	-0-	-256	-0-	364	3	N	-0-		-0-	
09	420 N	365	-0-	-55	-0-	365	3	N	-0-		-0-	
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-		-0-	
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-		-0-	
12	372 N	257	-0-	-115	-0-	257	3	N	-0-		-0-	
*01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 42		RRCID -> 168977		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6339 - 6613		
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-		-0-	
09	510 N	435	-0-	-75	-0-	435	3	N	-0-		-0-	
10	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3	N	-0-		-0-	
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-		-0-	
12	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3	N	-0-		-0-	
01	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 43		RRCID -> 168979		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6416 - 6618		
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-	
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-	
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-	
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-	
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-	
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 44		RRCID -> 168980		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6367 - 6629		
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-		-0-	
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-		-0-	
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-		-0-	
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-		-0-	
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-		-0-	
*01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 50		RRCID -> 168981		COMPL. DATE 03/09/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6396 - 6706		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-	-0-	
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-	-0-	
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-	-0-	
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-	-0-	
12	806 N	794	-0-	-12	-0-	794	3		N	-0-	-0-	
*01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 49		RRCID -> 168993		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6266 - 6331		
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-	-0-	
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-	-0-	
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-	-0-	
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3		N	-0-	-0-	
12	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	3		N	-0-	-0-	
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 169235		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 6839		PERF. 6440 - 6728		
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-	-0-	
09	840 N	757	-0-	-83	-0-	757	3		N	-0-	-0-	
10	806 N	759	-0-	-47	-0-	759	3		N	-0-	-0-	
11	780 N	692	-0-	-88	-0-	692	3		N	-0-	-0-	
12	775 N	680	-0-	-95	-0-	680	3		N	-0-	-0-	
01	744 N	526	-0-	-218	-0-	526	3		N	-0-	-0-	

MOODY MINERALS "27B"		WELL #: 2		RRCID -> 169237		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 6870		PERF. 6078 - 6754		
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-	-0-	
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-	-0-	
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-	-0-	
11	480 N	397	-0-	-83	-0-	397	3		N	-0-	-0-	
12	868 N	364	-0-	-504	-0-	364	3		N	-0-	-0-	
01	465 N	333	-0-	-132	-0-	333	3		N	-0-	-0-	

MARSHALL MONTGOMERY STATE G U		WELL #: 3		RRCID -> 169277		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6386 - 6682		
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-	-0-	
09	1350 N	1220	-0-	-130	-0-	1220	3		N	-0-	-0-	
10	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	1238	3		N	-0-	-0-	
11	1200 N	1135	-0-	-65	-0-	1135	3		N	-0-	-0-	
12	1271 N	1176	-0-	-95	-0-	1176	3		N	-0-	-0-	
01	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198	3		N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 4		RRCID -> 169279		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6388 - 6484		
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-	-0-	
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3		N	-0-	-0-	
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-	-0-	
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-	-0-	
12	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3		N	-0-	-0-	
*01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 5		RRCID -> 169280		COMPL. DATE 05/10/1998		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6412 - 6712		
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-	-0-	
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-	-0-	
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-	-0-	
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-	-0-	
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-	-0-	
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 6		RRCID -> 169281		COMPL. DATE 05/10/1998		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6465 - 6759				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	400	N	400	-0-	-0-	400	3	N	-0-			-0-
09	450	N	385	-0-	-65	385	3	N	-0-			-0-
10	434	N	397	-0-	-37	397	3	N	-0-			-0-
11	390	N	379	-0-	-11	379	3	N	-0-			-0-
12	403	N	388	-0-	-15	388	3	N	-0-			-0-
01	403	N	393	-0-	-10	393	3	N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D"		WELL #: 7		RRCID -> 169517		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6426 - 7188				
08	274	N	274	-0-	-0-	274	3	N	-0-			-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	374	3	N	-0-			-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	447	3	N	-0-			-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	421	3	N	-0-			-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	425	3	N	-0-			-0-
01	434	N	399	-0-	-35	399	3	N	-0-			-0-

BEAN "2"		WELL #: 2		RRCID -> 169521		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6670 - 8960				
08	248	N	226	-0-	-22	226	3	N	-0-			-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	244	3	N	-0-			-0-
10	248	N	215	-0-	-33	215	3	N	-0-			-0-
11	210	N	95	-0-	-115	95	3	N	-0-			-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	271	3	N	-0-			-0-
*01	265	N	265	-0-	-0-	265	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 14		RRCID -> 169523		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6312 - 7222				
08	64	N	64	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
11	60	N	34	-0-	-26	34	3	N	-0-			-0-
12	62	N	34	-0-	-28	34	3	N	-0-			-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "21B"		WELL #: 5		RRCID -> 169524		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 6846				
08	733	N	733	-0-	-0-	733	3	N	-0-			-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	711	3	N	-0-			-0-
10	868	N	694	-0-	-174	694	3	N	-0-			-0-
11	720	N	583	-0-	-137	583	3	N	-0-			-0-
12	744	N	596	-0-	-148	596	3	N	-0-			-0-
01	682	N	592	-0-	-90	592	3	N	-0-			-0-

MOODY		WELL #: 3312		RRCID -> 169611		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6752 - 6906				
08	485	N	485	-0-	-0-	485	3	N	-0-			-0-
09	480	N	422	-0-	-58	422	3	N	-0-			-0-
10	527	N	429	-0-	-98	429	3	N	-0-			-0-
11	480	N	316	-0-	-164	316	3	N	-0-			-0-
12	434	N	393	-0-	-41	393	3	N	-0-			-0-
01	434	N	294	-0-	-140	294	3	N	-0-			-0-

MOODY		WELL #: 3313		RRCID -> 169613		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6308 - 6920				
08	434	N	298	-0-	-136	298	3	N	-0-			-0-
09	390	N	347	-0-	-43	347	3	N	-0-			-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	442	3	N	-0-			-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	513	3	N	-0-			-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	420	3	N	-0-			-0-
01	434	N	352	-0-	-82	352	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MOODY		WELL #: 3314		RRCID -> 169615		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6264 - 7210			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3315		RRCID -> 169620		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5938 - 6930			
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3316		RRCID -> 169621		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6318 - 7198			
08	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-	-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-0-	-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 169623		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6607			
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1080 N	1067	-0-	-13	-0-	1067	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1082	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	945	-0-	-171	-0-	945	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 6		RRCID -> 169985		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5718 - 7018			
08	744 X	437	-0-	-307	-0-	437	3	N	-0-	-0-	-0-
09	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-	-0-	-0-
10	713 X	564	-0-	-149	-0-	564	3	N	-0-	-0-	-0-
11	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-	-0-	-0-
12	775 X	749	-0-	-26	-0-	749	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3	N	-0-	-0-	-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 9		RRCID -> 169988		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5736 - 6866			
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-	-0-	-0-
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-	-0-	-0-
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-	-0-	-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-	-0-	-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-	-0-	-0-
01	682 N	613	-0-	-69	-0-	613	3	N	-0-	-0-	-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 10		RRCID -> 169989		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5712 - 6882			
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 4		RRCID -> 169991		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5712 - 7008			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	413 3	N	-0-		-0-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	414 3	N	-0-		-0-
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	418 3	N	-0-		-0-
11	390	N	350	-0-	-40	-0-	350 3	N	-0-		-0-
12	434	N	355	-0-	-79	-0-	355 3	N	-0-		-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389 3	N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3311		RRCID -> 170083		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6362 - 7206			
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	215 3	N	-0-		-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	257 3	N	-0-		-0-
01	310	N	246	-0-	-64	-0-	246 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "29D"		WELL #: 1		RRCID -> 170235		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5364 - 6474			
08	372	N	341	-0-	-31	-0-	341 3	N	-0-		-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358 3	N	-0-		-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-		-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	328 3	N	-0-		-0-
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	330 3	N	-0-		-0-
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	319 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "5"		WELL #: 2		RRCID -> 170244		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6012 - 6552			
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-		-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 8		RRCID -> 170261		COMPL. DATE 05/17/1998		TOTAL DEPTH 7367 PERF. 6240 - 7292			
08	1302	N	766	-0-	-536	-0-	766 3	N	-0-		-0-
09	1200	N	816	-0-	-384	-0-	816 3	N	-0-		-0-
10	1116	N	808	-0-	-308	-0-	808 3	N	-0-		-0-
11	750	N	692	-0-	-58	-0-	692 3	N	-0-		-0-
12	837	N	748	-0-	-89	-0-	748 3	N	-0-		-0-
01	806	N	702	-0-	-104	-0-	702 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 4		RRCID -> 170263		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5704 - 7384			
08	775	N	625	-0-	-150	-0-	625 3	N	-0-		-0-
09	720	N	439	-0-	-281	-0-	439 3	N	-0-		-0-
10	775	N	579	-0-	-196	-0-	579 3	N	-0-		-0-
11	600	N	580	-0-	-20	-0-	580 3	N	-0-		-0-
12	465	N	384	-0-	-81	-0-	384 3	N	-0-		-0-
01	589	N	430	-0-	-159	-0-	430 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170264		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6422 - 6724			
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-		-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-		-0-
10	589	N	266	-0-	-323	-0-	266 3	N	-0-		-0-
11	510	N	232	-0-	-278	-0-	232 3	N	-0-		-0-
12	465	N	135	-0-	-330	-0-	135 3	N	-0-		-0-
01	279	N	125	-0-	-154	-0-	125 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 9		RRCID -> 170265		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5838 - 6726			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3	N	-0-	-0-	
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3	N	-0-	-0-	
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3	N	-0-	-0-	
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-	
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3	N	-0-	-0-	
*01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170280		COMPL. DATE 07/12/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 6634			
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-	-0-	
09	510 N	473	-0-	-37	-0-	473	3	N	-0-	-0-	
10	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3	N	-0-	-0-	
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-	-0-	
12	496 N	441	-0-	-55	-0-	441	3	N	-0-	-0-	
*01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-	-0-	

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 10		RRCID -> 170349		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5908 - 6696			
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-	-0-	
09	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	3	N	-0-	-0-	
10	434 N	381	-0-	-53	-0-	381	3	N	-0-	-0-	
11	420 N	379	-0-	-41	-0-	379	3	N	-0-	-0-	
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3	N	-0-	-0-	
*01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-	-0-	

PIERCE, J. S. "4C"		WELL #: 11		RRCID -> 170354		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 6700			
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-	-0-	
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-	
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 12		RRCID -> 170355		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5834 - 6738			
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3	N	-0-	-0-	
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-	-0-	
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-	-0-	
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3	N	-0-	-0-	
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3	N	-0-	-0-	

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 13		RRCID -> 170357		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5858 - 6778			
08	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	3	N	-0-	-0-	
09	420 N	403	-0-	-17	-0-	403	3	N	-0-	-0-	
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	3	N	-0-	-0-	
11	390 N	301	-0-	-89	-0-	301	3	N	-0-	-0-	
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	-0-	
01	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA GU		WELL #: 3052		RRCID -> 170583		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 5740 - 7370			
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-	
09	240 N	144	-0-	-96	-0-	144	3	N	-0-	-0-	
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-	
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	
*01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 6		RRCID -> 170585		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5718 - 7004		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	372 N	161	-0-	-211	-0-	161 3	N	-0-		-0-
09	240 N	202	-0-	-38	-0-	202 3	N	-0-		-0-
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 3	N	-0-		-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 39		RRCID -> 170744		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6700		
08	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3	N	-0-		-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-		-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-		-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		-0-
12	465 N	332	-0-	-133	-0-	332 3	N	-0-		-0-
01	403 N	323	-0-	-80	-0-	323 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "2"		WELL #: 6		RRCID -> 170900		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6178 - 6780		
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3	N	-0-		-0-
09	450 N	435	-0-	-15	-0-	435 3	N	-0-		-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-		-0-
11	450 N	309	-0-	-141	-0-	309 3	N	-0-		-0-
12	465 N	329	-0-	-136	-0-	329 3	N	-0-		-0-
01	496 N	347	-0-	-149	-0-	347 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "8"		WELL #: 3		RRCID -> 171917		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6398 - 6934		
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-		-0-
09	600 N	370	-0-	-230	-0-	370 3	N	-0-		-0-
10	434 N	419	-0-	-15	-0-	419 3	N	-0-		-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-		-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-		-0-
*01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 3		RRCID -> 172758		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7144		
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		-0-
*01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "8"		WELL #: 4		RRCID -> 172787		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6336 - 6910		
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-		-0-
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3	N	-0-		-0-
10	589 N	399	-0-	-190	-0-	399 3	N	-0-		-0-
11	510 N	263	-0-	-247	-0-	263 3	N	-0-		-0-
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3	N	-0-		-0-
*01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "20"		WELL #: 4		RRCID -> 174598		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6205 - 6588		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
JONES-MILLER		WELL #: 7		RRCID -> 174732		COMPL. DATE 08/24/1999		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 6422 - 6620				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1178	X	925	-0-	-253	-0-	925 3	N	-0-		-0-	
09	1110	X	923	-0-	-187	-0-	923 3	N	-0-		-0-	
10	1116	X	979	-0-	-137	-0-	979 3	N	-0-		-0-	
11	1080	X	676	-0-	-404	-0-	676 3	N	-0-		-0-	
12	1116	X	638	-0-	-478	-0-	638 3	N	-0-		-0-	
01	992	N	438	-0-	-554	-0-	438 3	N	-0-		-0-	

JONES-MILLER		WELL #: 6-U		RRCID -> 175484		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6430 - 6612				
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-	
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-	
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-		-0-	
11	180	N	105	-0-	-75	-0-	105 3	N	-0-		-0-	
12	186	N	90	-0-	-96	-0-	90 3	N	-0-		-0-	
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111 3	N	-0-		-0-	

HUTCHINGS 43		WELL #: 3		RRCID -> 176627		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6192 - 6906				
08	930	N	863	-0-	-67	-0-	863 3	N	-0-		-0-	
09	900	N	730	-0-	-170	-0-	730 3	N	-0-		-0-	
10	899	N	872	-0-	-27	-0-	872 3	N	-0-		-0-	
11	840	N	803	-0-	-37	-0-	803 3	N	-0-		-0-	
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816 3	N	-0-		-0-	
01	868	N	802	-0-	-66	-0-	802 3	N	-0-		-0-	

HUTCHINGS 43		WELL #: 4		RRCID -> 176628		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6734 - 6896				
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291 3	N	-0-		-0-	
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	273 3	N	-0-		-0-	
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-		-0-	
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		-0-	
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		-0-	
*01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-		-0-	

HUTCHINGS 43		WELL #: 5		RRCID -> 176629		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6222 - 6904				
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		-0-	
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-		N	-0-		-0-	
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-		-0-	
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-		N	-0-		-0-	
12	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777 3	N	-0-		-0-	
01	T. A.		967	-0-	967	967	967 3	N	-0-		-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 4		RRCID -> 176631		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6676 - 7200				
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71 3	N	-0-		-0-	
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72 3	N	-0-		-0-	
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77 3	N	-0-		-0-	
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-	
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-	
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-	

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 6		RRCID -> 176632		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6766 - 7214				
08	620	N	562	-0-	-58	-0-	562 3	N	-0-		-0-	
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-		-0-	
10	465	N	406	-0-	-59	-0-	406 3	N	-0-		-0-	
11	540	N	397	-0-	-143	-0-	397 3	N	-0-		-0-	
12	434	N	394	-0-	-40	-0-	394 3	N	-0-		-0-	
*01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MILLSIPAUGH, SARAH C. 70B		WELL #: 5		RRCID -> 176633		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6784 - 7242		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	359 3	N	-0-		-0-
09	420 N	351	-0-	-69	-0-	351 3	N	-0-		-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-		-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-		-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		-0-
01	434 N	357	-0-	-77	-0-	357 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 4		RRCID -> 176728		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6274 - 6866		
08	837 N	804	-0-	-33	-0-	804 3	N	-0-		-0-
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3	N	-0-		-0-
10	899 N	849	-0-	-50	-0-	849 3	N	-0-		-0-
11	780 N	692	-0-	-88	-0-	692 3	N	-0-		-0-
12	868 N	705	-0-	-163	-0-	705 3	N	-0-		-0-
01	837 N	661	-0-	-176	-0-	661 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 8		RRCID -> 176887		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6968 - 7440		
08	620 N	594	-0-	-26	-0-	594 3	N	-0-		-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-		-0-
10	682 N	631	-0-	-51	-0-	631 3	N	-0-		-0-
11	570 N	436	-0-	-134	-0-	436 3	N	-0-		-0-
12	651 N	617	-0-	-34	-0-	617 3	N	-0-		-0-
01	620 N	498	-0-	-122	-0-	498 3	N	-0-		-0-

GRAVES 12		WELL #: 5		RRCID -> 177018		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7087 - 7268		
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-		-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-		-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-		-0-
12	496 N	428	-0-	-68	-0-	428 3	N	-0-		-0-
01	465 N	435	-0-	-30	-0-	435 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D"		WELL #: 7		RRCID -> 177842		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6298		
08	1643 N	1369	-0-	-274	-0-	1369 3	N	-0-		-0-
09	1440 N	1394	-0-	-46	-0-	1394 3	N	-0-		-0-
10	1426 N	1241	-0-	-185	-0-	1241 3	N	-0-		-0-
11	1320 N	1252	-0-	-68	-0-	1252 3	N	-0-		-0-
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3	N	-0-		-0-
*01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 37		RRCID -> 180942		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6144 - 6855		
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3	N	-0-		-0-
09	690 N	688	-0-	-2	-0-	688 3	N	-0-		-0-
10	713 N	695	-0-	-18	-0-	695 3	N	-0-		-0-
11	690 N	682	-0-	-8	-0-	682 3	N	-0-		-0-
12	713 N	690	-0-	-23	-0-	690 3	N	-0-		-0-
*01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 78		RRCID -> 181436		COMPL. DATE 12/10/2000		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6232 - 6850		
08	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 3	N	-0-		-0-
09	180 N	82	-0-	-98	-0-	82 3	N	-0-		-0-
10	93 N	14	-0-	-79	-0-	14 3	N	-0-		-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-		-0-
12	93 N	35	-0-	-58	-0-	35 3	N	-0-		-0-
*01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
UNION PACIFIC "D"		WELL #: 17		RRCID -> 181449		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6370 - 6690		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3	N	-0-	-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-	-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3	N	-0-	-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-	-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 15		RRCID -> 182328		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6300 - 7364		
08	744 N	657	-0-	-87	-0-	657	3	N	-0-	-0-
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-	-0-
10	744 N	725	-0-	-19	-0-	725	3	N	-0-	-0-
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-	-0-
12	744 N	686	-0-	-58	-0-	686	3	N	-0-	-0-
01	713 N	680	-0-	-33	-0-	680	3	N	-0-	-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 7		RRCID -> 182332		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6180 - 7312		
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	-0-
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3	N	-0-	-0-
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3	N	-0-	-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-	-0-
*01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 8		RRCID -> 182334		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6281 - 7330		
08	434 N	375	-0-	-59	-0-	375	3	N	-0-	-0-
09	420 N	365	-0-	-55	-0-	365	3	N	-0-	-0-
10	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	3	N	-0-	-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-	-0-
12	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	3	N	-0-	-0-
01	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	3	N	-0-	-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 9		RRCID -> 182335		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6315 - 7354		
08	620 X	495	-0-	-125	-0-	495	3	N	-0-	-0-
09	600 X	512	-0-	-88	-0-	512	3	N	-0-	-0-
10	589 X	534	-0-	-55	-0-	534	3	N	-0-	-0-
11	570 X	498	-0-	-72	-0-	498	3	N	-0-	-0-
12	558 X	386	-0-	-172	-0-	386	3	N	-0-	-0-
01	527 N	200	-0-	-327	-0-	200	3	N	-0-	-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 10		RRCID -> 182336		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6694 - 6940		
08	372 N	273	-0-	-99	-0-	273	3	N	-0-	-0-
09	330 N	266	-0-	-64	-0-	266	3	N	-0-	-0-
10	341 N	265	-0-	-76	-0-	265	3	N	-0-	-0-
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3	N	-0-	-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-	-0-
*01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 182495		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6349 - 6575		
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3	N	-0-	-0-
09	960 N	766	-0-	-194	-0-	766	3	N	-0-	-0-
10	899 N	730	-0-	-169	-0-	730	3	N	-0-	-0-
11	810 N	740	-0-	-70	-0-	740	3	N	-0-	-0-
12	806 N	746	-0-	-60	-0-	746	3	N	-0-	-0-
01	744 N	672	-0-	-72	-0-	672	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MOODY 39		WELL #: 3		RRCID -> 182497		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6628 - 6870				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3	N	-0-			-0-
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3	N	-0-			-0-
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3	N	-0-			-0-
11	990 N	832	-0-	-158	-0-	832	3	N	-0-			-0-
12	1116 N	841	-0-	-275	-0-	841	3	N	-0-			-0-
01	1054 N	800	-0-	-254	-0-	800	3	N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A"		WELL #: 4		RRCID -> 182498		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6746 - 6894				
08	837 N	573	-0-	-264	-0-	573	3	N	-0-			-0-
09	660 N	599	-0-	-61	-0-	599	3	N	-0-			-0-
10	651 N	615	-0-	-36	-0-	615	3	N	-0-			-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-			-0-
12	620 N	590	-0-	-30	-0-	590	3	N	-0-			-0-
*01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 51		RRCID -> 182500		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6480				
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-			-0-
09	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	3	N	-0-			-0-
10	341 N	196	-0-	-145	-0-	196	3	N	-0-			-0-
11	270 N	125	-0-	-145	-0-	125	3	N	-0-			-0-
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3	N	-0-			-0-
01	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	3	N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 9		RRCID -> 182503		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6238 - 7426				
08	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	3	N	-0-			-0-
09	420 N	387	-0-	-33	-0-	387	3	N	-0-			-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-			-0-
11	390 N	315	-0-	-75	-0-	315	3	N	-0-			-0-
12	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3	N	-0-			-0-
01	403 X	344	-0-	-59	-0-	344	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 11		RRCID -> 182506		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 9926 PERF. 6179 - 6624				
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3	N	-0-			-0-
09	1080 N	989	-0-	-91	-0-	989	3	N	-0-			-0-
10	1054 N	986	-0-	-68	-0-	986	3	N	-0-			-0-
11	990 N	918	-0-	-72	-0-	918	3	N	-0-			-0-
12	1023 N	949	-0-	-74	-0-	949	3	N	-0-			-0-
01	992 N	939	-0-	-53	-0-	939	3	N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 10		RRCID -> 182507		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6180 - 7476				
08	899 N	811	-0-	-88	-0-	811	3	N	-0-			-0-
09	870 N	865	-0-	-5	-0-	865	3	N	-0-			-0-
10	837 N	822	-0-	-15	-0-	822	3	N	-0-			-0-
11	780 N	595	-0-	-185	-0-	595	3	N	-0-			-0-
12	899 N	543	-0-	-356	-0-	543	3	N	-0-			-0-
01	837 N	728	-0-	-109	-0-	728	3	N	-0-			-0-

MOODY		WELL #: 3317		RRCID -> 182514		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6340 - 7317				
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-			-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-			-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3	N	-0-			-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-			-0-
01	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
UNION PACIFIC "7"		WELL #: 7		RRCID -> 182515		COMPL. DATE 02/10/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6073 - 6561		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3	N	-0-		-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3	N	-0-		-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-		-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 11		RRCID -> 185544		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6509 - 6529		
08	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720 3	N	-0-		-0-
09	780 X	600	-0-	-180	-0-	600 3	N	-0-		-0-
10	806 X	609	-0-	-197	-0-	609 3	N	-0-		-0-
11	780 X	646	-0-	-134	-0-	646 3	N	-0-		-0-
12	713 X	638	-0-	-75	-0-	638 3	N	-0-		-0-
*01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 9		RRCID -> 185750		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6270 - 6717		
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3	N	-0-		-0-
09	780 N	740	-0-	-40	-0-	740 3	N	-0-		-0-
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3	N	-0-		-0-
11	810 N	763	-0-	-47	-0-	763 3	N	-0-		-0-
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3	N	-0-		-0-
01	837 N	772	-0-	-65	-0-	772 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 8		RRCID -> 185782		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 7114 PERF. 5792 - 6933		
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3	N	-0-		-0-
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-		-0-
10	682 N	599	-0-	-83	-0-	599 3	N	-0-		-0-
11	660 N	530	-0-	-130	-0-	530 3	N	-0-		-0-
12	620 N	581	-0-	-39	-0-	581 3	N	-0-		-0-
*01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 7		RRCID -> 185783		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6142 - 7111		
08	961 N	895	-0-	-66	-0-	895 3	N	-0-		-0-
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3	N	-0-		-0-
10	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1035 3	N	-0-		-0-
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3	N	-0-		-0-
12	992 N	968	-0-	-24	-0-	968 3	N	-0-		-0-
01	1023 N	869	-0-	-154	-0-	869 3	N	-0-		-0-

BEAN, VADA		WELL #: 6		RRCID -> 185879		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6465 - 7008		
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 3	N	-0-		-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3	N	-0-		-0-
11	120 N	41	-0-	-79	-0-	41 3	N	-0-		-0-
12	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 3	N	-0-		-0-
01	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 3	N	-0-		-0-

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5517		RRCID -> 186428		COMPL. DATE 10/14/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5416 - 6009		
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-		-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-		-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-		-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-		-0-
01	434 N	337	-0-	-97	-0-	337 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5518		RRCID -> 186429		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6698			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3	N	-0-	-0-	-0-
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-	-0-	-0-
10	682 N	604	-0-	-78	-0-	604	3	N	-0-	-0-	-0-
11	780 N	433	-0-	-347	-0-	433	3	N	-0-	-0-	-0-
12	775 N	564	-0-	-211	-0-	564	3	N	-0-	-0-	-0-
01	589 N	450	-0-	-139	-0-	450	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 5		RRCID -> 187014		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7917 - 8049			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 7		RRCID -> 187019		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 6280			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 6		RRCID -> 187022		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 187031		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 6313			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

CLEGG, ELOISE 61		WELL #: 5		RRCID -> 187410		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6189 - 6901			
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-	-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-	-0-	-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-	-0-	-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-	-0-	-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3	N	-0-	-0-	-0-

CLEGG		WELL #: 5411R		RRCID -> 187642		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5686 - 6767			
08	1054 N	803	-0-	-251	-0-	803	3	N	-0-	-0-	-0-
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-	-0-	-0-
10	837 N	776	-0-	-61	-0-	776	3	N	-0-	-0-	-0-
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-	-0-	-0-
12	837 N	723	-0-	-114	-0-	723	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
MCDONALD "18"		WELL #: 6		RRCID -> 187962		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 6330								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 7		RRCID -> 187969		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6150 - 7951								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 6		RRCID -> 187975		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5694 - 6246								
08	744 N	685	-0-	-59	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
12	837 N	695	-0-	-142	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01	837 N	834	-0-	-3	-0-	834	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH		WELL #: 908		RRCID -> 188586		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6365								
08	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	510 N	407	-0-	-103	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	496 N	356	-0-	-140	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	434 N	209	-0-	-225	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 188605		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6172 - 6636								
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 6		RRCID -> 188626		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5975 - 7054								
08	558 N	486	-0-	-72	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 8		RRCID -> 188627		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6252 - 6930								
08	868 N	821	-0-	-47	-0-	821	3			N	-0-					-0-
09	840 N	831	-0-	-9	-0-	831	3			N	-0-					-0-
10	899 N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					-0-
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
12	868 N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					-0-
01	868 N	809	-0-	-59	-0-	809	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HUTCHINGS 43		WELL #: 11		RRCID -> 188630		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 6177 - 6887		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-			-0-
09	600 N	585	-0-	-15	-0-	585	3	N	-0-			-0-
10	651 N	590	-0-	-61	-0-	590	3	N	-0-			-0-
11	570 N	249	-0-	-321	-0-	249	3	N	-0-			-0-
12	620 N	503	-0-	-117	-0-	503	3	N	-0-			-0-
01	589 N	403	-0-	-186	-0-	403	3	N	-0-			-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 12		RRCID -> 188631		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6200 - 7231		
08	620 N	545	-0-	-75	-0-	545	3	N	-0-			-0-
09	480 N	360	-0-	-120	-0-	360	3	N	-0-			-0-
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-			-0-
11	540 N	513	-0-	-27	-0-	513	3	N	-0-			-0-
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3	N	-0-			-0-
01	558 N	358	-0-	-200	-0-	358	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 13		RRCID -> 188634		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 6490 - 6702		
08	1116 X	1041	-0-	-75	-0-	1041	3	N	-0-			-0-
09	1410 X	960	-0-	-450	-0-	960	3	N	-0-			-0-
10	1457 X	912	-0-	-545	-0-	912	3	N	-0-			-0-
11	1410 X	1000	-0-	-410	-0-	1000	3	N	-0-			-0-
12	1147 X	1023	-0-	-124	-0-	1023	3	N	-0-			-0-
*01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3	N	-0-			-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 12		RRCID -> 188637		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 7235		PERF. 5883 - 7032		
08	651 N	615	-0-	-36	-0-	615	3	N	-0-			-0-
09	630 N	617	-0-	-13	-0-	617	3	N	-0-			-0-
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-			-0-
11	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	3	N	-0-			-0-
12	651 N	591	-0-	-60	-0-	591	3	N	-0-			-0-
01	620 N	596	-0-	-24	-0-	596	3	N	-0-			-0-

HOOVER		WELL #: 4010		RRCID -> 188639		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 7503		PERF. 6643 - 7270		
08	713 N	617	-0-	-96	-0-	617	3	N	-0-			-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-			-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-			-0-
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-			-0-
12	744 N	666	-0-	-78	-0-	666	3	N	-0-			-0-
01	713 N	663	-0-	-50	-0-	663	3	N	-0-			-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 8		RRCID -> 188948		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH 7280		PERF. 6169 - 6736		
08	806 N	571	-0-	-235	-0-	571	3	N	-0-			-0-
09	720 N	640	-0-	-80	-0-	640	3	N	-0-			-0-
10	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	3	N	-0-			-0-
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-			-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-			-0-
01	713 N	605	-0-	-108	-0-	605	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 54		RRCID -> 188955		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 6050 - 6571		
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-			-0-
09	510 N	444	-0-	-66	-0-	444	3	N	-0-			-0-
10	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	3	N	-0-			-0-
11	390 N	308	-0-	-82	-0-	308	3	N	-0-			-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-			-0-
01	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 7		RRCID -> 189644		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6254 - 6688		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3	N	-0-		-0-
09	1170 N	1144	-0-	-26	-0-	1144 3	N	-0-		-0-
10	1209 N	1121	-0-	-88	-0-	1121 3	N	-0-		-0-
11	1140 N	1095	-0-	-45	-0-	1095 3	N	-0-		-0-
12	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	1145 3	N	-0-		-0-
*01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 6		RRCID -> 189645		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6517 - 6710		
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-
09	270 N	179	-0-	-91	-0-	179 3	N	-0-		-0-
10	248 N	195	-0-	-53	-0-	195 3	N	-0-		-0-
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	180 3	N	-0-		-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-		-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 6		RRCID -> 189796		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5926 - 6426		
08	930 N	661	-0-	-269	-0-	661 3	N	-0-		-0-
09	810 N	414	-0-	-396	-0-	414 3	N	-0-		-0-
10	806 N	554	-0-	-252	-0-	554 3	N	-0-		-0-
11	630 N	287	-0-	-343	-0-	287 3	N	-0-		-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3	N	-0-		-0-
*01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 15		RRCID -> 190262		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6252 - 6770		
08	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 3	N	-0-		-0-
09	2310 N	2024	-0-	-286	-0-	2024 3	N	-0-		-0-
10	2108 N	2085	-0-	-23	-0-	2085 3	N	-0-		-0-
11	2070 N	2052	-0-	-18	-0-	2052 3	N	-0-		-0-
12	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 3	N	-0-		-0-
01	2077 N	2048	-0-	-29	-0-	2048 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 14		RRCID -> 190266		COMPL. DATE 04/14/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6741		
08	775 X	741	-0-	-34	-0-	741 3	N	-0-		-0-
09	840 X	666	-0-	-174	-0-	666 3	N	-0-		-0-
10	961 X	701	-0-	-260	-0-	701 3	N	-0-		-0-
11	930 X	667	-0-	-263	-0-	667 3	N	-0-		-0-
12	961 X	673	-0-	-288	-0-	673 3	N	-0-		-0-
01	713 N	679	-0-	-34	-0-	679 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 93		RRCID -> 190269		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6332 - 6982		
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-		-0-
09	390 N	354	-0-	-36	-0-	354 3	N	-0-		-0-
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	368 3	N	-0-		-0-
11	360 N	352	-0-	-8	-0-	352 3	N	-0-		-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-		-0-
*01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 92		RRCID -> 190272		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6770		
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3	N	-0-		-0-
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3	N	-0-		-0-
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3	N	-0-		-0-
11	930 N	898	-0-	-32	-0-	898 3	N	-0-		-0-
12	930 N	910	-0-	-20	-0-	910 3	N	-0-		-0-
01	899 N	897	-0-	-2	-0-	897 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
UNION PACIFIC "B"		WELL #: 13		RRCID -> 190289		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6461		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-		-0-
09	390 N	355	-0-	-35	-0-	355 3	N	-0-		-0-
10	403 N	357	-0-	-46	-0-	357 3	N	-0-		-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-		-0-
12	372 N	295	-0-	-77	-0-	295 3	N	-0-		-0-
01	372 N	352	-0-	-20	-0-	352 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 14		RRCID -> 190292		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6206 - 6492		
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3	N	-0-		-0-
09	1230 N	1062	-0-	-168	-0-	1062 3	N	-0-		-0-
10	1147 N	1060	-0-	-87	-0-	1060 3	N	-0-		-0-
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3	N	-0-		-0-
12	1085 N	983	-0-	-102	-0-	983 3	N	-0-		-0-
01	1054 N	965	-0-	-89	-0-	965 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 18		RRCID -> 190296		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6268 - 6624		
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3	N	-0-		-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3	N	-0-		-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 38		RRCID -> 190309		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6217 - 9317		
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
09	270 N	168	-0-	-102	-0-	168 3	N	-0-		-0-
10	217 N	114	-0-	-103	-0-	114 3	N	-0-		-0-
11	180 N	99	-0-	-81	-0-	99 3	N	-0-		-0-
12	186 N	126	-0-	-60	-0-	126 3	N	-0-		-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 15		RRCID -> 190313		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6210 - 6716		
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3	N	-0-		-0-
09	990 N	873	-0-	-117	-0-	873 3	N	-0-		-0-
10	930 N	875	-0-	-55	-0-	875 3	N	-0-		-0-
11	900 N	782	-0-	-118	-0-	782 3	N	-0-		-0-
12	899 N	848	-0-	-51	-0-	848 3	N	-0-		-0-
01	868 N	833	-0-	-35	-0-	833 3	N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN "14A"		WELL #: 3		RRCID -> 190551		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5996 - 6652		
08	1674 N	1509	-0-	-165	-0-	1509 3	N	-0-		-0-
09	1560 N	1555	-0-	-5	-0-	1555 3	N	-0-		-0-
10	1643 N	1457	-0-	-186	-0-	1457 3	N	-0-		-0-
11	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 3	N	-0-		-0-
12	1612 N	1405	-0-	-207	-0-	1405 3	N	-0-		-0-
*01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 79		RRCID -> 190681		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 6798 - 9448		
08	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 3	N	-0-		-0-
09	1890 N	1713	-0-	-177	-0-	1713 3	N	-0-		-0-
10	1860 N	1678	-0-	-182	-0-	1678 3	N	-0-		-0-
11	1770 N	1678	-0-	-92	-0-	1678 3	N	-0-		-0-
12	1767 N	1705	-0-	-62	-0-	1705 3	N	-0-		-0-
*01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CHILDRESS RANCH NORTH		WELL #: 901		RRCID -> 191122		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 8566 PERF. 6046 - 6136		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-		155
*03	930 N	637	-0-	-293	-0-	637 2	N	-0-		155
*04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2	N	-0-		155
*05	682 N	654	-0-	-28	-0-	654 2	N	-0-		155
*06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2	N	-0-		155
*07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2	N	-0-		155
*08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2	N	-0-		155
*09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2	N	-0-		155
*10	930 N	673	-0-	-257	-0-	673 2	N	-0-		155
*11	900 N	850	-0-	-50	-0-	850 2	N	-0-		155
*12	930 N	452	-0-	-478	-0-	452 2	N	-0-		155
*01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2	N	-0-		155

CHILDRESS RANCH SOUTH		WELL #: 301		RRCID -> 191123		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5852 - 6304		
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-		-0-
09	660 N	465	-0-	-195	-0-	465 3	N	-0-		-0-
10	620 N	492	-0-	-128	-0-	492 3	N	-0-		-0-
11	600 N	335	-0-	-265	-0-	335 3	N	-0-		-0-
12	496 N	399	-0-	-97	-0-	399 3	N	-0-		-0-
01	496 N	448	-0-	-48	-0-	448 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 13		RRCID -> 191129		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6450 - 6589		
08	1147 N	984	-0-	-163	-0-	984 3	N	-0-		-0-
09	1050 N	1044	-0-	-6	-0-	1044 3	N	-0-		-0-
10	1085 N	963	-0-	-122	-0-	963 3	N	-0-		-0-
11	960 N	487	-0-	-473	-0-	487 3	N	-0-		-0-
12	1085 N	917	-0-	-168	-0-	917 3	N	-0-		-0-
01	961 N	943	-0-	-18	-0-	943 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 6 C		RRCID -> 191137		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 9586 PERF. 6402 - 6513		
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-		-0-
09	510 N	454	-0-	-56	-0-	454 3	N	-0-		-0-
10	465 N	462	-0-	-3	-0-	462 3	N	-0-		-0-
11	450 N	423	-0-	-27	-0-	423 3	N	-0-		-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-		-0-
01	465 N	425	-0-	-40	-0-	425 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "43"		WELL #: 6		RRCID -> 191142		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5780 - 6302		
08	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 3	N	-0-		-0-
09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 3	N	-0-		-0-
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 3	N	-0-		-0-
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3	N	-0-		-0-
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3	N	-0-		-0-
*01	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 9		RRCID -> 191456		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6266 - 6874		
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3	N	-0-		-0-
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3	N	-0-		-0-
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3	N	-0-		-0-
11	1110 N	969	-0-	-141	-0-	969 3	N	-0-		-0-
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3	N	-0-		-0-
01	1271 N	1122	-0-	-149	-0-	1122 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 192614		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6441		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3	N	-0-		-0-
09	660 N	501	-0-	-159	-0-	501 3	N	-0-		-0-
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3	N	-0-		-0-
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3	N	-0-		-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3	N	-0-		-0-
01	744 N	629	-0-	-115	-0-	629 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 24		RRCID -> 192615		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077		
08	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 3	N	-0-		-0-
09	2550 N	2008	-0-	-542	-0-	2008 3	N	-0-		-0-
10	2325 N	2016	-0-	-309	-0-	2016 3	N	-0-		-0-
11	2040 N	1949	-0-	-91	-0-	1949 3	N	-0-		-0-
12	2077 N	1976	-0-	-101	-0-	1976 3	N	-0-		-0-
01	2015 N	1922	-0-	-93	-0-	1922 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 95		RRCID -> 192616		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6358 - 6677		
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3	N	-0-		-0-
09	720 N	719	-0-	-1	-0-	719 3	N	-0-		-0-
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3	N	-0-		-0-
11	720 N	689	-0-	-31	-0-	689 3	N	-0-		-0-
12	744 N	617	-0-	-127	-0-	617 3	N	-0-		-0-
01	713 N	646	-0-	-67	-0-	646 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 38		RRCID -> 192618		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6347 - 6574		
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-		-0-
09	660 N	578	-0-	-82	-0-	578 3	N	-0-		-0-
10	589 N	554	-0-	-35	-0-	554 3	N	-0-		-0-
11	570 N	536	-0-	-34	-0-	536 3	N	-0-		-0-
12	589 N	539	-0-	-50	-0-	539 3	N	-0-		-0-
01	558 N	534	-0-	-24	-0-	534 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 28		RRCID -> 192627		COMPL. DATE 07/06/2002		TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870		
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3	N	-0-		-0-
09	960 N	828	-0-	-132	-0-	828 3	N	-0-		-0-
10	899 N	817	-0-	-82	-0-	817 3	N	-0-		-0-
11	810 N	744	-0-	-66	-0-	744 3	N	-0-		-0-
12	868 N	765	-0-	-103	-0-	765 3	N	-0-		-0-
01	806 N	776	-0-	-30	-0-	776 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 55		RRCID -> 192927		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6404 - 6614		
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3	N	-0-		-0-
09	840 N	667	-0-	-173	-0-	667 3	N	-0-		-0-
10	837 N	600	-0-	-237	-0-	600 3	N	-0-		-0-
11	720 N	613	-0-	-107	-0-	613 3	N	-0-		-0-
12	682 N	563	-0-	-119	-0-	563 3	N	-0-		-0-
*01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 23		RRCID -> 193509		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6234 - 9340		
08	2201 N	2155	-0-	-46	-0-	2155 3	N	-0-		-0-
09	3000 X	2059	-0-	-941	-0-	2059 3	N	-0-		-0-
10	3100 X	2189	-0-	-911	-0-	2189 3	N	-0-		-0-
11	3000 X	2164	-0-	-836	-0-	2164 3	N	-0-		-0-
12	2697 X	2180	-0-	-517	-0-	2180 3	N	-0-		-0-
01	2201 X	2162	-0-	-39	-0-	2162 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
UNION PACIFIC		WELL #: 27		RRCID -> 193515		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 3	N	-0-		-0-
09	2310 N	2019	-0-	-291	-0-	2019 3	N	-0-		-0-
10	2108 N	2036	-0-	-72	-0-	2036 3	N	-0-		-0-
11	2070 N	1989	-0-	-81	-0-	1989 3	N	-0-		-0-
12	2077 N	2020	-0-	-57	-0-	2020 3	N	-0-		-0-
01	2046 N	1997	-0-	-49	-0-	1997 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 61		RRCID -> 193516		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 11782 PERF. 6297 - 6867		
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3	N	-0-		-0-
09	930 N	853	-0-	-77	-0-	853 3	N	-0-		-0-
10	899 N	865	-0-	-34	-0-	865 3	N	-0-		-0-
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3	N	-0-		-0-
12	868 N	860	-0-	-8	-0-	860 3	N	-0-		-0-
01	868 N	857	-0-	-11	-0-	857 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 94		RRCID -> 193517		COMPL. DATE 09/12/2002		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6294 - 6894		
08	279 N	252	-0-	-27	-0-	252 3	N	-0-		-0-
09	360 N	356	-0-	-4	-0-	356 3	N	-0-		-0-
10	372 N	334	-0-	-38	-0-	334 3	N	-0-		-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-		-0-
12	372 N	339	-0-	-33	-0-	339 3	N	-0-		-0-
*01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 8		RRCID -> 193727		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 6741		
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3	N	-0-		-0-
09	720 N	652	-0-	-68	-0-	652 3	N	-0-		-0-
10	713 N	659	-0-	-54	-0-	659 3	N	-0-		-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-		-0-
12	682 N	668	-0-	-14	-0-	668 3	N	-0-		-0-
*01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC 'A'		WELL #: 98		RRCID -> 193742		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6178 - 6731		
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3	N	-0-		-0-
09	1020 N	918	-0-	-102	-0-	918 3	N	-0-		-0-
10	961 N	937	-0-	-24	-0-	937 3	N	-0-		-0-
11	900 N	896	-0-	-4	-0-	896 3	N	-0-		-0-
12	961 N	914	-0-	-47	-0-	914 3	N	-0-		-0-
01	930 N	916	-0-	-14	-0-	916 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 96		RRCID -> 193743		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6392 - 7006		
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-
09	120 N	23	-0-	-97	-0-	23 3	N	-0-		-0-
10	124 N	59	-0-	-65	-0-	59 3	N	-0-		-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 3	N	-0-		-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 14A		WELL #: 4		RRCID -> 193745		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5993 - 6571		
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		-0-
*01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
UNION PACIFIC 'C'		WELL #: 38		RRCID -> 193755		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5829 - 6695		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
09	360 N	270	-0-	-90	-0-	270 3	N	-0-		-0-
10	341 N	277	-0-	-64	-0-	277 3	N	-0-		-0-
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	242 3	N	-0-		-0-
12	279 N	229	-0-	-50	-0-	229 3	N	-0-		-0-
01	279 N	245	-0-	-34	-0-	245 3	N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 194840		COMPL. DATE 11/23/2002		TOTAL DEPTH 9961 PERF. 6858 - 8675		
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-		-0-
09	360 N	336	-0-	-24	-0-	336 3	N	-0-		-0-
10	372 N	341	-0-	-31	-0-	341 3	N	-0-		-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-		-0-
*01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS RANCH SOUTH		WELL #: 8001		RRCID -> 194842		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5617 - 6346		
*02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		124
*03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-		124
*04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-		124
*05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-		124
*06	240 N	217	-0-	-23	-0-	217 2	N	-0-		124
*07	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 2	N	-0-		124
*08	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 2	N	-0-		124
*09	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 2	N	-0-		124
*10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 2	N	-0-		124
*11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		124
*12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-		124
*01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-		124

CHILDRESS RANCH SOUTH		WELL #: 2101		RRCID -> 196013		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5856 - 6336		
08	62 N	13	-0-	-49	-0-	13 2	N	-0-		36
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2	N	-0-		36
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-		36
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-		36
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		36
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-		36

ROBERTSON "4"		WELL #: 8		RRCID -> 197144		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6788		
08	620 N	462	-0-	-158	-0-	462 2	N	-0-		233
09	480 N	260	-0-	-220	-0-	260 2	N	-0-		233
10	806 N	441	-0-	-365	-0-	441 2	N	-0-		233
11	450 N	241	-0-	-209	-0-	240 2	N	1	1 8	233
12	279 N	242	-0-	-37	-0-	242 2	N	-0-		233
01	434 N	263	-0-	-171	-0-	263 2	N	-0-		233

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 36		RRCID -> 199051		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6113 - 10780		
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3	N	-0-		-0-
09	1170 N	1080	-0-	-90	-0-	1080 3	N	-0-		-0-
10	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	1107 3	N	-0-		-0-
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3	N	-0-		-0-
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3	N	-0-		-0-
01	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	1115 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 199055		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 9296 PERF. 6115 - 9200		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3	N	-0-		-0-
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3	N	-0-		-0-
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3	N	-0-		-0-
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3	N	-0-		-0-
12	620 N	425	-0-	-195	-0-	425 3	N	-0-		-0-
*01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 16		RRCID -> 199066		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6174 - 6725		
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3	N	-0-		-0-
09	1590 N	1292	-0-	-298	-0-	1292 3	N	-0-		-0-
10	1209 N	766	-0-	-443	-0-	766 3	N	-0-		-0-
11	1350 N	1306	-0-	-44	-0-	1306 3	N	-0-		-0-
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3	N	-0-		-0-
*01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3	N	-0-		-0-

JONES-MILLER		WELL #: 8		RRCID -> 199081		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6201 - 6598		
08	589 N	564	-0-	-25	-0-	564 3	N	-0-		-0-
09	810 N	537	-0-	-273	-0-	537 3	N	-0-		-0-
10	682 N	610	-0-	-72	-0-	610 3	N	-0-		-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-		-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-		-0-
01	620 N	545	-0-	-75	-0-	545 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D"		WELL #: 9		RRCID -> 199083		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6630 - 7403		
08	496 N	466	-0-	-30	-0-	466 3	N	-0-		-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3	N	-0-		-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3	N	-0-		-0-
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-		-0-
12	589 N	528	-0-	-61	-0-	528 3	N	-0-		-0-
01	558 N	520	-0-	-38	-0-	520 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 7		RRCID -> 199085		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7261		
08	744 N	551	-0-	-193	-0-	551 3	N	-0-		-0-
09	720 N	550	-0-	-170	-0-	550 3	N	-0-		-0-
10	744 N	562	-0-	-182	-0-	562 3	N	-0-		-0-
11	540 N	536	-0-	-4	-0-	536 3	N	-0-		-0-
12	558 N	549	-0-	-9	-0-	549 3	N	-0-		-0-
01	558 N	538	-0-	-20	-0-	538 3	N	-0-		-0-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 6		RRCID -> 199092		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6140 - 7261		
08	713 N	671	-0-	-42	-0-	671 3	N	-0-		-0-
09	690 N	689	-0-	-1	-0-	689 3	N	-0-		-0-
10	744 N	687	-0-	-57	-0-	687 3	N	-0-		-0-
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3	N	-0-		-0-
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3	N	-0-		-0-
*01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 9		RRCID -> 199095		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6750 - 7295		
08	775 N	629	-0-	-146	-0-	629 3	N	-0-		-0-
09	750 N	659	-0-	-91	-0-	659 3	N	-0-		-0-
10	775 N	671	-0-	-104	-0-	671 3	N	-0-		-0-
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3	N	-0-		-0-
12	682 N	615	-0-	-67	-0-	615 3	N	-0-		-0-
01	682 N	611	-0-	-71	-0-	611 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 8		RRCID -> 200835		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6200 - 7285		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-	-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-	-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-	-0-
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 8		RRCID -> 200858		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6131 - 6649		
08	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	3	N	-0-	-0-
09	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	3	N	-0-	-0-
10	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	3	N	-0-	-0-
11	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	3	N	-0-	-0-
12	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	3	N	-0-	-0-
01	465 N	319	-0-	-146	-0-	319	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 17		RRCID -> 200860		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6282 - 6793		
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3	N	-0-	-0-
09	1080 N	825	-0-	-255	-0-	825	3	N	-0-	-0-
10	992 N	876	-0-	-116	-0-	876	3	N	-0-	-0-
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-	-0-
12	868 N	848	-0-	-20	-0-	848	3	N	-0-	-0-
01	868 N	853	-0-	-15	-0-	853	3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 16		RRCID -> 200863		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6288 - 6886		
08	868 N	791	-0-	-77	-0-	791	3	N	-0-	-0-
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-	-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-	-0-
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-	-0-
12	930 N	889	-0-	-41	-0-	889	3	N	-0-	-0-
01	961 X	838	-0-	-123	-0-	838	3	N	-0-	-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 13		RRCID -> 200874		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 5926 - 6558		
08	651 N	620	-0-	-31	-0-	620	3	N	-0-	-0-
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-	-0-
10	651 N	641	-0-	-10	-0-	641	3	N	-0-	-0-
11	600 N	580	-0-	-20	-0-	580	3	N	-0-	-0-
12	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	3	N	-0-	-0-
01	651 N	601	-0-	-50	-0-	601	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 16		RRCID -> 205091		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6239 - 6500		
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3	N	-0-	-0-
09	450 N	267	-0-	-183	-0-	267	3	N	-0-	-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-
11	300 N	227	-0-	-73	-0-	227	3	N	-0-	-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-	-0-
*01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-

CARSON, IRA '11'		WELL #: 14		RRCID -> 205227		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6358 - 6622		
08	806 N	751	-0-	-55	-0-	751	3	N	-0-	-0-
09	750 N	741	-0-	-9	-0-	741	3	N	-0-	-0-
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-	-0-
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3	N	-0-	-0-
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3	N	-0-	-0-
01	837 N	814	-0-	-23	-0-	814	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
PIERCE, V. I. 10		WELL #: 8		RRCID -> 206251		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6153 - 6718		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2	N	-0-		15
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2	N	-0-		15
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	13 2	N	-0-		15
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 2	N	-0-		15
12	62 N	16	-0-	-46	-0-	16 2	N	-0-		15
01	13 N	10	-0-	-3	-0-	10 2	N	-0-		15

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 17		RRCID -> 206517		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6202 - 6487		
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3	N	-0-		-0-
09	990 N	875	-0-	-115	-0-	875 3	N	-0-		-0-
10	992 N	887	-0-	-105	-0-	887 3	N	-0-		-0-
11	900 N	861	-0-	-39	-0-	861 3	N	-0-		-0-
12	899 N	868	-0-	-31	-0-	868 3	N	-0-		-0-
01	899 N	857	-0-	-42	-0-	857 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 26		RRCID -> 207127		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6268 - 9330		
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3	N	-0-		-0-
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 3	N	-0-		-0-
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3	N	-0-		-0-
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3	N	-0-		-0-
12	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3	N	-0-		-0-
*01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA 10		WELL #: 16		RRCID -> 209599		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6089 - 6691		
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-		-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-		-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2	N	-0-		-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2	N	-0-		-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-		-0-
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12		WELL #: 19		RRCID -> 213217		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6484 - 6637		
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3	N	-0-		-0-
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3	N	-0-		-0-
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3	N	-0-		-0-
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3	N	-0-		-0-
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3	N	-0-		-0-
*01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3	N	-0-		-0-

S. C. MILLSPAUGH 2		WELL #: 10		RRCID -> 213283		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6334 - 6960		
08	837 N	690	-0-	-147	-0-	690 3	N	-0-		-0-
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3	N	-0-		-0-
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3	N	-0-		-0-
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3	N	-0-		-0-
12	992 N	916	-0-	-76	-0-	916 3	N	-0-		-0-
01	930 N	901	-0-	-29	-0-	901 3	N	-0-		-0-

S. C. MILLSPAUGH 2		WELL #: 11		RRCID -> 213284		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6774 - 6951		
08	1395 N	1179	-0-	-216	-0-	1179 3	N	-0-		-0-
09	1350 N	1144	-0-	-206	-0-	1144 3	N	-0-		-0-
10	1240 N	1059	-0-	-181	-0-	1059 3	N	-0-		-0-
11	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	1096 3	N	-0-		-0-
12	1178 N	1089	-0-	-89	-0-	1089 3	N	-0-		-0-
*01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
AUSTIN MILLSPAUGH 12		WELL #: 21		RRCID -> 214286		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6478 - 6600		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3	N	-0-		-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-		-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-		-0-
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 3	N	-0-		-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 2B		WELL #: 7		RRCID -> 214983		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6572 - 6730		
08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3	N	-0-		-0-
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3	N	-0-		-0-
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3	N	-0-		-0-
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3	N	-0-		-0-
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3	N	-0-		-0-
*01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S. #14		WELL #: 9		RRCID -> 214985		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6251 - 6766		
08	589 N	479	-0-	-110	-0-	479 3	N	-0-		-0-
09	510 N	384	-0-	-126	-0-	384 3	N	-0-		-0-
10	527 N	361	-0-	-166	-0-	361 3	N	-0-		-0-
11	450 N	327	-0-	-123	-0-	327 3	N	-0-		-0-
12	403 N	368	-0-	-35	-0-	368 3	N	-0-		-0-
01	372 N	321	-0-	-51	-0-	321 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 1512		RRCID -> 215014		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7302		
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-		-0-
09	510 N	361	-0-	-149	-0-	361 3	N	-0-		-0-
10	558 N	437	-0-	-121	-0-	437 3	N	-0-		-0-
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-		-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3	N	-0-		-0-
*01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14		WELL #: 7		RRCID -> 215465		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6190 - 6676		
08	558 N	390	-0-	-168	-0-	390 3	N	-0-		-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-		-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-		-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-		-0-
12	527 N	409	-0-	-118	-0-	409 3	N	-0-		-0-
01	527 N	370	-0-	-157	-0-	370 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 12		RRCID -> 215576		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6078 - 6738		
08	496 N	418	-0-	-78	-0-	418 3	N	-0-		-0-
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	407 3	N	-0-		-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-		-0-
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-		-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-		-0-
01	527 N	424	-0-	-103	-0-	424 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 9		RRCID -> 215735		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7418		
08	868 N	331	-0-	-537	-0-	331 3	N	-0-		-0-
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-		N	-0-		-0-
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-		N	-0-		-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MILLSIPAUGH, S. 14		WELL #: 15		RRCID -> 215745		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6526 - 6680		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	496 N	390	-0-	-106	-0-	390 3		N	-0-	-0-
09	510 N	382	-0-	-128	-0-	382 3		N	-0-	-0-
10	527 N	429	-0-	-98	-0-	429 3		N	-0-	-0-
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	383 3		N	-0-	-0-
12	403 N	396	-0-	-7	-0-	396 3		N	-0-	-0-
01	434 N	385	-0-	-49	-0-	385 3		N	-0-	-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D		WELL #: 5		RRCID -> 215746		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6616 - 7277		
08	806 N	742	-0-	-64	-0-	742 3		N	-0-	-0-
09	780 N	771	-0-	-9	-0-	771 3		N	-0-	-0-
10	806 N	650	-0-	-156	-0-	650 3		N	-0-	-0-
11	720 N	604	-0-	-116	-0-	604 3		N	-0-	-0-
12	806 N	613	-0-	-193	-0-	613 3		N	-0-	-0-
01	651 N	607	-0-	-44	-0-	607 3		N	-0-	-0-

AUSTIN MILLSIPAUGH 12		WELL #: 20		RRCID -> 215747		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6497 - 6644		
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-	-0-
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-	-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-	-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-	-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-	-0-
*01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-	-0-

AUSTIN MILLSIPAUGH 12		WELL #: 18		RRCID -> 215818		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5966 - 6602		
08	558 N	513	-0-	-45	-0-	503 2	10 9	N	9	119
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	507 2	6 9	N	5	124
10	527 N	519	-0-	-8	-0-	512 2	7 9	N	6	130
11	510 N	491	-0-	-19	-0-	488 2	3 9	N	3	133
12	527 N	506	-0-	-21	-0-	497 2	9 9	N	8	141
01	527 N	488	-0-	-39	-0-	482 2	6 9	N	5	146

HOOVER, LAURA ESTATE 7C		WELL #: 12		RRCID -> 216802		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6373 - 7425		
08	744 N	472	-0-	-272	-0-	472 3		N	-0-	-0-
09	570 N	417	-0-	-153	-0-	417 3		N	-0-	-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-	-0-
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3		N	-0-	-0-
*01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, S. 14		WELL #: 13		RRCID -> 216878		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6687 - 6766		
08	496 N	391	-0-	-105	-0-	391 3		N	-0-	-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-	-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-	-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-	-0-
12	589 N	510	-0-	-79	-0-	510 3		N	-0-	-0-
01	589 N	494	-0-	-95	-0-	494 3		N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7C		WELL #: 11		RRCID -> 216882		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6217 - 7446		
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-	-0-
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-	-0-
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-	-0-
11	630 N	541	-0-	-89	-0-	541 3		N	-0-	-0-
12	651 N	626	-0-	-25	-0-	626 3		N	-0-	-0-
01	558 N	535	-0-	-23	-0-	535 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 11		RRCID -> 216886		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6617 - 6714	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-	-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3	N	-0-	-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3	N	-0-	-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3	N	-0-	-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-	-0-
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 10		RRCID -> 216897		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6201 - 6742	
08	434 N	386	-0-	-48	-0-	386 3	N	-0-	-0-
09	420 N	405	-0-	-15	-0-	405 3	N	-0-	-0-
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	413 3	N	-0-	-0-
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	351 3	N	-0-	-0-
12	434 N	362	-0-	-72	-0-	362 3	N	-0-	-0-
01	403 N	345	-0-	-58	-0-	345 3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 14		RRCID -> 216901		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6557 - 6664	
08	403 N	283	-0-	-120	-0-	283 3	N	-0-	-0-
09	360 N	283	-0-	-77	-0-	283 3	N	-0-	-0-
10	310 N	257	-0-	-53	-0-	257 3	N	-0-	-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-	-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-	-0-
*01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7C		WELL #: 10		RRCID -> 216925		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6140 - 7422	
08	341 N	313	-0-	-28	-0-	313 3	N	-0-	-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-	-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-	-0-
11	300 N	248	-0-	-52	-0-	248 3	N	-0-	-0-
12	341 N	313	-0-	-28	-0-	313 3	N	-0-	-0-
01	341 N	244	-0-	-97	-0-	244 3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14		WELL #: 8		RRCID -> 216928		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6174 - 6632	
08	930 N	789	-0-	-141	-0-	789 3	N	-0-	-0-
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3	N	-0-	-0-
10	899 N	871	-0-	-28	-0-	871 3	N	-0-	-0-
11	750 N	699	-0-	-51	-0-	699 3	N	-0-	-0-
12	899 N	719	-0-	-180	-0-	719 3	N	-0-	-0-
01	744 N	672	-0-	-72	-0-	672 3	N	-0-	-0-

BEAN "C"		WELL #: 6		RRCID -> 217170		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6416 - 8739	
08	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833 3	N	-0-	-0-
09	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556 3	N	-0-	-0-
10	4030 X	3753	-0-	-277	-0-	3753 3	N	-0-	-0-
11	3900 X	3562	-0-	-338	-0-	3562 3	N	-0-	-0-
12	4030 X	3628	-0-	-402	-0-	3628 3	N	-0-	-0-
01	3844 X	3525	-0-	-319	-0-	3525 3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7B		WELL #: 10		RRCID -> 217421		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7436	
08	372 N	252	-0-	-120	-0-	252 3	N	-0-	-0-
09	300 N	239	-0-	-61	-0-	239 3	N	-0-	-0-
10	279 N	186	-0-	-93	-0-	186 3	N	-0-	-0-
11	240 N	110	-0-	-130	-0-	110 3	N	-0-	-0-
12	248 N	134	-0-	-114	-0-	134 3	N	-0-	-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HOOVER, LAURA ESTATE 7A		WELL #: 11		RRCID -> 217630		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6260 - 7430				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	713 N	609	-0-	-104	-0-	609 3		N	-0-			-0-
09	660 N	572	-0-	-88	-0-	572 3		N	-0-			-0-
10	682 N	475	-0-	-207	-0-	475 3		N	-0-			-0-
11	600 N	371	-0-	-229	-0-	371 3		N	-0-			-0-
12	589 N	477	-0-	-112	-0-	477 3		N	-0-			-0-
*01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-			-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D		WELL #: 7		RRCID -> 217635		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6634 - 7390				
08	527 N	364	-0-	-163	-0-	364 3		N	-0-			-0-
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	469 3		N	-0-			-0-
10	465 N	435	-0-	-30	-0-	435 3		N	-0-			-0-
11	360 N	350	-0-	-10	-0-	350 3		N	-0-			-0-
12	496 N	304	-0-	-192	-0-	304 3		N	-0-			-0-
01	434 N	209	-0-	-225	-0-	209 3		N	-0-			-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D		WELL #: 6		RRCID -> 217638		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6690 - 7455				
08	527 N	424	-0-	-103	-0-	424 3		N	-0-			-0-
09	480 N	425	-0-	-55	-0-	425 3		N	-0-			-0-
10	465 N	406	-0-	-59	-0-	406 3		N	-0-			-0-
11	420 N	400	-0-	-20	-0-	400 3		N	-0-			-0-
12	434 N	385	-0-	-49	-0-	385 3		N	-0-			-0-
01	403 N	378	-0-	-25	-0-	378 3		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7A		WELL #: 12		RRCID -> 217654		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6670 - 7442				
08	930 N	718	-0-	-212	-0-	718 3		N	-0-			-0-
09	720 N	675	-0-	-45	-0-	675 3		N	-0-			-0-
10	899 N	630	-0-	-269	-0-	630 3		N	-0-			-0-
11	690 N	570	-0-	-120	-0-	570 3		N	-0-			-0-
12	713 N	610	-0-	-103	-0-	610 3		N	-0-			-0-
01	713 X	576	-0-	-137	-0-	576 3		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 6A		WELL #: 6		RRCID -> 219788		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6150 - 7412				
08	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	1022 3		N	-0-			-0-
09	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	1025 3		N	-0-			-0-
10	1085 N	889	-0-	-196	-0-	889 3		N	-0-			-0-
11	990 N	839	-0-	-151	-0-	839 3		N	-0-			-0-
12	1054 N	617	-0-	-437	-0-	617 3		N	-0-			-0-
01	1054 X	923	-0-	-131	-0-	923 3		N	-0-			-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 1515A		RRCID -> 220982		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7336				
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-			-0-
09	540 N	443	-0-	-97	-0-	443 3		N	-0-			-0-
10	589 N	545	-0-	-44	-0-	545 3		N	-0-			-0-
11	510 N	474	-0-	-36	-0-	474 3		N	-0-			-0-
12	465 N	444	-0-	-21	-0-	444 3		N	-0-			-0-
01	558 N	458	-0-	-100	-0-	458 3		N	-0-			-0-

LAURA HOOVER ESTATE 6A		WELL #: 5		RRCID -> 221486		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6186 - 7432				
08	558 N	522	-0-	-36	-0-	522 3		N	-0-			-0-
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-			-0-
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-			-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-			-0-
12	527 N	483	-0-	-44	-0-	483 3		N	-0-			-0-
01	651 N	622	-0-	-29	-0-	622 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HOOVER ESTATE		WELL #: 612		RRCID -> 221834		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6770 - 7372			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-		-0-
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-		-0-
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-		-0-
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-		-0-
12	713 N	528	-0-	-185	-0-	528	3	N	-0-		-0-
01	744 N	597	-0-	-147	-0-	597	3	N	-0-		-0-

LAURA HOOVER ESTATE 6A		WELL #: 7		RRCID -> 221835		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 7418			
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-		-0-
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3	N	-0-		-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 614		RRCID -> 221866		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6064 - 7360			
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	3	N	-0-		-0-
09	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	3	N	-0-		-0-
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3	N	-0-		-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-		-0-
12	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	3	N	-0-		-0-
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 613		RRCID -> 221872		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6768 - 7353			
08	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	3	N	-0-		-0-
09	600 N	560	-0-	-40	-0-	560	3	N	-0-		-0-
10	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	3	N	-0-		-0-
11	570 N	531	-0-	-39	-0-	531	3	N	-0-		-0-
12	589 N	526	-0-	-63	-0-	526	3	N	-0-		-0-
01	558 N	473	-0-	-85	-0-	473	3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 615		RRCID -> 221891		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6128 - 7390			
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-		-0-
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-		-0-
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-		-0-
11	720 N	613	-0-	-107	-0-	613	3	N	-0-		-0-
12	682 N	620	-0-	-62	-0-	620	3	N	-0-		-0-
01	682 N	606	-0-	-76	-0-	606	3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 616		RRCID -> 221906		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6130 - 7398			
08	868 N	809	-0-	-59	-0-	809	3	N	-0-		-0-
09	870 N	757	-0-	-113	-0-	757	3	N	-0-		-0-
10	806 N	673	-0-	-133	-0-	673	3	N	-0-		-0-
11	780 N	601	-0-	-179	-0-	601	3	N	-0-		-0-
12	775 N	634	-0-	-141	-0-	634	3	N	-0-		-0-
*01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 1514A		RRCID -> 221912		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6830 - 7360			
08	310 N	207	-0-	-103	-0-	207	3	N	-0-		-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-		-0-
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3	N	-0-		-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		-0-
12	310 N	247	-0-	-63	-0-	247	3	N	-0-		-0-
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 8		RRCID -> 222537		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6846 - 7420			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	320	N	320	-0-	-0-	320	3	N	-0-	-0-	-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	297	3	N	-0-	-0-	-0-
10	341	N	315	-0-	-26	315	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300	N	283	-0-	-17	283	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310	N	290	-0-	-20	290	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310	N	272	-0-	-38	272	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52D		WELL #: 6		RRCID -> 222545		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6672 - 7422			
08	391	N	391	-0-	-0-	391	3	N	-0-	-0-	-0-
09	360	N	316	-0-	-44	316	3	N	-0-	-0-	-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	378	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390	N	328	-0-	-62	328	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341	N	332	-0-	-9	332	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372	N	361	-0-	-11	361	3	N	-0-	-0-	-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52D		WELL #: 7		RRCID -> 222550		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6784 - 7388			
08	806	N	565	-0-	-241	565	3	N	-0-	-0-	-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	613	3	N	-0-	-0-	-0-
10	806	N	602	-0-	-204	602	3	N	-0-	-0-	-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	585	3	N	-0-	-0-	-0-
12	620	N	572	-0-	-48	572	3	N	-0-	-0-	-0-
01	589	N	575	-0-	-14	575	3	N	-0-	-0-	-0-

LAURA HOOVER ESTATE GU 52A		WELL #: 10		RRCID -> 222554		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6362 - 7426			
08	527	N	362	-0-	-165	362	3	N	-0-	-0-	-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	421	3	N	-0-	-0-	-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	463	3	N	-0-	-0-	-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	445	3	N	-0-	-0-	-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	440	3	N	-0-	-0-	-0-
01	465	N	330	-0-	-135	330	3	N	-0-	-0-	-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 9		RRCID -> 222560		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6832 - 7428			
08	558	N	423	-0-	-135	423	3	N	-0-	-0-	-0-
09	510	N	396	-0-	-114	396	3	N	-0-	-0-	-0-
10	434	N	403	-0-	-31	403	3	N	-0-	-0-	-0-
11	420	N	353	-0-	-67	353	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403	N	380	-0-	-23	380	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403	N	355	-0-	-48	355	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52A		WELL #: 9		RRCID -> 222566		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6656 - 7430			
08	744	N	520	-0-	-224	520	3	N	-0-	-0-	-0-
09	720	N	633	-0-	-87	633	3	N	-0-	-0-	-0-
10	682	N	610	-0-	-72	610	3	N	-0-	-0-	-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	532	3	N	-0-	-0-	-0-
12	651	N	368	-0-	-283	368	3	N	-0-	-0-	-0-
01	620	N	573	-0-	-47	573	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA GU		WELL #: 6052		RRCID -> 222568		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6713 - 7428			
08	930	N	614	-0-	-316	614	3	N	-0-	-0-	-0-
09	840	N	648	-0-	-192	648	3	N	-0-	-0-	-0-
10	806	N	694	-0-	-112	694	3	N	-0-	-0-	-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	660	3	N	-0-	-0-	-0-
12	682	N	464	-0-	-218	464	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	734	N	734	-0-	-0-	734	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
LAURA HOOVER ESTATE 52D		WELL #: 8		RRCID -> 222580		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6704 - 7414			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	992 X	786	-0-	-206	-0-	786	3	N	-0-	-0-	-0-
09	960 X	705	-0-	-255	-0-	705	3	N	-0-	-0-	-0-
10	992 X	733	-0-	-259	-0-	733	3	N	-0-	-0-	-0-
11	960 X	657	-0-	-303	-0-	657	3	N	-0-	-0-	-0-
12	930 X	656	-0-	-274	-0-	656	3	N	-0-	-0-	-0-
01	744 N	653	-0-	-91	-0-	653	3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, EH ESTATE 12		WELL #: 11		RRCID -> 222806		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5684 - 6944			
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-	-0-	-0-
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	1081	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52D		WELL #: 5		RRCID -> 223133		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6674 - 7424			
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-	-0-	-0-
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-	-0-	-0-
10	558 N	398	-0-	-160	-0-	398	3	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	344	-0-	-76	-0-	344	3	N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	386	-0-	-172	-0-	386	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3	N	-0-	-0-	-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 7		RRCID -> 223135		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6754 - 7264			
08	837 N	598	-0-	-239	-0-	598	3	N	-0-	-0-	-0-
09	780 N	654	-0-	-126	-0-	654	3	N	-0-	-0-	-0-
10	806 N	600	-0-	-206	-0-	600	3	N	-0-	-0-	-0-
11	570 N	435	-0-	-135	-0-	435	3	N	-0-	-0-	-0-
12	682 N	553	-0-	-129	-0-	553	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-	-0-	-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 10		RRCID -> 223139		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6000 - 7272			
08	1333 N	1062	-0-	-271	-0-	1062	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1320 N	1081	-0-	-239	-0-	1081	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1302 N	1110	-0-	-192	-0-	1110	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	1090	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	1072	3	N	-0-	-0-	-0-

IRA CARSON 54		WELL #: 10		RRCID -> 224050		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A			
08	837 X	623	-0-	-214	-0-	623	3	N	-0-	-0-	-0-
09	810 X	703	-0-	-107	-0-	703	3	N	-0-	-0-	-0-
10	837 X	745	-0-	-92	-0-	745	3	N	-0-	-0-	-0-
11	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-	-0-	-0-
12	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-	-0-	-0-
01	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 16		RRCID -> 224331		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6195 - 6955			
08	868 X	701	-0-	-167	-0-	701	3	N	-0-	-0-	-0-
09	840 X	457	-0-	-383	-0-	457	3	N	-0-	-0-	-0-
10	899 X	770	-0-	-129	-0-	770	3	N	-0-	-0-	-0-
11	870 X	745	-0-	-125	-0-	745	3	N	-0-	-0-	-0-
12	899 X	815	-0-	-84	-0-	815	3	N	-0-	-0-	-0-
01	775 N	731	-0-	-44	-0-	731	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CARSON, IRA "54"		WELL #: 11		RRCID -> 224891		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 5897 - 6985	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3	N	-0-			-0-
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3	N	-0-			-0-
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3	N	-0-			-0-
11	840 N	820	-0-	-20	-0-	820 3	N	-0-			-0-
12	868 N	798	-0-	-70	-0-	798 3	N	-0-			-0-
01	837 N	835	-0-	-2	-0-	835 3	N	-0-			-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 14		RRCID -> 225083		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 7075		PERF. 5795 - 6772	
08	961 N	801	-0-	-160	-0-	801 3	N	-0-			-0-
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3	N	-0-			-0-
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3	N	-0-			-0-
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3	N	-0-			-0-
12	899 N	832	-0-	-67	-0-	832 3	N	-0-			-0-
01	899 N	632	-0-	-267	-0-	632 3	N	-0-			-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 15		RRCID -> 225452		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5881 - 6954	
08	899 N	782	-0-	-117	-0-	782 3	N	-0-			-0-
09	990 N	790	-0-	-200	-0-	790 3	N	-0-			-0-
10	961 N	824	-0-	-137	-0-	824 3	N	-0-			-0-
11	750 N	668	-0-	-82	-0-	668 3	N	-0-			-0-
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3	N	-0-			-0-
01	837 N	735	-0-	-102	-0-	735 3	N	-0-			-0-

MOODY ESTATE 53		WELL #: 5		RRCID -> 225456		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 6141 - 7244	
08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3	N	-0-			-0-
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3	N	-0-			-0-
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3	N	-0-			-0-
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3	N	-0-			-0-
12	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	1076 3	N	-0-			-0-
01	1116 X	879	-0-	-237	-0-	879 3	N	-0-			-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 13		RRCID -> 225712		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5881 - 6954	
08	744 N	405	-0-	-339	-0-	405 3	N	-0-			-0-
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3	N	-0-			-0-
10	744 N	668	-0-	-76	-0-	668 3	N	-0-			-0-
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3	N	-0-			-0-
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3	N	-0-			-0-
01	868 X	862	-0-	-6	-0-	862 3	N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 42D		WELL #: 8		RRCID -> 225871		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6244 - 7407	
08	1209 N	917	-0-	-292	-0-	917 3	N	-0-			-0-
09	1110 N	929	-0-	-181	-0-	929 3	N	-0-			-0-
10	1209 N	948	-0-	-261	-0-	948 3	N	-0-			-0-
11	900 N	892	-0-	-8	-0-	892 3	N	-0-			-0-
12	961 N	891	-0-	-70	-0-	891 3	N	-0-			-0-
01	961 N	881	-0-	-80	-0-	881 3	N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 5		RRCID -> 226013		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5989 - 7106	
08	620 N	522	-0-	-98	-0-	522 3	N	-0-			-0-
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	N	-0-			-0-
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3	N	-0-			-0-
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3	N	-0-			-0-
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3	N	-0-			-0-
01	992 N	659	-0-	-333	-0-	659 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
HOOVER, LAURA GU		WELL #: 5052		RRCID -> 227564		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6268 - 7360	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	806 N	783	-0-	-23	-0-	783	3	N	-0-
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-
10	837 N	607	-0-	-230	-0-	607	3	N	-0-
11	750 N	385	-0-	-365	-0-	385	3	N	-0-
12	837 N	606	-0-	-231	-0-	606	3	N	-0-
01	620 N	572	-0-	-48	-0-	572	3	N	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 7		RRCID -> 227675		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6145 - 7418	
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3	N	-0-
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3	N	-0-
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-
11	870 N	861	-0-	-9	-0-	861	3	N	-0-
12	961 N	863	-0-	-98	-0-	863	3	N	-0-
01	961 X	848	-0-	-113	-0-	848	3	N	-0-

CARSON, IRA		WELL #: 2052		RRCID -> 227752		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5676 - 6782	
08	713 N	515	-0-	-198	-0-	515	3	N	-0-
09	690 N	545	-0-	-145	-0-	545	3	N	-0-
10	806 N	553	-0-	-253	-0-	553	3	N	-0-
11	510 N	498	-0-	-12	-0-	498	3	N	-0-
12	558 N	512	-0-	-46	-0-	512	3	N	-0-
01	558 N	476	-0-	-82	-0-	476	3	N	-0-

CARSON, IRA		WELL #: 3052		RRCID -> 227754		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5880 - 6819	
08	1426 X	1251	-0-	-175	-0-	1251	3	N	-0-
09	1380 X	1170	-0-	-210	-0-	1170	3	N	-0-
10	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3	N	-0-
11	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3	N	-0-
12	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3	N	-0-
01	1395 N	1133	-0-	-262	-0-	1133	3	N	-0-

HATTON, E. H. ESTATE '14A'		WELL #: 8		RRCID -> 227958		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6164 - 7245	
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-
12	837 N	734	-0-	-103	-0-	734	3	N	-0-
01	837 N	752	-0-	-85	-0-	752	3	N	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 10		RRCID -> 228522		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6150 - 7286	
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-
*01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 8		RRCID -> 228714		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6179 - 7254	
08	713 N	634	-0-	-79	-0-	634	3	N	-0-
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3	N	-0-
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3	N	-0-
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	N	-0-
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-
01	1147 N	963	-0-	-184	-0-	963	3	N	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 7		RRCID -> 228721		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 6799		PERF. 5730 - 6216	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-	-0-	-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-	-0-	-0-
10	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	3	N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	511	-0-	-29	-0-	511	3	N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	3	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	516	-0-	-42	-0-	516	3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 8		RRCID -> 228723		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5652 - 6230	
08	403 N	318	-0-	-85	-0-	318	3	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	339	-0-	-81	-0-	339	3	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	337	-0-	-66	-0-	337	3	N	-0-	-0-	-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-	-0-	-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "1D"		WELL #: 4		RRCID -> 228981		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 7099		PERF. 5852 - 6904	
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-	-0-	-0-
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3	N	-0-	-0-	-0-
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-	-0-	-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-	-0-	-0-
12	682 N	672	-0-	-10	-0-	672	3	N	-0-	-0-	-0-
01	682 N	570	-0-	-112	-0-	570	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42C"		WELL #: 10		RRCID -> 229028		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7375		PERF. 5988 - 7172	
08	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	3	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3	N	-0-	-0-	-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-

CLEGG		WELL #: 5415R		RRCID -> 229139		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 7123		PERF. 5586 - 6092	
08	651 N	594	-0-	-57	-0-	594	3	N	-0-	-0-	-0-
09	600 N	594	-0-	-6	-0-	594	3	N	-0-	-0-	-0-
10	651 N	604	-0-	-47	-0-	604	3	N	-0-	-0-	-0-
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-	-0-	-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "8"		WELL #: 6		RRCID -> 234907		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 7122		PERF. 6354 - 6930	
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-	-0-	-0-
09	780 N	604	-0-	-176	-0-	604	3	N	-0-	-0-	-0-
10	713 N	611	-0-	-102	-0-	611	3	N	-0-	-0-	-0-
11	690 N	573	-0-	-117	-0-	573	3	N	-0-	-0-	-0-
12	620 N	605	-0-	-15	-0-	605	3	N	-0-	-0-	-0-
01	620 N	598	-0-	-22	-0-	598	3	N	-0-	-0-	-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 5		RRCID -> 237323		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5979 - 6620	
08	899 X	710	-0-	-189	-0-	710	3	N	-0-	-0-	-0-
09	870 X	638	-0-	-232	-0-	638	3	N	-0-	-0-	-0-
10	837 X	369	-0-	-468	-0-	369	3	N	-0-	-0-	-0-
11	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	3	N	-0-	-0-	-0-
12	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CLEGG "83"		WELL #: 5		RRCID -> 237326		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5840 - 6814			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	837 N	757	-0-	-80	-0-	757	3	N	-0-		-0-
09	750 N	741	-0-	-9	-0-	741	3	N	-0-		-0-
10	744 N	727	-0-	-17	-0-	727	3	N	-0-		-0-
11	720 N	479	-0-	-241	-0-	479	3	N	-0-		-0-
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3	N	-0-		-0-
*01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-		-0-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 4		RRCID -> 237328		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5836 - 6368			
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-		-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-		-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-		-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3	N	-0-		-0-

BEAN "C"		WELL #: 9		RRCID -> 237331		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6971 - 8822			
08	4061 X	3938	-0-	-123	-0-	3938	3	N	-0-		-0-
09	4050 X	3823	-0-	-227	-0-	3823	3	N	-0-		-0-
10	4185 X	3929	-0-	-256	-0-	3929	3	N	-0-		-0-
11	4050 X	3798	-0-	-252	-0-	3798	3	N	-0-		-0-
12	3968 X	3903	-0-	-65	-0-	3903	3	N	-0-		-0-
*01	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3	N	-0-		-0-

BEAN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 237336		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 8892 PERF. 6318 - 8734			
08	1705 N	1511	-0-	-194	-0-	1511	3	N	-0-		-0-
09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3	N	-0-		-0-
10	1643 N	1572	-0-	-71	-0-	1572	3	N	-0-		-0-
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3	N	-0-		-0-
12	1674 N	1465	-0-	-209	-0-	1465	3	N	-0-		-0-
*01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3	N	-0-		-0-

BEAN "C"		WELL #: 7		RRCID -> 237338		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 8986 PERF. 6345 - 8806			
08	3596 X	3584	-0-	-12	-0-	3584	3	N	-0-		-0-
09	3750 X	3398	-0-	-352	-0-	3398	3	N	-0-		-0-
10	3875 X	2963	-0-	-912	-0-	2963	3	N	-0-		-0-
11	3750 X	2894	-0-	-856	-0-	2894	3	N	-0-		-0-
12	3596 X	2997	-0-	-599	-0-	2997	3	N	-0-		-0-
*01	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 9		RRCID -> 238115		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5954 - 7227			
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-		-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-		-0-
10	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	3	N	-0-		-0-
11	450 N	394	-0-	-56	-0-	394	3	N	-0-		-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-		-0-
*01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 215		RRCID -> 238124		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5716 - 6336			
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-		-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-		-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-		-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-		-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-		-0-
01	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
PIERCE-HENDERSON 7		WELL #: 7		RRCID -> 238417		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6258 - 6879		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-		-0-
09	630 N	444	-0-	-186	-0-	444 3	N	-0-		-0-
10	496 N	461	-0-	-35	-0-	461 3	N	-0-		-0-
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-		-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3	N	-0-		-0-
*01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3	N	-0-		-0-

CLEGG "84"		WELL #: 5		RRCID -> 238450		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5772 - 6754		
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-		-0-
09	120 N	77	-0-	-43	-0-	77 3	N	-0-		-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3	N	-0-		-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3	N	-0-		-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
*01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 12		RRCID -> 239796		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7366 PERF. 6100 - 7230		
08	1736 N	1677	-0-	-59	-0-	1677 3	N	-0-		-0-
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 3	N	-0-		-0-
10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 3	N	-0-		-0-
11	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 3	N	-0-		-0-
12	1736 N	1440	-0-	-296	-0-	1440 3	N	-0-		-0-
01	1767 N	1451	-0-	-316	-0-	1451 3	N	-0-		-0-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 7		RRCID -> 239797		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6076 - 7268		
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3	N	-0-		-0-
09	750 N	733	-0-	-17	-0-	733 3	N	-0-		-0-
10	744 N	708	-0-	-36	-0-	708 3	N	-0-		-0-
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3	N	-0-		-0-
12	744 N	725	-0-	-19	-0-	725 3	N	-0-		-0-
01	744 X	717	-0-	-27	-0-	717 3	N	-0-		-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 13		RRCID -> 239800		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5900 - 7111		
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-		-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 8		RRCID -> 240241		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6144 - 6928		
08	1519 N	1311	-0-	-208	-0-	1311 3	N	-0-		-0-
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3	N	-0-		-0-
10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 3	N	-0-		-0-
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3	N	-0-		-0-
12	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	1475 3	N	-0-		-0-
01	1488 N	1457	-0-	-31	-0-	1457 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 100		WELL #: 4		RRCID -> 240256		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5894 - 6822		
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3	N	-0-		-0-
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3	N	-0-		-0-
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	N	-0-		-0-
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	N	-0-		-0-
12	775 N	739	-0-	-36	-0-	739 3	N	-0-		-0-
01	775 N	683	-0-	-92	-0-	683 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 5		RRCID -> 240508		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5796 - 6762			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	372 N	278	-0-	-94	-0-	278	3	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	217	-0-	-53	-0-	217	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 4		RRCID -> 240510		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5750 - 6638			
08	992 X	921	-0-	-71	-0-	921	3	N	-0-	-0-	-0-
09	960 X	877	-0-	-83	-0-	877	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1240 N	1232	-0-	-8	-0-	1232	3	N	-0-	-0-	-0-

CLEGG		WELL #: 14		RRCID -> 240512		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7288 PERF. 5872 - 6923			
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3	N	-0-	-0-	-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-

CLEGG 84		WELL #: 6		RRCID -> 240749		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5744 - 6958			
08	806 N	757	-0-	-49	-0-	757	3	N	-0-	-0-	-0-
09	780 N	777	-0-	-3	-0-	777	3	N	-0-	-0-	-0-
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-	-0-	-0-
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-	-0-	-0-
12	806 N	740	-0-	-66	-0-	740	3	N	-0-	-0-	-0-
01	775 N	742	-0-	-33	-0-	742	3	N	-0-	-0-	-0-

ZIPP RANCH 34		WELL #: 16		RRCID -> 241010		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5990 - 6704			
08	527 N	445	-0-	-82	-0-	445	3	N	-0-	-0-	-0-
09	480 N	429	-0-	-51	-0-	429	3	N	-0-	-0-	-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-	-0-	-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-	-0-	-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-	-0-	-0-
01	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	3	N	-0-	-0-	-0-

COATES, DOLLYE 69		WELL #: 7		RRCID -> 241013		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5972 - 6652			
08	1054 X	704	-0-	-350	-0-	704	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1020 X	702	-0-	-318	-0-	702	3	N	-0-	-0-	-0-
10	961 X	623	-0-	-338	-0-	623	3	N	-0-	-0-	-0-
11	810 X	767	-0-	-43	-0-	767	3	N	-0-	-0-	-0-
12	806 X	787	-0-	-19	-0-	787	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3	N	-0-	-0-	-0-

COATES, DOLLYE 69		WELL #: 9		RRCID -> 241017		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5998 - 6660			
08	1364 X	1027	-0-	-337	-0-	1027	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1320 X	1053	-0-	-267	-0-	1053	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1302 X	1079	-0-	-223	-0-	1079	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1170 X	1051	-0-	-119	-0-	1051	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1178 X	1072	-0-	-106	-0-	1072	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1085 X	1053	-0-	-32	-0-	1053	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
COATES, DOLLYE 69		WELL #: 10		RRCID -> 241020		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6262 - 6903		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-		-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3	N	-0-		-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3	N	-0-		-0-
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D"		WELL #: 2		RRCID -> 241484		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6199 - 7314		
08	1302 N	1053	-0-	-249	-0-	1053 3	N	-0-		188
09	1110 N	1058	-0-	-52	-0-	1057 3	1 9 N	1	1 8	188
10	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	1068 3	1 9 N	1	167 1	22
11	1020 N	810	-0-	-210	-0-	810 3	N	-0-		22
12	1085 N	635	-0-	-450	-0-	635 3	N	-0-		22
01	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	1108 3	N	-0-		22

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A"		WELL #: 6		RRCID -> 241649		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5773 - 6953		
08	899 N	799	-0-	-100	-0-	799 3	N	-0-		-0-
09	840 N	798	-0-	-42	-0-	798 3	N	-0-		-0-
10	868 N	802	-0-	-66	-0-	802 3	N	-0-		-0-
11	780 N	723	-0-	-57	-0-	723 3	N	-0-		-0-
12	837 N	665	-0-	-172	-0-	665 3	N	-0-		-0-
*01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70		WELL #: 6		RRCID -> 241959		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6257 - 7227		
08	465 X	448	-0-	-17	-0-	448 3	N	-0-		-0-
09	480 X	435	-0-	-45	-0-	435 3	N	-0-		-0-
10	496 X	422	-0-	-74	-0-	422 3	N	-0-		-0-
11	480 X	403	-0-	-77	-0-	403 3	N	-0-		-0-
12	496 X	426	-0-	-70	-0-	426 3	N	-0-		-0-
01	465 X	420	-0-	-45	-0-	420 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 6		RRCID -> 242213		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6019 - 6622		
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3	N	-0-		-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 3	N	-0-		-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3	N	-0-		-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-		-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3	N	-0-		-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3	N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 6		RRCID -> 242387		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6265 - 6821		
08	1395 N	1323	-0-	-72	-0-	1323 3	N	-0-		-0-
09	1350 N	1210	-0-	-140	-0-	1210 3	N	-0-		-0-
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3	N	-0-		-0-
11	1290 N	991	-0-	-299	-0-	991 3	N	-0-		-0-
12	1240 N	1002	-0-	-238	-0-	1002 3	N	-0-		-0-
01	1457 X	984	-0-	-473	-0-	984 3	N	-0-		-0-

CLEGG 83		WELL #: 7		RRCID -> 243580		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902		
08	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-		N	-0-		-0-
09	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-		N	-0-		-0-
10	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
UNION PACIFIC		WELL #: 97		RRCID -> 243581		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6289 - 6907				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1100	N	1100	-0-	-0-	1100	3	N	-0-			-0-
09	1050	N	1023	-0-	-27	1023	3	N	-0-			-0-
10	1014	N	1014	-0-	-0-	1014	3	N	-0-			-0-
11	1050	N	986	-0-	-64	986	3	N	-0-			-0-
12	1054	N	967	-0-	-87	967	3	N	-0-			-0-
01	1023	N	937	-0-	-86	937	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 93		RRCID -> 243617		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6033 - 6625				
08	403	N	403	-0-	-0-	403	3	N	-0-			-0-
09	450	N	367	-0-	-83	367	3	N	-0-			-0-
10	465	N	383	-0-	-82	383	3	N	-0-			-0-
11	390	N	313	-0-	-77	313	3	N	-0-			-0-
12	372	N	218	-0-	-154	218	3	N	-0-			-0-
01	310	N	230	-0-	-80	230	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 108		RRCID -> 243791		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6890				
08	919	N	919	-0-	-0-	919	3	N	-0-			-0-
09	1050	N	963	-0-	-87	963	3	N	-0-			-0-
10	1054	N	1025	-0-	-29	1025	3	N	-0-			-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	1047	3	N	-0-			-0-
12	992	N	952	-0-	-40	952	3	N	-0-			-0-
01	1023	N	973	-0-	-50	973	3	N	-0-			-0-

BEAN "C"		WELL #: 8		RRCID -> 243793		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8676 - 8849				
08	1187	N	1187	-0-	-0-	1187	3	N	-0-			-0-
09	1162	N	1162	-0-	-0-	1162	3	N	-0-			-0-
10	1209	N	1116	-0-	-93	1116	3	N	-0-			-0-
11	1210	N	1210	-0-	-0-	1210	3	N	-0-			-0-
12	1209	N	1208	-0-	-1	1208	3	N	-0-			-0-
*01	1164	N	1164	-0-	-0-	1164	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE GU		WELL #: 7		RRCID -> 245044		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6129 - 6776				
08	1541	N	1541	-0-	-0-	1541	3	N	-0-			-0-
09	1590	N	1301	-0-	-289	1301	3	N	-0-			-0-
10	1581	N	1246	-0-	-335	1246	3	N	-0-			-0-
11	1500	N	1221	-0-	-279	1221	3	N	-0-			-0-
12	1333	N	1249	-0-	-84	1249	3	N	-0-			-0-
01	1240	N	1188	-0-	-52	1188	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY 20		WELL #: 6		RRCID -> 245047		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6136 - 6667				
08	591	N	591	-0-	-0-	591	3	N	-0-			-0-
09	570	N	536	-0-	-34	536	3	N	-0-			-0-
10	620	N	615	-0-	-5	615	3	N	-0-			-0-
11	570	N	495	-0-	-75	495	3	N	-0-			-0-
12	558	N	489	-0-	-69	489	3	N	-0-			-0-
01	620	X	446	-0-	-174	446	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 9		RRCID -> 245049		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6638				
08	213	N	213	-0-	-0-	213	3	N	-0-			-0-
09	210	N	158	-0-	-52	158	3	N	-0-			-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	161	3	N	-0-			-0-
11	210	N	147	-0-	-63	147	3	N	-0-			-0-
12	155	N	152	-0-	-3	152	3	N	-0-			-0-
01	155	N	151	-0-	-4	151	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
WATSON RANCH		WELL #: 909		RRCID -> 246318		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6346		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626 3	N	-0-		-0-
09	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-		-0-
10	713 X	560	-0-	-153	-0-	560 3	N	-0-		-0-
11	690 X	519	-0-	-171	-0-	519 3	N	-0-		-0-
12	713 X	531	-0-	-182	-0-	531 3	N	-0-		-0-
01	558 N	516	-0-	-42	-0-	516 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 9		RRCID -> 247071		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6260 - 6700		
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3	N	-0-		-0-
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3	N	-0-		-0-
10	1147 N	1080	-0-	-67	-0-	1080 3	N	-0-		-0-
11	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	1017 3	N	-0-		-0-
12	1085 N	1023	-0-	-62	-0-	1023 3	N	-0-		-0-
01	1085 N	993	-0-	-92	-0-	993 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY 20		WELL #: 5		RRCID -> 247072		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6105 - 6586		
08	1612 X	1111	-0-	-501	-0-	1111 3	N	-0-		-0-
09	1530 X	1226	-0-	-304	-0-	1226 3	N	-0-		-0-
10	1581 X	1405	-0-	-176	-0-	1405 3	N	-0-		-0-
11	1200 X	1110	-0-	-90	-0-	1110 3	N	-0-		-0-
12	1271 X	744	-0-	-527	-0-	744 3	N	-0-		-0-
*01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 247074		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6394 - 8873		
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3	N	-0-		-0-
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3	N	-0-		-0-
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3	N	-0-		-0-
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3	N	-0-		-0-
12	1302 N	1293	-0-	-9	-0-	1293 3	N	-0-		-0-
01	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	1310 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. 32B		WELL #: 5		RRCID -> 247148		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6658 - 7322		
08	1178 N	1086	-0-	-92	-0-	1086 3	N	-0-		-0-
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3	N	-0-		-0-
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3	N	-0-		-0-
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3	N	-0-		-0-
12	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	1165 3	N	-0-		-0-
*01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 9		RRCID -> 247183		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6188 - 7384		
08	806 N	757	-0-	-49	-0-	757 3	N	-0-		-0-
09	780 N	776	-0-	-4	-0-	776 3	N	-0-		-0-
10	806 N	791	-0-	-15	-0-	791 3	N	-0-		-0-
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3	N	-0-		-0-
12	806 N	643	-0-	-163	-0-	643 3	N	-0-		-0-
*01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3	N	-0-		-0-

ROBERTSON "19"		WELL #: 5		RRCID -> 247441		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6320 - 8960		
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-		-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HENDERSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 247444		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6356 - 8856				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3		N	-0-		-0-
09	3450 X	1992	-0-	-1458	-0-	1992	3		N	-0-		-0-
10	3565 X	2044	-0-	-1521	-0-	2044	3		N	-0-		-0-
11	3450 X	1931	-0-	-1519	-0-	1931	3		N	-0-		-0-
12	2945 X	1977	-0-	-968	-0-	1977	3		N	-0-		-0-
*01	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 6		RRCID -> 250749		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 6959 PERF. 5872 - 6754				
08	651 N	609	-0-	-42	-0-	609	3		N	-0-		-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-		-0-
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-		-0-
11	600 N	507	-0-	-93	-0-	507	3		N	-0-		-0-
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-		-0-
01	651 N	635	-0-	-16	-0-	635	3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14A		WELL #: 5		RRCID -> 255269		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5949 - 6595				
08	651 N	467	-0-	-184	-0-	467	3		N	-0-		-0-
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-		-0-
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-		-0-
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-		-0-
12	713 N	481	-0-	-232	-0-	481	3		N	-0-		-0-
01	682 N	465	-0-	-217	-0-	465	3		N	-0-		-0-

COATES, DOLLYE 69		WELL #: 11		RRCID -> 255359		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6041 - 6712				
08	682 N	436	-0-	-246	-0-	436	3		N	-0-		179
09	690 N	407	-0-	-283	-0-	407	3		N	-0-		179
10	837 N	355	-0-	-482	-0-	342	3	13 9	N	12	173 1	18
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-		18
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-		18
*01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	684	3	155 9	N	141	1 8	158

CARSON, IRA 10		WELL #: 18		RRCID -> 255662		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6037 - 6559				
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-		-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-		-0-
10	248 N	116	-0-	-132	-0-	116	3		N	-0-		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-

CARSON, IRA 10		WELL #: 19		RRCID -> 255822		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5944 - 6567				
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-		-0-
09	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	3		N	-0-		-0-
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-		-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3		N	-0-		-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-		-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-		-0-

HATTON, EH 12		WELL #: 12		RRCID -> 256184		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5720 - 6977				
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-		-0-
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-		-0-
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3		N	-0-		-0-
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3		N	-0-		-0-
12	837 N	770	-0-	-67	-0-	770	3		N	-0-		-0-
01	1116 N	712	-0-	-404	-0-	712	3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MILLSPAUGH, A. 13		WELL #: 7		RRCID -> 256270		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6044 - 6639		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 3	N	-0-		-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94 3	N	-0-		-0-
12	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 3	N	-0-		-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, A. 13		WELL #: 6		RRCID -> 256373		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6072 - 6665		
08	992 N	872	-0-	-120	-0-	872 3	N	-0-		-0-
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3	N	-0-		-0-
10	930 N	896	-0-	-34	-0-	896 3	N	-0-		-0-
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3	N	-0-		-0-
12	930 N	755	-0-	-175	-0-	755 3	N	-0-		-0-
01	899 N	733	-0-	-166	-0-	733 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY 20		WELL #: 7		RRCID -> 256380		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6098 - 6588		
08	2170 N	2084	-0-	-86	-0-	2084 3	N	-0-		-0-
09	1950 N	1933	-0-	-17	-0-	1933 3	N	-0-		-0-
10	2232 N	2070	-0-	-162	-0-	2070 3	N	-0-		-0-
11	2010 N	1505	-0-	-505	-0-	1505 3	N	-0-		-0-
12	1984 N	1386	-0-	-598	-0-	1386 3	N	-0-		-0-
*01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY 20		WELL #: 8		RRCID -> 257390		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6130 - 6538		
08	2201 N	2035	-0-	-166	-0-	2035 3	N	-0-		-0-
09	2130 N	2008	-0-	-122	-0-	2008 3	N	-0-		-0-
10	2170 N	2056	-0-	-114	-0-	2056 3	N	-0-		-0-
11	1980 N	1783	-0-	-197	-0-	1783 3	N	-0-		-0-
12	2077 N	1351	-0-	-726	-0-	1351 3	N	-0-		-0-
01	2046 N	1547	-0-	-499	-0-	1547 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY 20		WELL #: 9		RRCID -> 258157		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6116 - 6546		
08	589 N	498	-0-	-91	-0-	498 3	N	-0-		-0-
09	570 N	553	-0-	-17	-0-	553 3	N	-0-		-0-
10	589 N	555	-0-	-34	-0-	555 3	N	-0-		-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-		-0-
12	558 N	508	-0-	-50	-0-	508 3	N	-0-		-0-
01	558 N	498	-0-	-60	-0-	498 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 109		RRCID -> 273507		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6780 - 6808		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLEGG 83		WELL #: 7		RRCID -> 277752		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902		
08	SWR 10	1448	-0-	1448	17328	1448 3	N	-0-		-0-
09	SWR 10	1498	-0-	1498	18826	1498 3	N	-0-		-0-
10	SWR 10	1502	-0-	1502	20328	1502 3	N	-0-		-0-
11	SWR 10	1244	-0-	1244	21572	1244 3	N	-0-		-0-
12	SWR 10	1516	-0-	1516	23088	1516 3	N	-0-		-0-
01	SWR 10	1424	-0-	1424	24512	1424 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
ANDERSON ENERGY CORPORATION				022435					
PIERCE, V. I. "A"				WELL #: 401	RRCID -> 073769	COMPL. DATE 10/06/1977	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2			-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2			-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2			-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2			-0-
12	434 N	401	-0-	-33	-0-	401 2			-0-
*01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2			-0-

WHITE, FRANK "A-85"				WELL #: 4	RRCID -> 092734	COMPL. DATE 11/25/1980	TOTAL DEPTH 6717	PERF. 5946 - 6029	
08	682 N	617	-0-	-65	-0-	617 2			-0-
09	690 N	612	-0-	-78	-0-	612 2			-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2			-0-
11	600 N	599	-0-	-1	-0-	599 2			-0-
12	620 N	431	-0-	-189	-0-	431 2			-0-
01	682 N	410	-0-	-272	-0-	410 2			-0-

WHITE, FRANK				WELL #: 3092	RRCID -> 132106	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7183	PERF. 6370 - 6956	
08	620 N	525	-0-	-95	-0-	525 2			-0-
09	540 N	463	-0-	-77	-0-	463 2			-0-
10	527 N	481	-0-	-46	-0-	481 2			-0-
11	510 N	445	-0-	-65	-0-	445 2			-0-
12	465 N	442	-0-	-23	-0-	442 2			-0-
*01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2			-0-

PIERCE, V. I. "A"				WELL #: 402	RRCID -> 152998	COMPL. DATE 11/03/1994	TOTAL DEPTH 6825	PERF. 6013 - 6271	
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			-0-
09	390 N	160	-0-	-230	-0-	160 2			-0-
10	248 N	184	-0-	-64	-0-	184 2			-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2			-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2			-0-
01	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 2			-0-

WHITE, FRANK "A-85"				WELL #: 6	RRCID -> 153392	COMPL. DATE 01/26/1995	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5904 - 6568	
08	186 N	104	-0-	-82	-0-	104 2			-0-
09	150 N	98	-0-	-52	-0-	98 2			-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2			-0-
*01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2			-0-

AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC				037055					
MONTGOMERY, C. C. "2"				WELL #: 1	RRCID -> 070431	COMPL. DATE 12/10/1976	TOTAL DEPTH 6625	PERF. N/A	
08	DLQ G-10	164	-0-	164	3443	164 3			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3443				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3443				-0-
11	DLQ G-10	588	-0-	588	4031	588 3			-0-
12	DLQ G-10	357	-0-	357	4388	357 3			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4388		NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)												
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
MONTGOMERY, C. C. "2" //CONT.// 037055												
WELL #: 3 RRCID -> 070432 COMPL. DATE 12/25/1976 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-
09	DLQ	G-10	9	-0-	9	89		9	3		N	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT

MONTGOMERY, C. C. "2B"												
WELL #: 2 RRCID -> 070887 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A												
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-		26	3		N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MONTGOMERY, C. C. "7"												
WELL #: 3 RRCID -> 074033 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MONTGOMERY, C. C. "11S"												
WELL #: 6 RRCID -> 105634 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6021 - 6451												
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-		177	3		N	-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-		404	3		N	-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-		351	3		N	-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-		345	3		N	-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-		340	3		N	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MONTGOMERY, C. C. "11"												
WELL #: 7 RRCID -> 105698 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6024 - 6446												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MONTGOMERY, C. C. "1"												
WELL #: 6 RRCID -> 112877 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6104 - 6240												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MONTGOMERY, C. C. "2"												
WELL #: 7 RRCID -> 128956 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6046 - 6263												
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC		//CONT.// 037055											
MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 11		RRCID -> 158833		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6422					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-			
11	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 15		RRCID -> 159281		COMPL. DATE 05/12/1996		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6382 - 6444					
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-			
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-			
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-			
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-			
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-	-0-			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 5		RRCID -> 161489		COMPL. DATE 11/09/1996		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6216 - 6374					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 11		RRCID -> 161935		COMPL. DATE 06/09/1996		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6298 - 6428					
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-			
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-			
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-			
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-			
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 12		RRCID -> 163483		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6188 - 6346					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 14		RRCID -> 164395		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6280 - 6394					
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-			
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-			
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-			
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-			
*12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 15		RRCID -> 164398		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6210 - 6380					
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	631	3	2	9	N	2	0	-0-
09	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1653	3	4	9	N	4	0	-0-
10	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1799	3	4	9	N	4	0	-0-
11	3000 N	3308	-0-	308	308	3298	3	10	9	N	9	0	-0-
*12	2013 N	1705	-0-	-308	-0-	1698	3	7	9	N	6	0	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)										//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC										//CONT.// 037055							
MONTGOMERY, C. C. "6D"										WELL #: 7		RRCID -> 164726		COMPL. DATE 06/29/1997		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6374 - 6480	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					-0-
11		T. A.	1	-0-	1		3	1	3		N	-0-					-0-
12	14B	DENY	1	-0-	1		4	1	3		N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		4				N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"										WELL #: 12		RRCID -> 164953		COMPL. DATE 05/25/1997		TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6244 - 6412	
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*12		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2"										WELL #: 8		RRCID -> 165360		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 6627 PERF. 5812 - 6260	
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*12		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A"										WELL #: 4		RRCID -> 165811		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 6403 PERF. 5770 - 6180	
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A"										WELL #: 5		RRCID -> 166923		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 6408 PERF. 5810 - 6204	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1595					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1595					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1595					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	321	-0-	321	1916	321	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	179	-0-	179	2095	179	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2095					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2B"										WELL #: 8		RRCID -> 166924		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 6571 PERF. 5948 - 6356	
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867										
7403 JV-D HOWARD "A"				WELL #:	1	RRCID ->	180609	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6316 - 6390		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1984 N	1310	-0-	-674	-0-	1309	2	1	9	Y	1			26
09	1920 N	1735	-0-	-185	-0-	1734	2	1	9	Y	1			27
10	1984 N	1362	-0-	-622	-0-	1362	2			Y	-0-			27
11	1260 N	1141	-0-	-119	-0-	1141	2			Y	-0-			27
12	1798 N	1695	-0-	-103	-0-	1695	2			Y	-0-			27
01	1364 N	585	-0-	-779	-0-	585	2			Y	-0-			27

7403 JV-D HOWARD "A"				WELL #:	2	RRCID ->	183482	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6309 - 6386
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BAKER RESOURCES				044365										
MONTGOMERY, C. C. ESTATE				WELL #:	1 Z	RRCID ->	078797	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6271 - 6306		
08	902 N	78	-0-	-824	-0-	78	2			Y	-0-	-0-		
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-	-0-		
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-	-0-		
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-	-0-		
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-	-0-		
01	DLQ G-10	71	-0-	71	71	71	2			Y	-0-	-0-		

PIERCE, V. I.				WELL #:	302	RRCID ->	079653	COMPL. DATE	11/24/1978	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6057 - 6100
08	434 N	316	-0-	-118	-0-	316	2			N	-0-	77
09	360 N	277	-0-	-83	-0-	277	2			N	-0-	77
10	372 N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-	77
11	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-	77
*12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-	77
*01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-	77

PIERCE-HENDERSON				WELL #:	307	RRCID ->	080858	COMPL. DATE	01/29/1979	TOTAL DEPTH	7064	PERF. 6325 - 6509
08	DLQ G-10	76	-0-	76	441	76	2			N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	27	-0-	27	468	27	2			N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	37	-0-	37	505	37	2			N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	35	-0-	35	540	35	2			N	-0-	-0-
12	DLQ G-10	49	-0-	49	589	49	2			N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	341	-0-	341	930	341	2			N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. ESTATE				WELL #:	Z 2	RRCID ->	130190	COMPL. DATE	06/08/1993	TOTAL DEPTH	6933	PERF. 6290 - 6321
08	1110 N	96	-0-	-1014	-0-	96	2			Y	-0-	-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-	-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-	-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-	-0-
*12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	87	-0-	87	87	87	2			Y	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365										
PIERCE, V. I.		WELL #: 204		RRCID -> 133383		COMPL. DATE 12/07/1989		TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6413 - 6431				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	694	-0-	694	7731	694	2	Y	-0-		107
09	DLQ	G-10	701	-0-	701	8432	701	2	Y	-0-		107
10	DLQ	G-10	666	-0-	666	9098	666	2	Y	-0-		107
11	DLQ	G-10	440	-0-	440	9538	440	2	Y	-0-		107
12	DLQ	G-10	534	-0-	534	10072	534	2	Y	-0-		107
01	DLQ	G-10	566	-0-	566	10638	566	2	Y	-0-		107

MONTGOMERY, C. C. ESTATE		WELL #: 302		RRCID -> 147324		COMPL. DATE 10/15/1993		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6276 - 6766				
08	3000	N	462	-0-	-2538	2324	462	2	Y	-0-		-0-
09	2846	N	522	-0-	-2324	-0-	522	2	Y	-0-		-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	Y	-0-		-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	Y	-0-		-0-
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	415	-0-	415	415	415	2	Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 206		RRCID -> 161125		COMPL. DATE 10/27/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6357 - 6384				
08	DLQ	G-10	503	-0-	503	5559	503	2	Y	-0-		80
09	DLQ	G-10	508	-0-	508	6067	508	2	Y	-0-		80
10	DLQ	G-10	482	-0-	482	6549	482	2	Y	-0-		80
11	DLQ	G-10	319	-0-	319	6868	319	2	Y	-0-		80
12	DLQ	G-10	386	-0-	386	7254	386	2	Y	-0-		80
01	DLQ	G-10	409	-0-	409	7663	409	2	Y	-0-		80

MONTGOMERY, C C		WELL #: 304		RRCID -> 211293		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6469 - 6488				
08	14B2	EXT	451	-0-	451	1005	451	2	Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	509	-0-	509	1514	509	2	Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	499	-0-	499	2013	499	2	Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	377	-0-	377	2390	377	2	Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	435	-0-	435	2825	435	2	Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	406	-0-	406	3231	406	2	Y	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C.		WELL #: 305		RRCID -> 213825		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6228 - 6250				
08	14B2	EXT	489	-0-	489	1114	489	2	Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	552	-0-	552	1666	552	2	Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	540	-0-	540	2206	540	2	Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	409	-0-	409	2615	409	2	Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	471	-0-	471	3086	471	2	Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	440	-0-	440	3526	440	2	Y	-0-		-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL		068360		RRCID -> 085618		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7058 - 7250				
HOOVER ESTATE "A"		WELL #: 3019										
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-		-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-		-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-		-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-		-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-		-0-
*01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC				078032											
LADD - PIERCE 1				WELL #:	1	RRCID ->	104362	COMPL. DATE	02/13/1983	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	6735 -	6915	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	540 N	524	-0-	-16	-0-	524	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LADD-PIERCE 2				WELL #:	1	RRCID ->	106944	COMPL. DATE	07/30/1983	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	5922 -	6845	
08	868 N	822	-0-	-46	-0-	822	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	868 N	861	-0-	-7	-0-	861	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	868 N	838	-0-	-30	-0-	838	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	868 N	835	-0-	-33	-0-	835	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LADD-CARSON 47				WELL #:	1	RRCID ->	108440	COMPL. DATE	11/28/1983	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	6160 -	7294	
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LADD HENDERSON 13				WELL #:	1	RRCID ->	127018	COMPL. DATE	04/20/1984	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	6531 -	7002	
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217 N	76	-0-	-141	-0-	76	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, J. W. "B"				WELL #:	2013	RRCID ->	188715	COMPL. DATE	11/24/1984	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	N/A		
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY -12-				WELL #:	1	RRCID ->	241617	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	6711	PERF.	6547 -	6557	
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND) BONFIRE OPERATING LLC MONTGOMERY D		//CONT.//	67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT								
			082443											
		WELL #:	613	RRCID ->	193870	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6573 -	6590		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CAPATAZ OPERATING, INC. COUCH, S. E. 2A			130354											
		WELL #:	2	RRCID ->	198958	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6270 -	6840		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

COUCH 2, S.E.				130354										
		WELL #:	3A	RRCID ->	207537	COMPL. DATE	11/25/2004	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6303 -	6817		
08		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2147	2	12	9	N	11		33
09		2340 N	2073	-0-	-267	-0-	2056	2	17	9	N	15		48
10		2170 N	2116	-0-	-54	-0-	2099	2	17	9	N	15		63
11		2100 N	2020	-0-	-80	-0-	2003	2	17	9	N	15		78
12		2139 N	2057	-0-	-82	-0-	2042	2	15	9	N	14		92
01		2108 N	2055	-0-	-53	-0-	2032	2	23	9	N	21		113

COUCH 2, S.E.				130354										
		WELL #:	4 A	RRCID ->	213340	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6252 -	6554		
08		2263 N	2140	-0-	-123	-0-	2133	2	7	9	N	6		93
09		2790 N	2531	-0-	-259	-0-	2523	2	8	9	N	7		100
10		2635 N	2544	-0-	-91	-0-	2535	2	9	9	N	8		108
11		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2400	2	8	9	N	7		115
12		2604 N	2433	-0-	-171	-0-	2426	2	7	9	N	6		121
01		2542 N	2459	-0-	-83	-0-	2451	2	8	9	N	7		128

CLARK, JOHN M., INC. PIERCE			157283											
		WELL #:	1	RRCID ->	151172	COMPL. DATE	08/29/1994	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	6000 -	6505		
08		899 N	587	-0-	-312	-0-	587	3			N	-0-		-0-
09		690 N	579	-0-	-111	-0-	579	2			N	-0-		-0-
10		682 N	653	-0-	-29	-0-	653	3			N	-0-		-0-
11		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-		-0-
12		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-		-0-
*01		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-		-0-

PIERCE				157283										
		WELL #:	2	RRCID ->	153139	COMPL. DATE	01/24/1995	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	5845 -	6359		
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-
09		10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CLARK, JOHN M., INC.		//CONT.// 157283									
PIERCE		WELL #: 3		RRCID -> 153140		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6041 - 6512			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-	-0-	-0-
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-	-0-	-0-
10	930 N	590	-0-	-340	-0-	590	3	N	-0-	-0-	-0-
11	720 N	566	-0-	-154	-0-	566	3	N	-0-	-0-	-0-
12	651 N	581	-0-	-70	-0-	581	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE		WELL #: 4		RRCID -> 158533		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6032 - 6217			
08	620 N	581	-0-	-39	-0-	581	3	N	-0-	-0-	-0-
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-	-0-	-0-
10	558 N	510	-0-	-48	-0-	510	3	N	-0-	-0-	-0-
11	570 N	477	-0-	-93	-0-	477	3	N	-0-	-0-	-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE		WELL #: 5		RRCID -> 176553		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5981 - 6183			
08	465 N	384	-0-	-81	-0-	384	3	N	-0-	-0-	-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	3	N	-0-	-0-	-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-	-0-	-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE		WELL #: 6		RRCID -> 199337		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5620 - 6348			
08	1178 N	1170	-0-	-8	-0-	1170	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1395 N	1086	-0-	-309	-0-	1086	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1140 N	967	-0-	-173	-0-	967	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	N	-0-	-0-	-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 036971		COMPL. DATE 08/18/1965		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6229 - 6513			
BEAN, VADA		WELL #: 1									
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-	-0-	-0-
09	480 N	424	-0-	-56	-0-	424	2	N	-0-	-0-	-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	2	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	376	-0-	-58	-0-	376	2	N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	375	-0-	-59	-0-	375	2	N	-0-	-0-	-0-

BEAN, VADA		WELL #: 2		RRCID -> 037678		COMPL. DATE 11/28/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6084 - 6382			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #:		1	RRCID -> 042586	COMPL. DATE 09/14/1967	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-		-0-	
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-		-0-	
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-		-0-	
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-		-0-	
12	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	2	N	-0-		-0-	
01	682 N	589	-0-	-93	-0-	589	2	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #:		1	RRCID -> 042662	COMPL. DATE 09/23/1967	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A				
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-		-0-	
09	960 N	886	-0-	-74	-0-	886	2	N	-0-		-0-	
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-		-0-	
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-		-0-	
12	930 N	879	-0-	-51	-0-	879	2	N	-0-		-0-	
01	992 N	965	-0-	-27	-0-	965	2	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #:		2	RRCID -> 043218	COMPL. DATE 10/11/1967	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A				
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-		-0-	
09	540 N	468	-0-	-72	-0-	468	2	N	-0-		-0-	
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2	N	-0-		-0-	
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-		-0-	
12	496 N	446	-0-	-50	-0-	446	2	N	-0-		-0-	
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #:		3	RRCID -> 064802	COMPL. DATE 12/16/1975	TOTAL DEPTH 6900	PERF. N/A				
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-		-0-	
09	750 N	596	-0-	-154	-0-	596	2	N	-0-		-0-	
10	682 N	542	-0-	-140	-0-	542	2	N	-0-		-0-	
11	660 N	511	-0-	-149	-0-	511	2	N	-0-		-0-	
12	620 N	545	-0-	-75	-0-	545	2	N	-0-		-0-	
*01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #:		2	RRCID -> 070355	COMPL. DATE 01/06/1977	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A				
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-		-0-	
09	420 N	338	-0-	-82	-0-	338	2	N	-0-		-0-	
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-		-0-	
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2	N	-0-		-0-	
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2	N	-0-		-0-	
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #:		4	RRCID -> 070356	COMPL. DATE 01/19/1977	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A				
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BEAN, VADA		WELL #:		3	RRCID -> 077520	COMPL. DATE 01/30/1978	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6059 -	6626			
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-		-0-	
09	540 N	448	-0-	-92	-0-	448	2	N	-0-		-0-	
10	496 N	451	-0-	-45	-0-	451	2	N	-0-		-0-	
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	2	N	-0-		-0-	
12	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2	N	-0-		-0-	
01	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	2	N	-0-		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										
CHILDRESS, CRYSTELLE "1"		WELL #: 1		RRCID -> 087507		COMPL. DATE 08/28/1978		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5967 - 6518		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2	N	-0-		-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-		-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-		-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-		-0-
*01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE 3		WELL #: 1		RRCID -> 087508		COMPL. DATE 08/16/1978		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5958 - 6542		
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2	N	-0-		-0-
09	1170 N	828	-0-	-342	-0-	828 2	N	-0-		-0-
10	1209 N	953	-0-	-256	-0-	953 2	N	-0-		-0-
11	960 N	510	-0-	-450	-0-	510 2	N	-0-		-0-
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2	N	-0-		-0-
01	961 N	876	-0-	-85	-0-	876 2	N	-0-		-0-

MILLER, ROY "1"		WELL #: 1		RRCID -> 092735		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6110 - 9084		
08	992 N	929	-0-	-63	-0-	929 2	Y	-0-		89
09	930 N	882	-0-	-48	-0-	882 2	Y	-0-		89
10	992 N	927	-0-	-65	-0-	927 2	Y	-0-		89
11	900 N	814	-0-	-86	-0-	812 2	Y	2	2	91
12	899 N	536	-0-	-363	-0-	536 2	Y	-0-		91
01	930 N	639	-0-	-291	-0-	639 2	Y	-0-		91

UNIVERSITY 30-34A		WELL #: 1		RRCID -> 102655		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6453 - 6528		
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		61
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		61
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61

UNIVERSITY 30-34B		WELL #: 1		RRCID -> 107572		COMPL. DATE 09/24/1983		TOTAL DEPTH 6838 PERF. 6452 - 6589		
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-		133
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-		133
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-		133
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-		133
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-		133
*01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-		133

MEADOWS, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 107904		COMPL. DATE 10/11/1982		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7041 - 7063		
08	682 N	657	-0-	-25	-0-	657 2	N	-0-		-0-
09	690 N	634	-0-	-56	-0-	634 2	N	-0-		-0-
10	682 N	680	-0-	-2	-0-	680 2	N	-0-		-0-
11	630 N	626	-0-	-4	-0-	626 2	N	-0-		-0-
12	651 N	641	-0-	-10	-0-	641 2	N	-0-		-0-
01	682 N	658	-0-	-24	-0-	658 2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 30-33A		WELL #: 1		RRCID -> 109971		COMPL. DATE 02/04/1984		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 6458 - 6566		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										
BEAN, VADA		WELL #: 4		RRCID -> 110153		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3262 - 6736		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-	-0-
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-	-0-
10	651 N	609	-0-	-42	-0-	609	2	N	-0-	-0-
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-	-0-
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-	-0-
*01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 5		RRCID -> 143363		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6413 - 6674		
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-	-0-
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2	N	-0-	-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-	-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-	-0-
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2	N	-0-	-0-
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #: 3		RRCID -> 145025		COMPL. DATE 03/11/1993		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6406 - 6640		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 6		RRCID -> 147325		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6443 - 6682		
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-	-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-	-0-
10	589 N	412	-0-	-177	-0-	412	2	N	-0-	-0-
11	450 N	371	-0-	-79	-0-	371	2	N	-0-	-0-
12	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	2	N	-0-	-0-
01	403 N	281	-0-	-122	-0-	281	2	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #: 4		RRCID -> 147326		COMPL. DATE 09/18/1993		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6625		
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-	-0-
09	870 N	793	-0-	-77	-0-	793	2	N	-0-	-0-
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-	-0-
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2	N	-0-	-0-
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-	-0-
01	930 N	921	-0-	-9	-0-	921	2	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 7		RRCID -> 147532		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6436 - 6698		
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-	-0-
09	780 N	650	-0-	-130	-0-	650	2	N	-0-	-0-
10	744 N	687	-0-	-57	-0-	687	2	N	-0-	-0-
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-	-0-
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-	-0-
01	682 N	621	-0-	-61	-0-	621	2	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 8		RRCID -> 147533		COMPL. DATE 09/18/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6423 - 6732		
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-	-0-
09	330 N	283	-0-	-47	-0-	283	2	N	-0-	-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-	-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-	-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-	-0-
*01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
MEADOWS, C. W. -5-		WELL #:		4	RRCID ->	148668	COMPL. DATE	12/15/1993	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6307 -	6443
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	40 1	1021 2	N	-0-			-0-
09		990 N	873	-0-	-117	-0-	38 1	835 2	N	-0-			-0-
10		1147 N	1134	-0-	-13	-0-	60 1	1074 2	N	-0-			-0-
11		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	56 1	1014 2	N	-0-			-0-
12		899 N	846	-0-	-53	-0-	46 1	800 2	N	-0-			-0-
01		1147 N	1106	-0-	-41	-0-	47 1	1059 2	N	-0-			-0-

BEAN, VADA		WELL #:		5	RRCID ->	149445	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5998 -	6625
08		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTAL 3		WELL #:		2	RRCID ->	149446	COMPL. DATE	11/05/1993	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5776 -	6291
08		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-			-0-
09		810 N	763	-0-	-47	-0-	763 2		N	-0-			-0-
10		806 N	784	-0-	-22	-0-	784 2		N	-0-			-0-
11		810 N	538	-0-	-272	-0-	538 2		N	-0-			-0-
12		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-			-0-
01		775 N	647	-0-	-128	-0-	647 2		N	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTAL -8-		WELL #:		1	RRCID ->	149450	COMPL. DATE	11/02/1993	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5661 -	6173
08		310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2		N	-0-			-0-
09		390 N	343	-0-	-47	-0-	343 2		N	-0-			-0-
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-			-0-
11		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-			-0-
12		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			-0-
*01		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			-0-

BEAN, VADA		WELL #:		6	RRCID ->	152524	COMPL. DATE	11/11/1994	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	6212 -	6442
08		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-			-0-
09		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-			-0-
10		1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1044 2		N	-0-			-0-
11		1020 N	995	-0-	-25	-0-	995 2		N	-0-			-0-
12		1054 N	1023	-0-	-31	-0-	1023 2		N	-0-			-0-
01		1054 N	990	-0-	-64	-0-	990 2		N	-0-			-0-

BEAN, VADA		WELL #:		7	RRCID ->	152525	COMPL. DATE	10/29/1994	TOTAL DEPTH	6752	PERF.	6064 -	6348
08		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			-0-
10		186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2		N	-0-			-0-
11		180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2		N	-0-			-0-
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-
01		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C 15		WELL #:		9	RRCID ->	160916	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6351 -	6596
08		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-			-0-
09		840 N	675	-0-	-165	-0-	675 2		N	-0-			-0-
10		775 N	729	-0-	-46	-0-	729 2		N	-0-			-0-
11		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-			-0-
12		713 N	712	-0-	-1	-0-	712 2		N	-0-			-0-
01		744 N	735	-0-	-9	-0-	735 2		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BEAN, VADA		WELL #: 8		RRCID -> 160998		COMPL. DATE 10/10/1996			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6044 - 6594			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-		-0-		
09	1110 N	532	-0-	-578	-0-	532 2	N	-0-		-0-		
10	744 N	639	-0-	-105	-0-	639 2	N	-0-		-0-		
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2	N	-0-		-0-		
12	558 N	300	-0-	-258	-0-	300 2	N	-0-		-0-		
01	651 N	272	-0-	-379	-0-	272 2	N	-0-		-0-		

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #: 5		RRCID -> 161138		COMPL. DATE 10/09/1996			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6400			
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2	N	-0-		-0-		
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2	N	-0-		-0-		
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2	N	-0-		-0-		
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2	N	-0-		-0-		
12	899 N	864	-0-	-35	-0-	864 2	N	-0-		-0-		
*01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2	N	-0-		-0-		

UNIVERSITY 30-34A		WELL #: 2		RRCID -> 182735		COMPL. DATE 04/06/2001			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6541 - 6620			
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	856 2	108 9 N	98		134		
09	810 N	798	-0-	-12	-0-	797 2	1 9 N	1	82 1	53		
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	850 2	24 9 N	22		75		
11	930 N	862	-0-	-68	-0-	862 2		-0-		75		
12	837 N	719	-0-	-118	-0-	719 2		-0-		75		
01	868 N	646	-0-	-222	-0-	646 2		-0-		75		

UNIVERSITY 30-34B		WELL #: 2		RRCID -> 183086		COMPL. DATE 04/20/2001			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6258 - 6625			
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-		20		
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-	6 1	14		
*10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-	4 1	10		
*11	420 N	404	-0-	-16	-0-	404 2	N	-0-	10 1	-0-		
12	434 N	420	-0-	-14	-0-	420 2	N	-0-		-0-		
01	434 N	319	-0-	-115	-0-	319 2	N	-0-		-0-		

UNIVERSITY 30-34A		WELL #: 3		RRCID -> 183088		COMPL. DATE 05/03/2001			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6512			
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2	N	-0-		135		
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2	N	-0-		135		
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2	N	-0-		135		
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2	N	-0-		135		
12	868 N	864	-0-	-4	-0-	864 2	N	-0-		135		
01	992 N	751	-0-	-241	-0-	751 2	N	-0-		135		

BEAN, VADA		WELL #: 9		RRCID -> 201391		COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6175 - 6760			
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-		-0-		
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-		-0-		
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2	N	-0-		-0-		
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-		-0-		
12	434 N	433	-0-	-1	-0-	433 2	N	-0-		-0-		
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	423 2	N	-0-		-0-		

BEAN, VADA		WELL #: 10		RRCID -> 201392		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5993 - 6596			
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-		-0-		
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2	N	-0-		-0-		
10	713 N	655	-0-	-58	-0-	655 2	N	-0-		-0-		
11	660 N	479	-0-	-181	-0-	479 2	N	-0-		-0-		
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-		-0-		
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-		-0-		

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
BEAN, VADA WELL #: 11 RRCID -> 202341 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5996 - 6868											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. 15 WELL #: 10 RRCID -> 205359 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6752											
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-		-0-
09	600 N	455	-0-	-145	-0-	455	2	N	-0-		-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-		-0-
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-		-0-
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-		-0-
*01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 30-34B WELL #: 3 RRCID -> 207184 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6610											
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-		125
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-	39 1	86
*10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-	22 1	64
*11	480 N	462	-0-	-18	-0-	462	2	N	-0-	64 1	-0-
12	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	2	N	-0-		-0-
01	465 N	337	-0-	-128	-0-	337	2	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. 15 WELL #: 11 RRCID -> 207486 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6350 - 6608											
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-
09	330 N	220	-0-	-110	-0-	220	2	N	-0-		-0-
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2	N	-0-		-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-		-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-		-0-
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2	N	-0-		-0-

BEAN, VADA WELL #: 12 RRCID -> 207491 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6116 - 6688											
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2	N	-0-		-0-
09	1140 N	947	-0-	-193	-0-	947	2	N	-0-		-0-
10	992 N	952	-0-	-40	-0-	952	2	N	-0-		-0-
11	930 N	893	-0-	-37	-0-	893	2	N	-0-		-0-
12	992 N	900	-0-	-92	-0-	900	2	N	-0-		-0-
01	961 N	848	-0-	-113	-0-	848	2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 4 RRCID -> 208447 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6584 - 6650											
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		65
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	40 1	25
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

BEAN, VADA WELL #: 13 RRCID -> 210818 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 3130 - 6538											
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-		-0-
09	300 N	247	-0-	-53	-0-	247	2	N	-0-		-0-
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2	N	-0-		-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2	N	-0-		-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		-0-
*01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT	
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
HENNDERSON, EVELYN "B"		WELL #:		1		RRCID -> 035099		COMPL. DATE 01/15/1965			TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	142	1	431	3	Y	2	12
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	66	1	419	3	Y	4	16
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	64	1	411	3	Y	3	19
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	422	3	4	9	Y	4	23
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	3	1	442	3	Y	6	29
01	465 N	362	-0-	-103	-0-	61	1	297	3	Y	4	18 1
						4	9					

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #:		1		RRCID -> 065698		COMPL. DATE 03/01/1976			TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A	
08	744 N	619	-0-	-125	-0-	619	3			N	-0-	-0-
09	750 N	650	-0-	-100	-0-	650	3			N	-0-	-0-
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-	-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-	-0-
12	682 N	461	-0-	-221	-0-	461	3			N	-0-	-0-
*01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #:		1		RRCID -> 065783		COMPL. DATE 03/04/1976			TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A	
08	558 N	487	-0-	-71	-0-	487	3			N	-0-	-0-
09	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-	-0-
10	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-	-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-	-0-
12	527 N	447	-0-	-80	-0-	447	3			N	-0-	-0-
01	496 N	434	-0-	-62	-0-	434	3			N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #:		2		RRCID -> 065784		COMPL. DATE 03/03/1976			TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A	
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-	-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-	-0-
10	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-	-0-
11	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-	-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-	-0-
*01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-	-0-

CHILDRESS		WELL #:		101A		RRCID -> 065853		COMPL. DATE 03/24/1976			TOTAL DEPTH 6725 PERF. N/A	
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-	-0-
09	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-	-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-	-0-
11	240 N	171	-0-	-69	-0-	171	3			N	-0-	-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-	-0-
01	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #:		1		RRCID -> 065854		COMPL. DATE 03/22/1976			TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A	
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-	-0-
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-	-0-
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-	-0-
11	720 N	405	-0-	-315	-0-	405	3			N	-0-	-0-
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-	-0-
01	806 N	514	-0-	-292	-0-	514	3			N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005								
CHILDRESS, CRYSTELLE "28C"		WELL #: 1		RRCID -> 065855		COMPL. DATE 03/24/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHILDRESS, C. 102		WELL #: 1		RRCID -> 065856		COMPL. DATE 03/24/1976		TOTAL DEPTH 6894 PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. "101B"		WELL #: 2		RRCID -> 065857		COMPL. DATE 03/23/1976		TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A		
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-	-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-	-0-
11	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	3	N	-0-	-0-
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3	N	-0-	-0-
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3	N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 3		RRCID -> 066055		COMPL. DATE 04/02/1976		TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A		
08	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3	N	-0-	-0-
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3	N	-0-	-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3	N	-0-	-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3	N	-0-	-0-
*01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 2		RRCID -> 068246		COMPL. DATE 08/20/1976		TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A		
08	682 N	647	-0-	-35	-0-	647	3	N	-0-	-0-
09	660 N	629	-0-	-31	-0-	629	3	N	-0-	-0-
10	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	3	N	-0-	-0-
11	630 N	523	-0-	-107	-0-	523	3	N	-0-	-0-
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-	-0-
*01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-	-0-

CARSON, IRA 47		WELL #: 1		RRCID -> 068822		COMPL. DATE 05/01/1976		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3	N	-0-	-0-
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	3	N	-0-	-0-
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3	N	-0-	-0-
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3	N	-0-	-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-	-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3	N	-0-	-0-

CHILDRESS 4		WELL #: 2		RRCID -> 070425		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A		
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-	-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3	N	-0-	-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-	-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3	N	-0-	-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3	N	-0-	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005									
PIERCE, J. S. 15		WELL #: 4		RRCID -> 102108		COMPL. DATE 09/16/1982		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6114 - 6738			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	775 N	680	-0-	-95	-0-	680 3		N	-0-		-0-
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-		-0-
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3		N	-0-		-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-		-0-
12	744 N	712	-0-	-32	-0-	712 3		N	-0-		-0-
*01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 5		RRCID -> 106320		COMPL. DATE 06/29/1983		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6127 - 6741			
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3		N	-0-		-0-
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	254 3		N	-0-		-0-
10	279 N	141	-0-	-138	-0-	141 3		N	-0-		-0-
11	270 N	181	-0-	-89	-0-	181 3		N	-0-		-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-		-0-
*01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-		-0-

CHILDRESS		WELL #: 2		RRCID -> 113260		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5991 - 6445			
08	465 N	445	-0-	-20	-0-	445 3		N	-0-		-0-
09	450 N	440	-0-	-10	-0-	440 3		N	-0-		-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-		-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-		-0-
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	446 3		N	-0-		-0-
01	465 N	399	-0-	-66	-0-	399 3		N	-0-		-0-

CARSON, IRA 47		WELL #: 2		RRCID -> 113317		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6178 - 6330			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHILDRESS, C. "101B"		WELL #: 5		RRCID -> 113319		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6029 - 6249			
08	372 N	339	-0-	-33	-0-	339 3		N	-0-		-0-
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-		-0-
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3		N	-0-		-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-		-0-
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-		-0-
*01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. 102		WELL #: 2		RRCID -> 113328		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6120 - 6341			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 2		RRCID -> 126707		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6371 - 6954			
08	589 N	555	-0-	-34	-0-	555 3		N	-0-		-0-
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-		-0-
10	589 N	580	-0-	-9	-0-	580 3		N	-0-		-0-
11	540 N	517	-0-	-23	-0-	517 3		N	-0-		-0-
12	589 N	548	-0-	-41	-0-	548 3		N	-0-		-0-
01	589 N	587	-0-	-2	-0-	587 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005								
LADD HENDERSON 13		WELL #: 5		RRCID -> 127019		COMPL. DATE 01/24/1987		TOTAL DEPTH 7209 PERF. 6548 - 6583		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3	N	-0-		-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3	N	-0-		-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 6		RRCID -> 127377		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6043 - 6719		
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	409 3	N	-0-		-0-
09	450 N	407	-0-	-43	-0-	407 3	N	-0-		-0-
10	465 N	448	-0-	-17	-0-	448 3	N	-0-		-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-		-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-		-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 4		RRCID -> 127834		COMPL. DATE 06/29/1988		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5924 - 6532		
08	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	1052 3	N	-0-		-0-
09	1080 N	1003	-0-	-77	-0-	1003 3	N	-0-		-0-
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3	N	-0-		-0-
11	1020 N	637	-0-	-383	-0-	637 3	N	-0-		-0-
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3	N	-0-		-0-
*01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3	N	-0-		-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 3		RRCID -> 127835		COMPL. DATE 06/19/1988		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6195 - 6800		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 4		RRCID -> 130711		COMPL. DATE 05/07/1989		TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6200 - 6854		
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		-0-
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	141 3	N	-0-		-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3	N	-0-		-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
01	217 N	182	-0-	-35	-0-	182 3	N	-0-		-0-

HENDERSON, EVELYN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 156497		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5795 - 6402		
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	242 1	736 3	Y	2	16
						2 9				
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	106 1	675 3	Y	5	21
						6 9				
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	96 1	614 3	Y	5	26
						6 9				
11	750 N	488	-0-	-262	-0-	484 3	4 9	Y	4	30
12	775 N	447	-0-	-328	-0-	2 1	438 3	Y	6	36
						7 9				
*01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	128 1	623 3	Y	9	42 1
						10 9				3

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005													
CHILDRESS, C. "101B"		WELL #: 6		RRCID -> 157961		COMPL. DATE 03/11/1996			TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6150 - 6382						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	372 N	340	-0-	-32	-0-		340	3		N	-0-				-0-
09	360 N	324	-0-	-36	-0-		324	3		N	-0-				-0-
10	372 N	291	-0-	-81	-0-		291	3		N	-0-				-0-
11	330 N	255	-0-	-75	-0-		255	3		N	-0-				-0-
12	341 N	279	-0-	-62	-0-		279	3		N	-0-				-0-
*01	283 N	283	-0-	-0-	-0-		283	3		N	-0-				-0-

CHILDRESS, C. "101B"		WELL #: 7		RRCID -> 157962		COMPL. DATE 03/02/1996			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6276						
08	217 N	181	-0-	-36	-0-		181	3		N	-0-				-0-
09	240 N	156	-0-	-84	-0-		156	3		N	-0-				-0-
10	217 N	148	-0-	-69	-0-		148	3		N	-0-				-0-
11	180 N	140	-0-	-40	-0-		140	3		N	-0-				-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-		141	3		N	-0-				-0-
*01	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	3		N	-0-				-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C"		WELL #: 2		RRCID -> 157974		COMPL. DATE 03/24/1996			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6076 - 6226						
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	3		N	-0-				-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	3		N	-0-				-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	3		N	-0-				-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-		61	3		N	-0-				-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-		59	3		N	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 9		RRCID -> 158031		COMPL. DATE 02/21/1996			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6126						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HENDERSON, EVELYN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 158183		COMPL. DATE 04/16/1996			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5823 - 6307						
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-		155	1	471	3	Y	1			22
							1	9							
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-		75	1	476	3	Y	3			25
							3	9							
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-		77	1	498	3	Y	4			29
							4	9							
11	570 N	533	-0-	-37	-0-		527	3	6	9	Y	5			34
12	558 N	524	-0-	-34	-0-		3	1	514	3	Y	6			40
							7	9							
01	589 N	543	-0-	-46	-0-		91	1	444	3	Y	7	32	1	15
							8	9							

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 8		RRCID -> 158486		COMPL. DATE 03/09/1996			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6188 - 6744						
08	558 N	524	-0-	-34	-0-		524	3		N	-0-				-0-
09	540 N	517	-0-	-23	-0-		517	3		N	-0-				-0-
10	558 N	529	-0-	-29	-0-		529	3		N	-0-				-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-		510	3		N	-0-				-0-
12	527 N	524	-0-	-3	-0-		524	3		N	-0-				-0-
01	527 N	520	-0-	-7	-0-		520	3		N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005								
PIERCE, J. S. 15		WELL #: 9		RRCID -> 158489		COMPL. DATE 02/25/1996		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6364 - 6384		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3	N	-0-		-0-
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 3	N	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-

HENDERSON, EVELYN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 159452		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5967 - 6290		
08	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	367 1	1115 3	Y	3	36
						3 9				
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	192 1	1227 3	Y	10	46
						11 9				
10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	202 1	1300 3	Y	9	55
						10 9				
11	1350 N	1288	-0-	-62	-0-	1277 3	11 9	Y	10	65
12	1395 N	1262	-0-	-133	-0-	7 1	1237 3	Y	16	81
						18 9				
01	1519 N	1506	-0-	-13	-0-	253 1	1232 3	Y	19	12
						21 9			88 1	

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 8		RRCID -> 159606		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6001 - 6552		
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-	-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-	-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-	-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3		N	-0-	-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 5		RRCID -> 160125		COMPL. DATE 08/11/1996		TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6044 - 6320		
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-	-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-	-0-
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 3		N	-0-	-0-
11	270 N	168	-0-	-102	-0-	168 3		N	-0-	-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-	-0-
*01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 6		RRCID -> 160126		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5916 - 6454		
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-	-0-
09	540 N	478	-0-	-62	-0-	478 3		N	-0-	-0-
10	558 N	476	-0-	-82	-0-	476 3		N	-0-	-0-
11	540 N	533	-0-	-7	-0-	533 3		N	-0-	-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-	-0-
*01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 7		RRCID -> 160570		COMPL. DATE 02/24/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6702		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005									
CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 7		RRCID -> 161018		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5922 - 6494			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-	-0-	-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94 3	N	-0-	-0-	-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93 3	N	-0-	-0-	-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87 3	N	-0-	-0-	-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-	-0-	-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 13		RRCID -> 161827		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6774 - 6892			
08	310	N	251	-0-	-59	-0-	251 3	N	-0-	-0-	-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244 3	N	-0-	-0-	-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	250 3	N	-0-	-0-	-0-
11	240	N	193	-0-	-47	-0-	193 3	N	-0-	-0-	-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 11		RRCID -> 162076		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6119 - 6714			
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	539 3	N	-0-	-0-	-0-
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	517 3	N	-0-	-0-	-0-
10	558	N	527	-0-	-31	-0-	527 3	N	-0-	-0-	-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	499 3	N	-0-	-0-	-0-
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	509 3	N	-0-	-0-	-0-
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	501 3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 12		RRCID -> 162226		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6542 - 6708			
08	961	N	885	-0-	-76	-0-	885 3	N	-0-	-0-	-0-
09	870	N	834	-0-	-36	-0-	834 3	N	-0-	-0-	-0-
10	930	N	899	-0-	-31	-0-	899 3	N	-0-	-0-	-0-
11	870	N	856	-0-	-14	-0-	856 3	N	-0-	-0-	-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873 3	N	-0-	-0-	-0-
01	899	N	835	-0-	-64	-0-	835 3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 6		RRCID -> 162378		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6882 - 6984			
08	806	N	644	-0-	-162	-0-	644 3	N	-0-	-0-	-0-
09	750	N	603	-0-	-147	-0-	603 3	N	-0-	-0-	-0-
10	713	N	699	-0-	-14	-0-	699 3	N	-0-	-0-	-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675 3	N	-0-	-0-	-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678 3	N	-0-	-0-	-0-
01	713	N	643	-0-	-70	-0-	643 3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 10		RRCID -> 162383		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6762 - 6876			
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-	-0-	-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-	-0-	-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-	-0-	-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-	-0-	-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-	-0-	-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277 3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 8		RRCID -> 167758		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6278 - 6794			
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-	-0-	-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-	-0-	-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-	-0-	-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-	-0-	-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-	-0-	-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005								
CHILDRESS, CRYSTELLE "28C"		WELL #: 4		RRCID -> 170259		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6108 - 6670		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	682 N	595	-0-	-87	-0-	595 3	N	-0-		-0-
09	690 N	615	-0-	-75	-0-	615 3	N	-0-		-0-
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3	N	-0-		-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-		-0-
12	651 N	608	-0-	-43	-0-	608 3	N	-0-		-0-
01	682 N	610	-0-	-72	-0-	610 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 14		RRCID -> 190321		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6226 - 6767		
08	558 N	424	-0-	-134	-0-	424 3	N	-0-		-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-		-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3	N	-0-		-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-		-0-
12	558 N	452	-0-	-106	-0-	452 3	N	-0-		-0-
*01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 10		RRCID -> 202677		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5786 - 6317		
08	403 N	393	-0-	-10	-0-	393 3	N	-0-		-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		-0-
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	382 3	N	-0-		-0-
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	359 3	N	-0-		-0-
12	372 N	338	-0-	-34	-0-	338 3	N	-0-		-0-
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 3	N	-0-		-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 057164		COMPL. DATE 12/07/1973		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
MONTGOMERY -C-		WELL #: 109								
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-		-0-
10	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JOHNSON		WELL #: 103		RRCID -> 058930		COMPL. DATE 06/20/1974		TOTAL DEPTH 6945 PERF. N/A		
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	Y	-0-		-0-
09	240 N	192	-0-	-48	-0-	192 2	Y	-0-		-0-
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2	Y	-0-		-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MONTGOMERY D		WELL #: 113 T		RRCID -> 069476		COMPL. DATE 03/25/1976		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
08	186 N	145	-0-	-41	-0-	145 2	Y	-0-		-0-
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	191 2	Y	-0-		-0-
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 2	Y	-0-		-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)												//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.												//CONT.// 252131							
MILLER-HOOVER A UNIT												WELL #: 106		RRCID -> 073663		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6084 - 9594	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-		1045 2			Y	-0-			-0-					
09	1020 N	943	-0-	-77	-0-		943 2			Y	-0-			-0-					
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-		996 2			Y	-0-			-0-					
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-		972 2			Y	-0-			-0-					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					

MILLER-HOOVER B UNIT												WELL #: 106		RRCID -> 074051		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6091 - 9672	
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-		1228 2			Y	-0-			-0-					
09	1710 N	774	-0-	-936	-0-		774 2			Y	-0-			-0-					
10	1178 N	818	-0-	-360	-0-		818 2			Y	-0-			-0-					
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-		714 2			Y	-0-			-0-					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					

MONTGOMERY												WELL #: 211		RRCID -> 076179		COMPL. DATE 03/29/1978		TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A	
08	558 N	418	-0-	-140	-0-		418 2			Y	-0-			-0-					
09	570 N	568	-0-	-2	-0-		568 2			Y	-0-			-0-					
10	589 N	584	-0-	-5	-0-		584 2			Y	-0-			-0-					
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-		549 2			Y	-0-			-0-					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					

JOHNSON												WELL #: 303		RRCID -> 076745		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6145 - 6637	
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-		797 2			Y	-0-			-0-					
09	780 N	679	-0-	-101	-0-		679 2			Y	-0-			-0-					
10	775 N	717	-0-	-58	-0-		717 2			Y	-0-			-0-					
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-		731 2			Y	-0-			-0-					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					

MILLER-HOOVER B UNIT												WELL #: 206		RRCID -> 086090		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 9964 PERF. 6401 - 9668	
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-		562 2			Y	-0-			-0-					
09	570 N	517	-0-	-53	-0-		517 2			Y	-0-			-0-					
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-		546 2			Y	-0-			-0-					
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-		549 2			Y	-0-			-0-					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					

ROY												WELL #: 107		RRCID -> 092047		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 10001 PERF. 6122 - 6604	
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-		1069 2	52 9	N		47			120					
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-		960 2		N		-0-			120					
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-		897 2		N		-0-			120					
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-		705 2		N		-0-			120					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			120					
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N		NO RPT			120					

MILLER-HOOVER B UNIT												WELL #: 306		RRCID -> 143601		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6202 - 9696	
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-		493 2			Y	-0-			-0-					
09	510 N	422	-0-	-88	-0-		422 2			Y	-0-			-0-					
10	465 N	446	-0-	-19	-0-		446 2			Y	-0-			-0-					
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-		455 2			Y	-0-			-0-					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					

OZONA (CANYON SAND)												//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.												//CONT.// 252131							
MILLER-HOOVER A UNIT												WELL #: 206		RRCID -> 144106		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6373 - 9603	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
08	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-			
09	1380 N	1242	-0-	-138	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-			
10	1333 N	1313	-0-	-20	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-			
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

MILLER-HOOVER B UNIT												WELL #: 406		RRCID -> 144109		COMPL. DATE 01/23/1993		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6162 - 6612	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

JOHNSON												WELL #: 403		RRCID -> 145921		COMPL. DATE 06/11/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6317 - 9499	
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-			
09	1260 N	951	-0-	-309	-0-	951	2			Y	-0-					-0-			
10	1209 N	1005	-0-	-204	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-			
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

MILLER-HOOVER A UNIT												WELL #: 306		RRCID -> 146684		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6377 - 9655	
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-			
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-			
10	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-			
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

JOHNSON												WELL #: 203		RRCID -> 152139		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6387 - 9661	
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	817	2	78	9	N	71	168	1			86			
09	390 N	259	-0-	-131	-0-	255	2	4	9	N	4					90			
10	403 N	336	-0-	-67	-0-	269	2	67	9	N	61					151			
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	285	2	12	9	N	11					162			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162			
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					162			

MONTGOMERY												WELL #: 311		RRCID -> 152498		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6360 - 6398	
08	465 N	303	-0-	-162	-0-	303	2			Y	-0-					-0-			
09	420 N	384	-0-	-36	-0-	384	2			Y	-0-					-0-			
10	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	2			Y	-0-					-0-			
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

MONTGOMERY B												WELL #: 312		RRCID -> 152925		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6356 - 6552	
08	1240 N	845	-0-	-395	-0-	845	2			Y	-0-					-0-			
09	1170 N	1123	-0-	-47	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-			
10	1178 N	1154	-0-	-24	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-			
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

OZONA (CANYON SAND)			//CONT.//	67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	252131								
MONTGOMERY A			WELL #:	210	RRCID ->	153895	COMPL. DATE	02/27/1995	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6524 - 6532
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOOVER-MILLER A UNIT			WELL #:	406	RRCID ->	155613	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	6360 - 6370
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON			WELL #:	503	RRCID ->	160852	COMPL. DATE	07/14/1996	TOTAL DEPTH	9614	PERF.	6377 - 9544
08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	Y	-0-			-0-
09	1410 N	1180	-0-	-230	-0-	1180	2	Y	-0-			-0-
10	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	1246	2	Y	-0-			-0-
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIGGS "21"			WELL #:	2	RRCID ->	168477	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	9236	PERF.	7954 - 7974
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAGGETT "2"			WELL #:	7	RRCID ->	169589	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8860 - 9647
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER-HOOVER A UNIT			WELL #:	606	RRCID ->	169992	COMPL. DATE	05/27/1998	TOTAL DEPTH	9862	PERF.	6369 - 9535
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	Y	-0-			-0-
09	870 N	730	-0-	-140	-0-	730	2	Y	-0-			-0-
10	806 N	772	-0-	-34	-0-	772	2	Y	-0-			-0-
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROY			WELL #:	307	RRCID ->	175874	COMPL. DATE	11/25/1999	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6150 - 6660
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-			20
09	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	2	N	-0-			20
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			20
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-			20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			20

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
JOHNSON, NORMAN		WELL #: 3		RRCID -> 177019		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 6500		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 606		RRCID -> 182372		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6146 - 6579		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY C		WELL #: 209		RRCID -> 183395		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6313 - 6517		
08	2077 N	1538	-0-	-539	-0-	1538	2	N	-0-	-0-
09	2190 N	2020	-0-	-170	-0-	2020	2	N	-0-	-0-
10	2139 N	2077	-0-	-62	-0-	2077	2	N	-0-	-0-
11	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY D		WELL #: 313		RRCID -> 183404		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6382 - 6592		
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-	-0-
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2	N	-0-	-0-
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-	-0-
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 183890		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6187 - 6429		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 410		RRCID -> 185778		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6365 - 6556		
08	589 N	463	-0-	-126	-0-	463	2	Y	-0-	-0-
09	660 N	585	-0-	-75	-0-	585	2	Y	-0-	-0-
10	651 N	602	-0-	-49	-0-	602	2	Y	-0-	-0-
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MONTGOMERY C		WELL #: 309		RRCID -> 186351		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6360 - 6564		
08	527 N	336	-0-	-191	-0-	336	2	N	-0-	-0-
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	2	N	-0-	-0-
10	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2	N	-0-	-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MONTGOMERY A		WELL #: 510		RRCID -> 191245		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6312 - 6511		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
08	372 N	241	-0-	-131	-0-	241	2	Y	-0-	-0-
09	390 N	326	-0-	-64	-0-	326	2	Y	-0-	-0-
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2	Y	-0-	-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 610		RRCID -> 191873		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6121 - 6516		
08	372 N	259	-0-	-113	-0-	259	2	Y	-0-	-0-
09	390 N	315	-0-	-75	-0-	315	2	Y	-0-	-0-
10	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	2	Y	-0-	-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 910		RRCID -> 193424		COMPL. DATE 11/17/2002		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6060 - 6536		
08	403 N	293	-0-	-110	-0-	293	2	Y	-0-	-0-
09	480 N	395	-0-	-85	-0-	395	2	Y	-0-	-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	Y	-0-	-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 710		RRCID -> 193425		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 9849 PERF. 6190 - 6578		
08	1829 N	1239	-0-	-590	-0-	1239	2	Y	-0-	-0-
09	1770 N	1594	-0-	-176	-0-	1594	2	Y	-0-	-0-
10	1736 N	1639	-0-	-97	-0-	1639	2	Y	-0-	-0-
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 1010		RRCID -> 193426		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6268 - 6370		
08	310 N	242	-0-	-68	-0-	242	2	Y	-0-	-0-
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2	Y	-0-	-0-
10	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	2	Y	-0-	-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 411		RRCID -> 193869		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6365 - 6564		
08	775 N	557	-0-	-218	-0-	557	2	Y	-0-	-0-
09	780 N	723	-0-	-57	-0-	723	2	Y	-0-	-0-
10	775 N	743	-0-	-32	-0-	743	2	Y	-0-	-0-
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MONTGOMERY D		WELL #: 413		RRCID -> 193872		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6406 - 6617		
08	744 N	522	-0-	-222	-0-	522	2	Y	-0-	-0-
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	Y	-0-	-0-
10	713 N	692	-0-	-21	-0-	692	2	Y	-0-	-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MONTGOMERY A		WELL #: 1110		RRCID -> 197845		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6549			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	403 N	337	-0-	-66	-0-	337	2	Y	-0-	-0-	
09	510 N	404	-0-	-106	-0-	404	2	Y	-0-	-0-	
10	465 N	415	-0-	-50	-0-	415	2	Y	-0-	-0-	
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	Y	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

JOHNSON		WELL #: 903		RRCID -> 197850		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9679			
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	Y	-0-	-0-	
09	540 N	519	-0-	-21	-0-	519	2	Y	-0-	-0-	
10	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2	Y	-0-	-0-	
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	Y	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MONTGOMERY E		WELL #: 309		RRCID -> 201123		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6049 - 6458			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MILLER HOOVER B UNIT		WELL #: 706		RRCID -> 201125		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6155 - 6440			
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2	Y	-0-	-0-	
09	1230 N	1111	-0-	-119	-0-	1111	2	Y	-0-	-0-	
10	1240 N	1174	-0-	-66	-0-	1174	2	Y	-0-	-0-	
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	Y	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MONTGOMERY A		WELL #: 1210		RRCID -> 201360		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6120 - 6420			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HARRISON INTERESTS, LTD.		360320		RRCID -> 068304		COMPL. DATE 08/10/1976		TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A			
PIERCE J. S.		WELL #: 1									
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-	-0-	
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	Y	-0-	-0-	
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2	Y	-0-	-0-	
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	Y	-0-	-0-	
*12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	Y	-0-	-0-	
*01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
HENNDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069775		COMPL. DATE 08/11/1976		TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	Y	-0-	-0-	-0-

VADA BEAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 070989		COMPL. DATE 03/23/1977		TOTAL DEPTH 10882 PERF. N/A		
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	Y	-0-	-0-	-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 077876		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 9488 PERF. 6202 - 6362		
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2	Y	-0-	-0-	1
09	960 N	746	-0-	-214	-0-	745 2	1 9 Y	1	-0-	2
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	994 2	1 9 Y	1	-0-	3
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	950 2	1 9 Y	1	-0-	4
*12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2	Y	-0-	-0-	4
*01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1103 2	1 9 Y	1	-0-	5

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 078333		COMPL. DATE 05/29/1978		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 6182 - 6701		
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	465 N	355	-0-	-110	-0-	355 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	Y	-0-	-0-	-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 7		RRCID -> 084723		COMPL. DATE 10/06/1979		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8724 - 9024		
08	806 N	671	-0-	-135	-0-	671 2	Y	-0-	-0-	7
09	780 N	613	-0-	-167	-0-	613 2	Y	-0-	-0-	7
10	1147 N	751	-0-	-396	-0-	750 2	1 9 Y	1	-0-	8
11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1923 2	1 9 Y	1	-0-	9
*12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1763 2	2 9 Y	2	8 1	3
01	744 N	607	-0-	-137	-0-	605 2	2 9 Y	2	-0-	5

HENNDERSON, JOHN W. III "D"		WELL #: 4		RRCID -> 087222		COMPL. DATE 02/22/1980		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6477 - 8645		
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	Y	-0-	-0-	1
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 2	Y	-0-	-0-	1
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	Y	-0-	-0-	1
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	Y	-0-	-0-	1
*12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	Y	-0-	1 1	-0-
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	Y	-0-	-0-	-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 6		RRCID -> 094558		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6624 - 7257		
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320										
HENDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 15		RRCID -> 094837		COMPL. DATE 07/18/1981			TOTAL DEPTH 9989 PERF. 6572 - 8842			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	715 2	13 9	Y	12		133	
09	570 N	463	-0-	-107	-0-	449 2	14 9	Y	13		146	
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	847 2	13 9	Y	12	135 1	23	
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1000 2	14 9	Y	13		36	
*12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	751 2	20 9	Y	18		54	
*01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	822 2	24 9	Y	22		76	

HENDERSON, JOHN W. III "J"		WELL #: 19		RRCID -> 094838		COMPL. DATE 07/23/1981			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6486 - 7292			
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		Y	-0-		5	
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	966 2	1 9	Y	1		6	
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1236 2	2 9	Y	2		8	
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1294 2	2 9	Y	2		10	
*12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1265 2	2 9	Y	2		12	
*01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1403 2	3 9	Y	3		15	

HENDERSON, JOHN W. III "G"		WELL #: 13		RRCID -> 094878		COMPL. DATE 07/18/1981			TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6571 - 8550			
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		Y	-0-		102	
09	630 N	601	-0-	-29	-0-	601 2		Y	-0-		102	
10	961 N	511	-0-	-450	-0-	511 2		Y	-0-		102	
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		Y	-0-		102	
12	620 N	455	-0-	-165	-0-	455 2		Y	-0-		102	
*01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		Y	-0-		102	

HENDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 17		RRCID -> 094891		COMPL. DATE 07/24/1981			TOTAL DEPTH 9965 PERF. 6218 - 6276			
08	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2073 2	9 9	Y	8		85	
09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1552 2	6 9	Y	5		90	
10	1860 N	1195	-0-	-665	-0-	1185 2	10 9	Y	9		99	
11	2010 N	1644	-0-	-366	-0-	1632 2	12 9	Y	11		110	
12	1612 N	996	-0-	-616	-0-	984 2	12 9	Y	11		121	
01	1209 N	793	-0-	-416	-0-	786 2	7 9	Y	6		127	

HENDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 18		RRCID -> 095436		COMPL. DATE 07/22/1981			TOTAL DEPTH 10178 PERF. 6175 - 8870			
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	528 2	6 9	Y	5		49	
09	390 N	272	-0-	-118	-0-	266 2	6 9	Y	5		54	
10	589 N	421	-0-	-168	-0-	415 2	6 9	Y	5	50 1	9	
11	510 N	430	-0-	-80	-0-	426 2	4 9	Y	4		13	
*12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	275 2	8 9	Y	7		20	
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	287 2	9 9	Y	8		28	

HENDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #: 20		RRCID -> 096201		COMPL. DATE 10/30/1981			TOTAL DEPTH 10043 PERF. 6422 - 8731			
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		Y	-0-		-0-	
09	1170 N	763	-0-	-407	-0-	763 2		Y	-0-		-0-	
10	961 N	639	-0-	-322	-0-	639 2		Y	-0-		-0-	
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		Y	-0-		-0-	
12	775 N	503	-0-	-272	-0-	503 2		Y	-0-		-0-	
01	651 N	527	-0-	-124	-0-	527 2		Y	-0-		-0-	

HENDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #: 24		RRCID -> 098716		COMPL. DATE 03/20/1982			TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6433 - 8647			
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	707 2	1 9	Y	1		6	
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		Y	-0-		6	
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	582 2	1 9	Y	1		7	
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	679 2	1 9	Y	1		8	
*12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		Y	-0-		8	
*01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	721 2	1 9	Y	1		9	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 23		RRCID -> 098814		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 9526 PERF. 7821 - 7960		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	193		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	193		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	193		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	193		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	193		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	193		Y	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 100074		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6317 - 6956		
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	Y	-0-		-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	Y	-0-		-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	Y	-0-		-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	Y	-0-		-0-
*12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	Y	-0-		-0-
*01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	Y	-0-		-0-

VADA BEAN G. U. 2 "C"		WELL #: 4		RRCID -> 100420		COMPL. DATE 05/14/1982		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6422 - 7002		
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	Y	-0-		3
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	Y	-0-		3
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	Y	-0-		3
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	165 2	1 9 Y	1		4
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	166 2	1 9 Y	1	4 1	1
*01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	252 2	1 9 Y	1		2

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 26		RRCID -> 100758		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9081 - 9096		
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2	N	-0-		-0-
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2	N	-0-		-0-
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2	N	-0-		-0-
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2	N	-0-		-0-
*12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2	N	-0-		-0-
*01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 28		RRCID -> 102329		COMPL. DATE 10/16/1982		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8625 - 8713		
08	2635 X	2566	-0-	-69	-0-	2566 2	Y	-0-		1
09	2820 X	2360	-0-	-460	-0-	2360 2	Y	-0-		1
10	2914 X	2511	-0-	-403	-0-	2511 2	Y	-0-		1
11	2820 X	2437	-0-	-383	-0-	2437 2	Y	-0-		1
*12	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 2	Y	-0-		1
*01	3100 N	3227	-0-	127	-0-	3227 2	Y	-0-		1

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 30		RRCID -> 106727		COMPL. DATE 06/27/1983		TOTAL DEPTH 9219 PERF. 6875 - 9091		
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	467 2	1 9 Y	1		4
09	570 N	460	-0-	-110	-0-	460 2	Y	-0-		4
10	589 N	464	-0-	-125	-0-	463 2	1 9 Y	1		5
11	450 N	285	-0-	-165	-0-	283 2	2 9 Y	2		7
12	465 N	341	-0-	-124	-0-	340 2	1 9 Y	1	6 1	2
01	465 N	339	-0-	-126	-0-	337 2	2 9 Y	2		4

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 29		RRCID -> 106829		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 9197 PERF. 6900 - 8763		
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2	Y	-0-		2
09	810 N	402	-0-	-408	-0-	402 2	Y	-0-		2
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	660 2	1 9 Y	1		3
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	569 2	Y	-0-		3
*12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	478 2	1 9 Y	1	3 1	1
01	589 N	420	-0-	-169	-0-	419 2	1 9 Y	1		2

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
HENDERSON, ROY ESTATE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 114960		COMPL. DATE 02/02/1985		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8837 - 8864		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2	N	-0-		-0-
09	1080 N	572	-0-	-508	-0-	572 2	N	-0-		-0-
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2	N	-0-		-0-
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2	N	-0-		-0-
*12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2	N	-0-		-0-
01	961 N	672	-0-	-289	-0-	672 2	N	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN W. III "L"		WELL #: 34 U		RRCID -> 137809		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8250 - 8608		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 37		RRCID -> 139973		COMPL. DATE 11/06/1991		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6890 - 6959		
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2	Y	-0-		1
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2	Y	-0-		1
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2	Y	-0-		1
11	720 N	648	-0-	-72	-0-	647 2	1 9 Y	1		2
12	775 N	548	-0-	-227	-0-	547 2	1 9 Y	1	2 1	1
*01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2	Y	-0-		1

HENDERSON, JOHN W. III "E"		WELL #: 39		RRCID -> 140225		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6462 - 6512		
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2	Y	-0-		1
09	900 N	517	-0-	-383	-0-	517 2	Y	-0-		1
10	651 N	604	-0-	-47	-0-	604 2	Y	-0-		1
11	570 N	527	-0-	-43	-0-	527 2	Y	-0-		1
12	527 N	456	-0-	-71	-0-	456 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	589 N	403	-0-	-186	-0-	403 2	Y	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 42		RRCID -> 140226		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6416 - 6774		
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	687 2	3 9 Y	3		28
09	810 N	562	-0-	-248	-0-	561 2	1 9 Y	1		29
10	837 N	347	-0-	-490	-0-	344 2	3 9 Y	3		32
11	660 N	355	-0-	-305	-0-	351 2	4 9 Y	4		36
12	589 N	431	-0-	-158	-0-	428 2	3 9 Y	3		39
*01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	542 2	2 9 Y	2		41

VADA BEAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 140674		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 8368 PERF. 6396 - 6483		
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1037 2	7 9 Y	6		15
09	660 N	597	-0-	-63	-0-	593 2	4 9 Y	4		19
10	868 N	728	-0-	-140	-0-	726 2	2 9 Y	2		21
11	840 N	564	-0-	-276	-0-	561 2	3 9 Y	3		24
*12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	636 2	3 9 Y	3	22 1	5
01	713 N	555	-0-	-158	-0-	554 2	1 9 Y	1		6

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 38		RRCID -> 140839		COMPL. DATE 12/17/1991		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6444 - 6509		
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	712 2	67 9 Y	61		92
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1125 2	72 9 Y	65	84 1	73
10	1116 N	662	-0-	-454	-0-	590 2	72 9 Y	65	85 1	53
11	750 N	664	-0-	-86	-0-	596 2	68 9 Y	62	87 1	28
12	1240 N	699	-0-	-541	-0-	629 2	70 9 Y	64		92
*01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	657 2	57 9 Y	52	93 1	51

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320										
HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 40		RRCID -> 140954		COMPL. DATE 02/14/1992		TOTAL DEPTH 7197		PERF. 6870 - 6954		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		Y	-0-		1
09	330 N	195	-0-	-135	-0-	194	2	1 9	Y	1		2
10	341 N	274	-0-	-67	-0-	274	2		Y	-0-		2
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2		Y	-0-		2
*12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	428	2	1 9	Y	1	2 1	1
*01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1 9	Y	1		2

HENDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 43		RRCID -> 140993		COMPL. DATE 02/21/1992		TOTAL DEPTH 8638		PERF. 8488 - 8592		
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		Y	-0-		6
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		Y	-0-		6
10	1581 N	1487	-0-	-94	-0-	1486	2	1 9	Y	1		7
11	1320 N	1176	-0-	-144	-0-	1175	2	1 9	Y	1		8
12	1643 N	969	-0-	-674	-0-	968	2	1 9	Y	1		9
01	1271 N	1036	-0-	-235	-0-	1036	2		Y	-0-		9

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 35 U		RRCID -> 143710		COMPL. DATE 12/15/1992		TOTAL DEPTH 9738		PERF. 8268 - 8632		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN W. III "C"		WELL #: 3		RRCID -> 143713		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 9592		PERF. 6437 - 6477		
08	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2150	2	1 9	N	1		3
09	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2657	2	1 9	N	1		4
10	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2		N	-0-		4
11	2070 N	1785	-0-	-285	-0-	1784	2	1 9	N	1		5
12	2759 N	2218	-0-	-541	-0-	2217	2	1 9	N	1	5 1	1
01	2573 N	2014	-0-	-559	-0-	2014	2		N	-0-		1

VADA BEAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143717		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 9634		PERF. 8062 - 9527		
08	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-		-0-
09	1950 N	1690	-0-	-260	-0-	1690	2		N	-0-		-0-
10	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-		-0-
11	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		N	-0-		-0-
12	1736 N	1714	-0-	-22	-0-	1714	2		N	-0-		-0-
*01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 14 U		RRCID -> 143858		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 8291 - 8301		
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1238	2	6 9	Y	5		13
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1295	2	4 9	Y	4		17
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	944	2	1 9	Y	1		18
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	991	2	3 9	Y	3		21
*12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1146	2	3 9	Y	3	19 1	5
*01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		Y	-0-		5

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 33 U		RRCID -> 145290		COMPL. DATE 12/21/1992		TOTAL DEPTH 9766		PERF. 8257 - 8266		
08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		N	-0-		-0-
09	1920 N	972	-0-	-948	-0-	972	2		N	-0-		-0-
10	1488 N	525	-0-	-963	-0-	525	2		N	-0-		-0-
11	1650 N	660	-0-	-990	-0-	660	2		N	-0-		-0-
*12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-		-0-
*01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320									
HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 44		RRCID -> 161008		COMPL. DATE 10/12/1996		TOTAL DEPTH 8915		PERF. 6886 - 6900	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2				2
09	930 N	744	-0-	-186	-0-	743	2	1	9	Y	3
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	3
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	822	2	1	9	Y	4
*12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	Y	1
*01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1001	2	1	9	Y	2

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 45		RRCID -> 161009		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 6880 - 6890	
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	2
09	660 N	545	-0-	-115	-0-	544	2	1	9	Y	3
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	3
11	570 N	539	-0-	-31	-0-	538	2	1	9	Y	4
12	558 N	535	-0-	-23	-0-	534	2	1	9	Y	1
*01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	612	2	2	9	Y	3

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 48		RRCID -> 169003		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8868		PERF. 6870 - 6936	
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	715	2	2	9	Y	9
09	720 N	694	-0-	-26	-0-	693	2	1	9	Y	10
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	701	2	3	9	Y	13
11	690 N	678	-0-	-12	-0-	675	2	3	9	Y	16
*12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	795	2	4	9	Y	5
*01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	752	2	6	9	Y	10

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 50		RRCID -> 169222		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8899		PERF. 6323 - 8751	
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-
09	390 N	322	-0-	-68	-0-	322	2			N	-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-
*12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-
*01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-

VADA BEAN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 169447		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 6435 - 8678	
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-
*12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-
01	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 49		RRCID -> 169449		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 8857		PERF. 6860 - 8660	
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	Y	11
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	458	2	2	9	Y	13
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3	9	Y	16
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	300	2	6	9	Y	21
12	465 N	414	-0-	-51	-0-	408	2	6	9	Y	6
01	341 N	292	-0-	-49	-0-	284	2	8	9	Y	13

VADA BEAN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 169664		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6441 - 6478	
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-
*01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320										
HENNDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 51		RRCID -> 180917		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6897 - 8727		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-	5
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	927	2	2	9	Y	2	7
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1089	2	1	9	Y	1	8
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	899	2	2	9	Y	2	10
12	961 N	851	-0-	-110	-0-	848	2	3	9	Y	3	3
01	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	1049	2	3	9	Y	3	6

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 180922		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 8895		PERF. 6861 - 8629		
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-	2
09	1200 N	1079	-0-	-121	-0-	1079	2			Y	-0-	2
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1228	2	1	9	Y	1	3
11	1200 N	1039	-0-	-161	-0-	1039	2			Y	-0-	3
12	1116 N	962	-0-	-154	-0-	961	2	1	9	Y	1	1
01	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	1149	2	1	9	Y	1	2

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 180923		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 6700 - 8797		
08	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-	5
09	2220 N	1882	-0-	-338	-0-	1882	2			Y	-0-	5
10	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2143	2	1	9	Y	1	6
11	2130 N	1884	-0-	-246	-0-	1883	2	1	9	Y	1	7
12	1953 N	1861	-0-	-92	-0-	1860	2	1	9	Y	1	2
*01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2115	2	1	9	Y	1	3

HENNDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #: 52		RRCID -> 182201		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 6839 - 8705		
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	400	2	2	9	Y	2	13
09	630 N	377	-0-	-253	-0-	375	2	2	9	Y	2	15
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	454	2	4	9	Y	4	19
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	369	2	6	9	Y	5	24
*12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	489	2	7	9	Y	6	7
*01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	474	2	9	9	Y	8	15

HENNDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #: 53		RRCID -> 182202		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 6482 - 8721		
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	503	2	2	9	Y	2	13
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	Y	2	15
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	393	2	3	9	Y	3	18
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	337	2	6	9	Y	5	23
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	339	2	7	9	Y	6	7
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	299	2	8	9	Y	7	14

HENNDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 56		RRCID -> 182295		COMPL. DATE 01/21/2001		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 6955 - 8811		
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-	5
09	1650 N	813	-0-	-837	-0-	812	2	1	9	Y	1	6
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-	6
11	1110 N	836	-0-	-274	-0-	835	2	1	9	Y	1	7
*12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1054	2	2	9	Y	2	2
*01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1057	2	1	9	Y	1	3

VADA BEAN G. U. 2 "C"		WELL #: 12A		RRCID -> 182298		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 6914 - 6982		
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-	2
09	510 N	340	-0-	-170	-0-	340	2			Y	-0-	2
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-	2
11	450 N	432	-0-	-18	-0-	431	2	1	9	Y	1	3
*12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	545	2	1	9	Y	1	1
*01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-	1

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320									
ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 183947		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 10275		PERF. 6897 - 8715	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2	Y	-0-			1
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2	Y	-0-			1
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2	Y	-0-			1
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2	Y	-0-			1
12	930 N	928	-0-	-2	-0-	928 2	Y	-0-	1 1		-0-
01	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	1076 2	Y	1			1

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 183949		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6919 - 8788	
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2	Y	-0-			10
09	1500 N	1444	-0-	-56	-0-	1443 2	Y	1			11
10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1640 2	Y	1			12
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1433 2	Y	2			14
12	1488 N	1396	-0-	-92	-0-	1393 2	Y	3	13 1		4
01	1643 N	1489	-0-	-154	-0-	1486 2	Y	3			7

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 4		RRCID -> 183951		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 6895 - 8750	
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2	Y	-0-			3
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	782 2	Y	1			4
10	651 N	590	-0-	-61	-0-	590 2	Y	-0-			4
11	990 N	533	-0-	-457	-0-	532 2	Y	1			5
12	806 N	568	-0-	-238	-0-	568 2	Y	-0-	4 1		1
01	589 N	419	-0-	-170	-0-	418 2	Y	1			2

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 57		RRCID -> 183958		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 9055		PERF. 6937 - 8926	
08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1655 2	Y	1			41
09	2850 N	1761	-0-	-1089	-0-	1757 2	Y	4			45
10	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2812 2	Y	3			48
11	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2192 2	Y	11			58
12	1829 N	1446	-0-	-383	-0-	1436 2	Y	9	52 1		15
01	2821 X	2083	-0-	-738	-0-	2069 2	Y	13			28

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 58		RRCID -> 184516		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 6932 - 8762	
08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2	Y	-0-			4
09	1860 N	1578	-0-	-282	-0-	1578 2	Y	-0-			4
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1686 2	Y	1			5
11	1620 N	1512	-0-	-108	-0-	1511 2	Y	1			6
12	1643 N	1298	-0-	-345	-0-	1297 2	Y	1	5 1		2
01	1612 N	1499	-0-	-113	-0-	1498 2	Y	1			3

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 59		RRCID -> 185054		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 9301		PERF. 6787 - 9143	
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2	Y	-0-			5
09	960 N	859	-0-	-101	-0-	859 2	Y	-0-			5
10	899 N	866	-0-	-33	-0-	865 2	Y	1			6
11	960 N	812	-0-	-148	-0-	811 2	Y	1			7
*12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	913 2	Y	1	6 1		2
01	868 N	811	-0-	-57	-0-	810 2	Y	1			3

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 185144		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6854 - 9400	
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1317 2	Y	2			7
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1257 2	Y	1			8
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1330 2	Y	1			9
11	1140 N	1139	-0-	-1	-0-	1136 2	Y	3			12
12	1178 N	1055	-0-	-123	-0-	1052 2	Y	3	11 1		4
01	1333 N	1145	-0-	-188	-0-	1142 2	Y	3			7

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320									
ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 8		RRCID -> 185145		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6883 - 6978	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS	(I) STATUS	(L) STATUS	(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2				4
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1	9	Y	5
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	Y	6
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	371	2	2	9	Y	8
*12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	2
*01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	355	2	3	9	Y	5

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 185147		COMPL. DATE 07/22/2001		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 6897 - 8735	
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2				5
09	1170 N	830	-0-	-340	-0-	828	2	2	9	Y	7
10	899 N	654	-0-	-245	-0-	653	2	1	9	Y	8
11	870 N	748	-0-	-122	-0-	746	2	2	9	Y	10
12	868 N	239	-0-	-629	-0-	236	2	3	9	Y	3
01	651 N	86	-0-	-565	-0-	83	2	3	9	Y	6

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 60		RRCID -> 185784		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6936 - 8770	
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2				5
09	2010 N	1281	-0-	-729	-0-	1280	2	1	9	Y	6
10	1581 N	1322	-0-	-259	-0-	1322	2				6
11	1590 N	1435	-0-	-155	-0-	1434	2	1	9	Y	7
12	1333 N	1276	-0-	-57	-0-	1274	2	2	9	Y	2
*01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1572	2	2	9	Y	4

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 61		RRCID -> 185785		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6941 - 8755	
08	3100 N	3750	-0-	650	-0-	3750	2				4
09	3595 X	2945	-0-	-650	-0-	2945	2				4
10	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2				4
11	2100 X	1697	-0-	-403	-0-	1696	2	1	9	Y	5
12	2170 X	1815	-0-	-355	-0-	1814	2	1	9	Y	1
*01	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1941	2	1	9	Y	2

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 62		RRCID -> 185786		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6968 - 8839	
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2				6
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	852	2	1	9	Y	7
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2				7
11	990 N	914	-0-	-76	-0-	913	2	1	9	Y	8
*12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	945	2	2	9	Y	2
*01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	929	2	2	9	Y	4

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 63		RRCID -> 185787		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6972 - 8845	
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2				5
09	1410 N	1170	-0-	-240	-0-	1169	2	1	9	Y	6
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2				6
11	1350 N	1150	-0-	-200	-0-	1148	2	2	9	Y	8
12	1209 N	1148	-0-	-61	-0-	1147	2	1	9	Y	2
01	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	1221	2	2	9	Y	4

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 65		RRCID -> 186549		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6681 - 8995	
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2				7
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2				7
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	893	2	1	9	Y	8
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	831	2	1	9	Y	9
*12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	588	2	3	9	Y	3
01	775 N	612	-0-	-163	-0-	610	2	2	9	Y	5

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 66		RRCID -> 186550		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6651 - 9338		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2		Y	-0-	-0-
09	1380 N	1071	-0-	-309	-0-	1071 2		Y	-0-	-0-
10	1426 N	869	-0-	-557	-0-	869 2		Y	-0-	-0-
11	1320 N	986	-0-	-334	-0-	986 2		Y	-0-	-0-
*12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		Y	-0-	-0-
*01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		Y	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 68		RRCID -> 186551		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6931 - 9059		
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		Y	-0-	4
09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2		Y	-0-	4
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		Y	-0-	4
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1381 2	1 9	Y	1	5
*12	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1839 2	1 9	Y	1	1
*01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1522 2	1 9	Y	1	2

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 196808		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 9819 PERF. 6480 - 6651		
08	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2		Y	-0-	-0-
09	2490 N	2050	-0-	-440	-0-	2050 2		Y	-0-	-0-
10	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 2		Y	-0-	-0-
11	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2		Y	-0-	-0-
*12	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 2		Y	-0-	-0-
01	2449 N	2334	-0-	-115	-0-	2334 2		Y	-0-	-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 196821		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6380 - 6389		
08	3036 N	2389	-0-	-647	-0-	2389 2		Y	-0-	1
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1809 2	1 9	Y	1	2
10	1612 X	1362	-0-	-250	-0-	1361 2	1 9	Y	1	3
11	1560 X	1228	-0-	-332	-0-	1227 2	1 9	Y	1	4
*12	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2		Y	-0-	4
01	1953 X	1308	-0-	-645	-0-	1306 2	2 9	Y	2	6

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 67		RRCID -> 204573		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9103 PERF. 8573 - 8679		
08	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2		Y	-0-	8
09	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1521 2	1 9	Y	1	9
10	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1646 2	1 9	Y	1	10
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1489 2	2 9	Y	2	12
*12	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1536 2	2 9	Y	2	3
*01	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1582 2	3 9	Y	3	6

VADA BEAN G.U. 2 "C"		WELL #: 13		RRCID -> 204574		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 9214 PERF. 6634 - 6962		
08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2		Y	-0-	-0-
09	1740 N	1686	-0-	-54	-0-	1686 2		Y	-0-	-0-
10	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2		Y	-0-	-0-
11	1740 N	1608	-0-	-132	-0-	1608 2		Y	-0-	-0-
12	1736 N	1682	-0-	-54	-0-	1682 2		Y	-0-	-0-
01	1612 N	1534	-0-	-78	-0-	1534 2		Y	-0-	-0-

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 4		RRCID -> 206704		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6080 - 7924		
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1159 2	1 9	Y	1	4 1
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1152 2	2 9	Y	2	3
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	963 2	1 9	Y	1	4
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	979 2	3 9	Y	3	3
*12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1047 2	2 9	Y	2	4 1
01	961 N	943	-0-	-18	-0-	940 2	3 9	Y	3	4

OZONA (CANYON SAND)			//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.			//CONT.// 360320										
JOHNSON, NORMAN DUDLEY			WELL #: 5		RRCID -> 206709		COMPL. DATE 07/17/2000			TOTAL DEPTH 9726 PERF. 6120 - 6565			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537 2			Y	-0-			-0-
09	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2			Y	-0-			-0-
10	2697 X	1963	-0-	-734	-0-	1963 2			Y	-0-			-0-
11	2610 X	2091	-0-	-519	-0-	2090 2	1	9	Y	1			1
12	2697 X	1388	-0-	-1309	-0-	1388 2			Y	-0-			1
*01	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2			Y	-0-			1

DAVIDSON, C. E. III			WELL #: 3		RRCID -> 212762		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6208 - 8049			
08	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1557 2	4	9	Y	4	12	1	5
09	1470 N	1149	-0-	-321	-0-	1145 2	4	9	Y	4			9
10	1333 N	1073	-0-	-260	-0-	1067 2	6	9	Y	5			14
11	1500 N	947	-0-	-553	-0-	939 2	8	9	Y	7	12	1	9
12	1178 N	932	-0-	-246	-0-	922 2	10	9	Y	9	13	1	5
*01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1224 2	9	9	Y	8			13

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"			WELL #: 44		RRCID -> 220330		COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 9540 PERF. 6264 - 6284			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"			WELL #: 48		RRCID -> 220353		COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 9183 PERF. 6140 - 6160			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"			WELL #: 49		RRCID -> 220373		COMPL. DATE 03/16/2006			TOTAL DEPTH 9338 PERF. 6168 - 6291			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMASON, W. A.			WELL #: 7		RRCID -> 221078		COMPL. DATE 03/25/2006			TOTAL DEPTH 10049 PERF. 6330 - 6518			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "A"			WELL #: 73		RRCID -> 246319		COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 8956 PERF. 6967 - 7038			
08	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2279 2	1	9	N	1			20
09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1862 2	1	9	N	1			21
10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1649 2	2	9	N	2			23
11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1455 2	4	9	N	4			27
*12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2016 2	6	9	N	5	25	1	7
*01	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1644 2	7	9	N	6			13

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
JOHNSON, NORMAN DUDLEY		WELL #: 12		RRCID -> 247082		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6366 - 6390		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3751 X	3189	-0-	-562	-0-	3189 2	N	-0-		-0-
09	3840 X	3268	-0-	-572	-0-	3268 2	N	-0-		-0-
10	3968 X	3493	-0-	-475	-0-	3493 2	N	-0-		-0-
11	3840 X	3186	-0-	-654	-0-	3186 2	N	-0-		-0-
*12	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178 2	N	-0-		-0-
01	T. A.	2989	-0-	2989	2989	2989 2	N	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 75		RRCID -> 247111		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6866 - 6937		
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1303 2	6 9 N	5		28
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1178 2	6 9 N	5		33
10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1410 2	8 9 N	7		40
11	1170 N	1102	-0-	-68	-0-	1090 2	12 9 N	11		51
12	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	1150 2	14 9 N	13	49 1	15
01	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	1147 2	18 9 N	16		31

HENRY PETROLEUM LLC		378641		RRCID -> 090142		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6601 - 6721		
PIERCE, DOROTHY SECTION 100		WELL #: 1								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		Y			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PIERCE, DOROTHY SECTION 7		WELL #: 1		RRCID -> 090143		COMPL. DATE 02/04/1980		TOTAL DEPTH 6982 PERF. 6450 - 6555		
08	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 2	Y	-0-		20
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	Y	-0-		20
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	76 2	57 9 Y	52		72
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	Y	-0-		72
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	Y	-0-		72
01	124 N	56	-0-	-68	-0-	56 2	Y	-0-		72

PIERCE, DOROTHY SECTION 7		WELL #: 2		RRCID -> 090144		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6530 - 6563		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4

HENDERSON, J. W. SECTION 18		WELL #: 2		RRCID -> 090145		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 7161 PERF. 6529 - 6707		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
PIERCE-HENDERSON, SECTION 7		WELL #: 5		RRCID -> 091718		COMPL. DATE 12/21/1980		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 6321 - 6610	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2	Y	-0-			-0-
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2	Y	-0-			-0-
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2	Y	-0-			-0-
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2	Y	-0-			-0-
12	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1050 2	Y	-0-			-0-
*01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2	Y	-0-			-0-

PIERCE-HENDERSON, SECTION 8		WELL #: 2		RRCID -> 091719		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 6829		PERF. 5979 - 6592	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

PIERCE-HENDERSON, N. SECTION 7		WELL #: 4		RRCID -> 092016		COMPL. DATE 12/08/1980		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6287 - 6914	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

PIERCE, DOROTHY		WELL #: 801		RRCID -> 100421		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6106 - 6185	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MILLER, ROY		WELL #: 13		RRCID -> 150926		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 6824		PERF. 6104 - 6412	
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2	N	-0-			62
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2	N	-0-			62
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2	N	-0-			62
11	870 N	683	-0-	-187	-0-	683 2	N	-0-			62
12	1116 N	617	-0-	-499	-0-	617 2	N	-0-			62
*01	806 N	568	-0-	-238	-0-	568 2	N	-0-			62

MILLER, ROY		WELL #: 16		RRCID -> 153946		COMPL. DATE 03/06/1995		TOTAL DEPTH 6802		PERF. 6054 - 6539	
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-			-0-
01	124 N	82	-0-	-42	-0-	82 2	N	-0-			-0-

MILLER, ROY		WELL #: 17R		RRCID -> 160522		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 6128 - 6148	
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2	N	-0-			-0-
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
PIERCE - HENDERSON		WELL #: 706		RRCID -> 169460		COMPL. DATE 09/08/2000			TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6468 - 6608		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	240 N	111	-0-	-129	-0-	111 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	186 N	105	-0-	-81	-0-	105 2	N	-0-	-0-	-0-	

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175									
MITCHELL #329-1		WELL #: 1		RRCID -> 144255		COMPL. DATE 12/28/1992			TOTAL DEPTH 14400 PERF. 4683 - 4758		
08	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626 2	N	-0-	-0-	92	
09	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399 2	N	-0-	-0-	92	
10	4247 X	3454	-0-	-793	-0-	3454 2	N	-0-	-0-	92	
11	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440 2	N	-0-	-0-	92	
12	4247 X	4157	-0-	-90	-0-	4157 2	N	-0-	-0-	92	
01	4526 X	4115	-0-	-411	-0-	4115 2	N	-0-	-0-	92	

LOCIN OIL CORPORATION		504678									
MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #: 2		RRCID -> 070427		COMPL. DATE 10/15/2004			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6043 - 6239		
08	155 N	91	-0-	-64	-0-	2 1	89 2	N	-0-	-0-	
09	104 N	94	-0-	-10	-0-	2 1	92 2	N	-0-	-0-	
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	2 1	89 2	N	-0-	-0-	
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	2 1	127 2	N	-0-	-0-	
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	2 1	235 2	N	-0-	-0-	
*01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	2 1	166 2	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, C. C. "8A"		WELL #: 1		RRCID -> 070428		COMPL. DATE 01/08/1977			TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-	-0-	-0-	

MONTGOMERY, C. C. "5A"		WELL #: 1		RRCID -> 070430		COMPL. DATE 12/10/1976			TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	2 1	191 2	N	-0-	-0-	
09	204 N	203	-0-	-1	-0-	2 1	201 2	N	-0-	-0-	
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	2 1	214 2	N	-0-	-0-	
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	2 1	169 2	N	-0-	-0-	
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	2 1	461 2	N	-0-	-0-	
*01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	2 1	229 2	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 3		RRCID -> 074022		COMPL. DATE 09/18/1977			TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	450 N	422	-0-	-28	-0-	422 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	465 N	201	-0-	-264	-0-	201 2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
LOCIN OIL CORPORATION		//CONT.// 504678													
MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 4		RRCID -> 074023		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6147 - 6291			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	806 N	563	-0-	-243	-0-			2	1	561	2	N	-0-		-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-			2	1	395	2	N	-0-		-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-			2	1	633	2	N	-0-		-0-
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-			2	1	851	2	N	-0-		-0-
12	341 N	2	-0-	-339	-0-			2	1			N	-0-		-0-
*01	782 N	782	-0-	-0-	-0-			2	1	780	2	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 2		RRCID -> 074024		COMPL. DATE 09/20/1977		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A					
08	155 N	71	-0-	-84	-0-			2	1	69	2	N	-0-		-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-			2	1	124	2	N	-0-		-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-			2	1	147	2	N	-0-		-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-			2	1	105	2	N	-0-		-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-			2	1	524	2	N	-0-		-0-
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-			2	1	101	2	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 2		RRCID -> 074025		COMPL. DATE 09/23/1977		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A					
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-			2	1	131	2	N	-0-		-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-			2	1	115	2	N	-0-		-0-
10	155 N	111	-0-	-44	-0-			2	1	109	2	N	-0-		-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-			2	1	100	2	N	-0-		-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-			2	1	140	2	N	-0-		-0-
01	124 N	87	-0-	-37	-0-			2	1	85	2	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 2		RRCID -> 074027		COMPL. DATE 09/15/1977		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A					
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-			2	1	157	2	N	-0-		-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-			2	1	123	2	N	-0-		-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-			2	1	135	2	N	-0-		-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-			2	1	129	2	N	-0-		-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-			2	1	193	2	N	-0-		-0-
*01	150 N	150	-0-	-0-	-0-			2	1	148	2	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 3		RRCID -> 074028		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A					
08	465 N	302	-0-	-163	-0-			302	2			N	-0-		-0-
09	390 N	213	-0-	-177	-0-			213	2			N	-0-		-0-
10	434 N	282	-0-	-152	-0-			282	2			N	-0-		-0-
11	300 N	68	-0-	-232	-0-			68	2			N	-0-		-0-
12	217 N	122	-0-	-95	-0-			122	2			N	-0-		-0-
01	279 N	190	-0-	-89	-0-			190	2			N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 5		RRCID -> 074029		COMPL. DATE 09/17/1977		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A					
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-			683	2			N	-0-		-0-
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-			628	2			N	-0-		-0-
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-			597	2			N	-0-		-0-
11	660 N	347	-0-	-313	-0-			347	2			N	-0-		-0-
12	651 N	2	-0-	-649	-0-			2	2			N	-0-		-0-
01	589 N	369	-0-	-220	-0-			369	2			N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. 11S		WELL #: 4		RRCID -> 074030		COMPL. DATE 09/17/1977		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A					
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-			766	2			N	-0-		-0-
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-			778	2			N	-0-		-0-
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-			810	2			N	-0-		-0-
11	750 N	710	-0-	-40	-0-			710	2			N	-0-		-0-
12	806 N	158	-0-	-648	-0-			158	2			N	-0-		-0-
01	806 N	773	-0-	-33	-0-			773	2			N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
LOCIN OIL CORPORATION		//CONT.// 504678										
MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #: 1		RRCID -> 074031		COMPL. DATE 09/23/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	62 N	40	-0-	-22	-0-		40 2		N	-0-		-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-		49 2		N	-0-		-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-		38 2		N	-0-		-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 2		N	-0-		-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-		231 2		N	-0-		-0-
*01	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54 2		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 8		RRCID -> 105545		COMPL. DATE 05/21/1983		TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6017 - 6425				
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
09	60 N	2	-0-	-58	-0-		2 2		N	-0-		-0-
10	62 N	4	-0-	-58	-0-		4 2		N	-0-		-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49 2		N	-0-		-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-		563 2		N	-0-		-0-
*01	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51 2		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A"		WELL #: 3		RRCID -> 105745		COMPL. DATE 05/25/1983		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5775 - 6212				
08	186 N	168	-0-	-18	-0-		168 2		N	-0-		-0-
09	180 N	163	-0-	-17	-0-		163 2		N	-0-		-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-		170 2		N	-0-		-0-
11	150 N	99	-0-	-51	-0-		99 2		N	-0-		-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-		198 2		N	-0-		-0-
*01	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170 2		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 6		RRCID -> 105911		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6119 - 6256				
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-		262 2		N	-0-		-0-
09	330 N	195	-0-	-135	-0-		195 2		N	-0-		-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-		314 2		N	-0-		-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-		242 2		N	-0-		-0-
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-		509 2		N	-0-		-0-
01	310 N	289	-0-	-21	-0-		289 2		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 7		RRCID -> 105913		COMPL. DATE 06/11/1983		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6157 - 6327				
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-		316 2		N	-0-		-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-		275 2		N	-0-		-0-
10	434 N	192	-0-	-242	-0-		192 2		N	-0-		-0-
11	300 N	167	-0-	-133	-0-		167 2		N	-0-		-0-
12	279 N	186	-0-	-93	-0-		186 2		N	-0-		-0-
*01	544 N	544	-0-	-0-	-0-		544 2		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "2"		WELL #: 6		RRCID -> 113117		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5962 - 6365				
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-		2 1	456 2	N	-0-		-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-		2 1	576 2	N	-0-		-0-
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-		2 1	791 2	N	-0-		-0-
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-		2 1	533 2	N	-0-		-0-
12	589 N	69	-0-	-520	-0-		2 1	67 2	N	-0-		-0-
01	775 N	70	-0-	-705	-0-		2 1	68 2	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #: 4		RRCID -> 113318		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6104 - 6255				
08	155 N	134	-0-	-21	-0-		134 2		N	-0-		-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-		145 2		N	-0-		-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183 2		N	-0-		-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-		145 2		N	-0-		-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-		267 2		N	-0-		-0-
01	186 N	160	-0-	-26	-0-		160 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
LOCIN OIL CORPORATION		//CONT.// 504678										
MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 8		RRCID -> 126614		COMPL. DATE 02/13/1988		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6030 - 6186				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
11	180 N	3	-0-	-177	-0-	3	2		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "6D"		WELL #: 6		RRCID -> 126859		COMPL. DATE 02/28/1988		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6484				
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-		-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-		-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-		-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-		-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-		-0-
*01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #: 7		RRCID -> 128807		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6019 - 6228				
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-		-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-		-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-		-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-		-0-
12	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2		N	-0-		-0-
*01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 12		RRCID -> 158835		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6298 - 6412				
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	2	1	719	2	N	-0-	-0-
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	2	1	697	2	N	-0-	-0-
10	682 N	613	-0-	-69	-0-	2	1	611	2	N	-0-	-0-
11	690 N	498	-0-	-192	-0-	2	1	496	2	N	-0-	-0-
12	713 N	142	-0-	-571	-0-	2	1	140	2	N	-0-	-0-
*01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	2	1	737	2	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 10		RRCID -> 158838		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6194 - 6364				
08	1457 N	2	-0-	-1455	-0-	2	1		N	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-		-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-		-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 9		RRCID -> 159291		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6170 - 6334				
08	186 N	3	-0-	-183	-0-	2	1	1	2	N	-0-	-0-
09	9 N	3	-0-	-6	-0-	2	1	1	2	N	-0-	-0-
10	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	1		N	-0-		-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-		-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 10		RRCID -> 159600		COMPL. DATE 06/09/1996		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6014 - 6176				
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-		-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
LOCIN OIL CORPORATION		//CONT.// 504678										
MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #: 5		RRCID -> 160630		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6082 - 6590		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	372 N	47	-0-	-325	-0-	47	2	N	-0-			-0-
09	180 N	117	-0-	-63	-0-	117	2	N	-0-			-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-			-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-			-0-
12	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	2	N	-0-			-0-
01	434 N	183	-0-	-251	-0-	183	2	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 4		RRCID -> 161043		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6214 - 6368		
08	434 N	285	-0-	-149	-0-	285	2	N	-0-			-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-			-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-			-0-
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-			-0-
*01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #: 9		RRCID -> 161485		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 6633		PERF. 6072 - 6218		
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "10S"		WELL #: 11		RRCID -> 164901		COMPL. DATE 08/10/1997		TOTAL DEPTH 6532		PERF. 6064 - 6236		
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2	N	-0-			-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-			-0-
*01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 6		RRCID -> 165905		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 6605		PERF. 6242 - 6374		
08	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	2	N	-0-			-0-
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-			-0-
10	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	2	N	-0-			-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-			-0-
12	589 N	141	-0-	-448	-0-	141	2	N	-0-			-0-
01	589 N	581	-0-	-8	-0-	581	2	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 7		RRCID -> 177841		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6050 - 6198		
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-			-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			-0-
10	434 N	332	-0-	-102	-0-	332	2	N	-0-			-0-
11	390 N	321	-0-	-69	-0-	321	2	N	-0-			-0-
12	403 N	77	-0-	-326	-0-	77	2	N	-0-			-0-
01	341 N	248	-0-	-93	-0-	248	2	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 16		RRCID -> 177847		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6058 - 6420		
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-			-0-
09	638 N	558	-0-	-80	-0-	558	2	N	-0-			-0-
10	651 N	615	-0-	-36	-0-	615	2	N	-0-			-0-
11	630 N	484	-0-	-146	-0-	484	2	N	-0-			-0-
12	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2	N	-0-			-0-
01	620 N	261	-0-	-359	-0-	261	2	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
LOCIN OIL CORPORATION		//CONT.// 504678										
MONTGOMERY, C.C. 2B		WELL #: 9		RRCID -> 193523		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5840 - 6294			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-		-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-		-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-		-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-		-0-
12	248 N	114	-0-	-134	-0-	114	2		N	-0-		-0-
*01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
COX "39"		WELL #: 1		RRCID -> 245338		COMPL. DATE 07/10/2009			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6754 - 8970			
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	31	1	1309	2	N	-0-	40
09	1290 N	1282	-0-	-8	-0-	30	1	1252	2	N	-0-	40
10	1333 N	1313	-0-	-20	-0-	31	1	1280	2	N	2	40
						2	9					
11	1290 N	1211	-0-	-79	-0-	30	1	1181	2	N	-0-	40
12	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	31	1	1292	2	N	-0-	40
*01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	31	1	1275	2	N	-0-	40

MOLEO GAS CORP.		574080		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
PIERCE, V. I.		WELL #: 1		RRCID -> 065221		COMPL. DATE 07/09/1975			TOTAL DEPTH 6601 PERF. N/A			
08	DLQ G-10	446	-0-	446	855	443	2	3	9	Y	3	26
09	800 N	457	-0-	-343	512	451	2	6	9	Y	5	31
10	859 N	347	-0-	-512	-0-	344	2	3	9	Y	3	34
11	420 N	402	-0-	-18	-0-	400	2	2	9	Y	2	36
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	496	2	2	9	Y	2	2
01	341 N	130	-0-	-211	-0-	130	2			Y	-0-	2

PIERCE, V. I.		WELL #: 2		RRCID -> 065222		COMPL. DATE 07/19/1975			TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
08	DLQ G-10	691	-0-	691	1313	687	2	4	9	Y	4	34
09	800 N	573	-0-	-227	1086	566	2	7	9	Y	6	40
10	1648 N	562	-0-	-1086	-0-	555	2	7	9	Y	6	46
11	660 N	640	-0-	-20	-0-	636	2	4	9	Y	4	50
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	615	2	3	9	Y	3	3
01	558 N	83	-0-	-475	-0-	83	2			Y	-0-	3

PIERCE, V. I.		WELL #: 309		RRCID -> 114646		COMPL. DATE 12/24/1984			TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6076 - 6406			
08	DLQ G-10	133	-0-	133	281	131	2	2	9	Y	2	16
09	398 N	117	-0-	-281	-0-	115	2	2	9	Y	2	18
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	Y	2	20
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	Y	2	22
12	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	2			Y	-0-	1
01	248 N	13	-0-	-235	-0-	13	2			Y	-0-	1

PIERCE, V. I.		WELL #: 409		RRCID -> 168521		COMPL. DATE 04/08/1998			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 6345			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-	10
09	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	11
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	80	2	2	9	Y	2	13
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1	14
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	Y	1	1
01	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2			Y	-0-	1

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
MOLEO GAS CORP.		//CONT.// 574080									
PIERCE, V. I.		WELL #: 509		RRCID -> 168522		COMPL. DATE 03/27/1998			TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6314 - 6531		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	714	-0-	714	1051	707	2	7 9	Y	6	34
09	800 N	414	-0-	-386	665	407	2	7 9	Y	6	40
10	1110 N	445	-0-	-665	-0-	437	2	8 9	Y	7	47
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	426	2	4 9	Y	4	51
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	451	2	3 9	Y	3	3
01	434 N	119	-0-	-315	-0-	119	2		Y	-0-	3

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
MITCHELL 328		WELL #: 1		RRCID -> 242582		COMPL. DATE 08/21/2008			TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4986 - 6082		
08	1829 N	1120	-0-	-709	-0-	1120	2		N	-0-	-0-
09	1770 N	1219	-0-	-551	-0-	1219	2		N	-0-	-0-
10	1674 N	1487	-0-	-187	-0-	1487	2		N	-0-	-0-
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-	-0-
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-	-0-
01	1488 N	1308	-0-	-180	-0-	1308	2		N	-0-	-0-

OXY USA INC.		630591		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
HENDERSON, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 044756		COMPL. DATE 08/28/1968			TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A		
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-	-0-
09	1200 N	1170	-0-	-30	-0-	1170	2		N	-0-	-0-
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-	-0-
11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-	-0-
12	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	1183	2		N	-0-	-0-
01	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	1212	2		N	-0-	-0-

PIERCE "2"		WELL #: 1		RRCID -> 176893		COMPL. DATE 03/14/2000			TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6312 - 6356		
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-	62
09	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	2		N	-0-	62
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2		N	-0-	62
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-	62
12	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2		N	-0-	62
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2		N	-0-	62

PIERCE 2A		WELL #: 1		RRCID -> 178366		COMPL. DATE 07/26/2000			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6022 - 6395		
08	1581 N	1354	-0-	-227	-0-	1336	2	18 9	N	16	44
09	1530 N	1525	-0-	-5	-0-	1512	2	13 9	N	12	56
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1537	2	12 9	N	11	67
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		N	-0-	67
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1566	2	32 9	N	29	96
*01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1525	2	26 9	N	24	120

PIERCE 4		WELL #: 1		RRCID -> 180157		COMPL. DATE 11/05/2000			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5890 - 6460		
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-	22
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	22
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-	22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	22
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-	22

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
PIERCE 9		WELL #: 1		RRCID -> 180450		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6440 - 6586			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	2	N	-0-		-0-
09	540 N	530	-0-	-10	-0-	530	2	N	-0-		-0-
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-		-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-		-0-
12	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	2	N	-0-		-0-
01	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2	N	-0-		-0-

PIERCE 4A		WELL #: 2		RRCID -> 180451		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5976 - 6516			
08	341 N	257	-0-	-84	-0-	257	2	N	-0-		-0-
09	270 N	212	-0-	-58	-0-	212	2	N	-0-		-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-		-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-		-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-		-0-
*01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-		-0-

PIERCE 4		WELL #: 3		RRCID -> 183081		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6072 - 6446			
08	1240 N	1129	-0-	-111	-0-	1129	2	N	-0-		-0-
09	1200 N	1186	-0-	-14	-0-	1186	2	N	-0-		-0-
10	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	1173	2	N	-0-		-0-
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	N	-0-		-0-
12	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	1147	2	N	-0-		-0-
*01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-		-0-

PIERCE 4B		WELL #: 1		RRCID -> 183082		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6101 - 6310			
08	1147 N	860	-0-	-287	-0-	860	2	N	-0-		169
09	1050 N	973	-0-	-77	-0-	951	2	N	22	9	189
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	823	2	N	19	9	26
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-		26
12	992 N	906	-0-	-86	-0-	898	2	N	8	9	33
*01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	879	2	N	17	9	48

PIERCE 4B		WELL #: 2		RRCID -> 185773		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5989 - 9354			
08	279 N	204	-0-	-75	-0-	204	2	N	-0-		-0-
09	270 N	194	-0-	-76	-0-	194	2	N	-0-		-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-		-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-		-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		-0-
01	279 N	186	-0-	-93	-0-	186	2	N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 193792		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6332 - 6926			
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-		-0-
09	1230 N	1130	-0-	-100	-0-	1130	2	N	-0-		-0-
10	992 N	933	-0-	-59	-0-	933	2	N	-0-		-0-
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-		-0-
12	1178 N	535	-0-	-643	-0-	535	2	N	-0-		-0-
01	930 N	473	-0-	-457	-0-	473	2	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
OZARK EXPLORATION, INC.				630611									
BEAN, JOE "D"				WELL #: 1032		RRCID -> 161219		COMPL. DATE 12/09/1996			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6527 - 6719		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1116 N	923	-0-	-193	-0-	920 3	3 9	Y	3			6
09		1200 N	1004	-0-	-196	-0-	1004 3		Y	-0-			6
10		1178 N	714	-0-	-464	-0-	694 3	20 9	Y	18	2 8		22
11		900 N	555	-0-	-345	-0-	545 3	10 9	Y	9			31
12		1023 N	524	-0-	-499	-0-	523 3	1 9	Y	1			32
*01		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		Y	-0-			32

BEAN, JOE				WELL #: 1050		RRCID -> 165868		COMPL. DATE 11/13/1997			TOTAL DEPTH 8076 PERF. 6567 - 7076		
08		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		Y	-0-			-0-
09		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		Y	-0-			-0-
10		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		Y	-0-			-0-
11		420 N	304	-0-	-116	-0-	304 3		Y	-0-			-0-
12		434 N	351	-0-	-83	-0-	351 3		Y	-0-			-0-
*01		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		Y	-0-			-0-

BEAN, JOE "F"				WELL #: 3050		RRCID -> 166802		COMPL. DATE 11/10/1997			TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6539 - 6846		
08		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-			-0-
09		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-			-0-
10		868 N	766	-0-	-102	-0-	766 3		N	-0-			-0-
11		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3		N	-0-			-0-
12		806 N	605	-0-	-201	-0-	605 3		N	-0-			-0-
01		775 N	738	-0-	-37	-0-	738 3		N	-0-			-0-

BEAN "B"				WELL #: 1031		RRCID -> 174604		COMPL. DATE 09/23/1999			TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6614 - 6830		
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		Y	-0-			2
09		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		Y	-0-			2
10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	502 3	13 9	Y	12			14
11		509 N	509	-0-	-0-	-0-	499 3	10 9	Y	9			23
12		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		Y	-0-			23
*01		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		Y	-0-			23

BEAN, JOE "D"				WELL #: 2032		RRCID -> 220272		COMPL. DATE 07/17/2006			TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6537 - 6791		
08		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1266 3	1 9	N	1			85
09		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3		N	-0-			85
10		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1266 3	14 9	N	13			98
11		1080 N	1024	-0-	-56	-0-	1022 3	2 9	N	2	2 8		98
12		1116 N	951	-0-	-165	-0-	942 3	9 9	N	8			106
*01		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3		N	-0-			106

BEAN 'B'				WELL #: 3031		RRCID -> 224707		COMPL. DATE 10/10/2006			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6526 - 6817		
08		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2233 3	7 9	Y	6			10
09		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 3		Y	-0-			10
10		2139 N	1266	-0-	-873	-0-	1234 3	32 9	Y	29			39
11		2160 N	922	-0-	-1238	-0-	904 3	18 9	Y	16			55
12		2077 N	1314	-0-	-763	-0-	1312 3	2 9	Y	2			57
*01		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 3		Y	-0-			57

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
PATNO OIL & GAS COMPANY				643327						
MITCHELL - STATE 22		WELL #:		1	RRCID ->	091333	COMPL. DATE	10/06/1980	TOTAL DEPTH 6098 PERF. 4745 - 4779	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	206					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	206					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	206					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	206					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	206					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	206					-0-

COX, L. B. SECTION 11		WELL #:		1	RRCID ->	093063	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MITCHELL-STATE "22"		WELL #:		3	RRCID ->	094095	COMPL. DATE	05/06/1981	TOTAL DEPTH 5226 PERF. 5064 - 5076	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	321					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	321					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	321					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	321					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	321					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	321					-0-

MITCHELL-STATE "22"		WELL #:		4	RRCID ->	094097	COMPL. DATE	06/11/1981	TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5307 - 5317	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23					-0-

HENDERSON -C-		WELL #:		2	RRCID ->	207659	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6389 - 6478	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PITTS ENERGY CO.		666430								
CHILDRESS "22"		WELL #:		1	RRCID ->	127244	COMPL. DATE	04/27/1988	TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5941 - 5970	
08	837 N	826	-0-	-11	-0-	826	2			45
09	780 N	566	-0-	-214	-0-	566	2			45
10	868 N	613	-0-	-255	-0-	613	2			45
11	810 N	416	-0-	-394	-0-	416	2			45
12	589 N	441	-0-	-148	-0-	441	2			45
01	620 N	441	-0-	-179	-0-	441	2			45

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430									
CHILDRESS "22"		WELL #: 2		RRCID -> 130348		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5772 - 5814			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	932	2	1 9	N	1	77
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1007	2	3 9	N	3	80
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-	80
11	900 N	886	-0-	-14	-0-	885	2	1 9	N	1	81
12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-	81
01	1085 N	982	-0-	-103	-0-	982	2		N	-0-	81

ROCA OPERATING, INC.		722195		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRELL, ROY		WELL #: 1101		RRCID -> 163072		COMPL. DATE 03/25/1997		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5663 - 5695			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	372 N	6	-0-	-366	-0-	6	3		N	-0-	-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-	-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-	-0-
*01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-	-0-

SOGO III LLC		800311		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
COX		WELL #: 1022		RRCID -> 039670		COMPL. DATE 12/08/1965		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6613 - 6951			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1178 N	1010	-0-	-168	-0-	1010	3		N	-0-	-0-
09	990 N	966	-0-	-24	-0-	966	3		N	-0-	-0-
10	1023 N	960	-0-	-63	-0-	960	3		N	-0-	-0-
11	990 N	911	-0-	-79	-0-	911	3		N	-0-	-0-
12	992 N	922	-0-	-70	-0-	922	3		N	-0-	-0-
*01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-	-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 2		RRCID -> 041079		COMPL. DATE 02/02/1967		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-	-0-
09	1110 N	846	-0-	-264	-0-	846	3		N	-0-	-0-
10	1023 N	874	-0-	-149	-0-	874	3		N	-0-	-0-
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-	-0-
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-	-0-
*01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-	-0-

MONTGOMERY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 043297		COMPL. DATE 08/15/1967		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6242 - 0			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-	-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-	-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-	-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-	-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-	-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-	-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3801		RRCID -> 070063		COMPL. DATE 01/15/1977		TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-	-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-	-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-	-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3		N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
*01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SOGO III LLC		//CONT.// 800311										
HOOVER 49		WELL #: 1048		RRCID -> 077521		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7117 - 7315				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	465 N	399	-0-	-66	-0-	399	3	N	-0-			-0-
09	450 N	434	-0-	-16	-0-	434	3	N	-0-			-0-
10	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3	N	-0-			-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-			-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-			-0-
*01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3803		RRCID -> 078123		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6900 - 6920				
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-

MOODY 39		WELL #: 1		RRCID -> 078124		COMPL. DATE 07/14/1978		TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6730 - 7292				
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3	N	-0-			-0-
09	240 N	45	-0-	-195	-0-	45	3	N	-0-			-0-
10	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	3	N	-0-			-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-			-0-
*01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH 69		WELL #: 2		RRCID -> 078370		COMPL. DATE 07/16/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6754 - 7302				
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3	N	-0-			-0-
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3	N	-0-			-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3	N	-0-			-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3	N	-0-			-0-
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3	N	-0-			-0-
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3804		RRCID -> 078401		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6773 - 6880				
08	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3	N	-0-			-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3	N	-0-			-0-
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-			-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-			-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			-0-
*01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 1A		RRCID -> 078446		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5962 - 6485				
08	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	3	N	-0-			-0-
09	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	3	N	-0-			-0-
10	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3	N	-0-			-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-			-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-			-0-
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3	N	-0-			-0-

HOOVER		WELL #: 1010		RRCID -> 078447		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7093 - 7287				
08	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3	N	-0-			-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-			-0-
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3	N	-0-			-0-
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	3	N	-0-			-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-			-0-
*01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.// 800311									
MOODY 37		WELL #: 2		RRCID -> 078708		COMPL. DATE 08/19/1978		TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6173 - 6870			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	190 3	N	-0-	-0-	-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
*01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY 39		WELL #: 4		RRCID -> 078798		COMPL. DATE 09/10/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6555 - 6869			
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	240 3	N	-0-	-0-	-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-	-0-	-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244 3	N	-0-	-0-	-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	231 3	N	-0-	-0-	-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238 3	N	-0-	-0-	-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	229 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 49		WELL #: 3		RRCID -> 078800		COMPL. DATE 09/12/1978		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6008 - 7142			
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326 3	N	-0-	-0-	-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314 3	N	-0-	-0-	-0-
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324 3	N	-0-	-0-	-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325 3	N	-0-	-0-	-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 1A		RRCID -> 079318		COMPL. DATE 09/29/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6185 - 7312			
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-	-0-	-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-	-0-	-0-
10	589	N	430	-0-	-159	-0-	430 3	N	-0-	-0-	-0-
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	398 3	N	-0-	-0-	-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	405 3	N	-0-	-0-	-0-
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	403 3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY 37		WELL #: 3		RRCID -> 079319		COMPL. DATE 10/19/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6211 - 7302			
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-	-0-	-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-	-0-	-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-	-0-	-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-	-0-	-0-
12	527	N	250	-0-	-277	-0-	250 3	N	-0-	-0-	-0-
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	526 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 49		WELL #: 2		RRCID -> 079320		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5960 - 7073			
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	414 3	N	-0-	-0-	-0-
09	420	N	386	-0-	-34	-0-	386 3	N	-0-	-0-	-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-	-0-	-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-	-0-	-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-	-0-	-0-
01	465	N	434	-0-	-31	-0-	434 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH 69		WELL #: 4		RRCID -> 079321		COMPL. DATE 10/16/1978		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6746 - 7213			
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-	-0-	-0-
09	570	N	411	-0-	-159	-0-	411 3	N	-0-	-0-	-0-
10	496	N	422	-0-	-74	-0-	422 3	N	-0-	-0-	-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671 3	N	-0-	-0-	-0-
12	434	N	399	-0-	-35	-0-	399 3	N	-0-	-0-	-0-
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	433 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.// 800311									
HOOVER		WELL #: 2010		RRCID -> 079367		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 5852 - 7032			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	434	N	174	-0-	-260	-0-	174 3	N	-0-	-0-	-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573 3	N	-0-	-0-	-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-	-0-	-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-	-0-	-0-
12	589	N	427	-0-	-162	-0-	427 3	N	-0-	-0-	-0-
01	434	N	375	-0-	-59	-0-	375 3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY 45		WELL #: 2		RRCID -> 079695		COMPL. DATE 10/28/1978		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6202 - 6357			
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352 3	N	-0-	-0-	-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-	-0-	-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-	-0-	-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-	-0-	-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 49		WELL #: 4		RRCID -> 079763		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6150 - 7350			
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-	-0-	-0-
09	330	N	257	-0-	-73	-0-	257 3	N	-0-	-0-	-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-	-0-	-0-
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	346 3	N	-0-	-0-	-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-	-0-	-0-
01	403	N	342	-0-	-61	-0-	342 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 49		WELL #: 1		RRCID -> 079869		COMPL. DATE 11/07/1978		TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6137 - 7321			
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592 3	N	-0-	-0-	-0-
09	990	N	640	-0-	-350	-0-	640 3	N	-0-	-0-	-0-
10	744	N	486	-0-	-258	-0-	486 3	N	-0-	-0-	-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693 3	N	-0-	-0-	-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 3		RRCID -> 080025		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6174 - 7308			
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-	-0-	-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-	-0-	-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-	-0-	-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-	-0-	-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 2		RRCID -> 080026		COMPL. DATE 11/08/1978		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6194 - 7379			
08	496	N	452	-0-	-44	-0-	452 3	N	-0-	-0-	-0-
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	441 3	N	-0-	-0-	-0-
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	449 3	N	-0-	-0-	-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-	-0-	-0-
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	450 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER		WELL #: 1050		RRCID -> 081331		COMPL. DATE 12/05/1978		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6148 - 7353			
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7 3	N	-0-	-0-	-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	N	-0-	-0-	-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-	-0-	-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-	-0-	-0-
12	341	N	97	-0-	-244	-0-	97 3	N	-0-	-0-	-0-
01	155	N	89	-0-	-66	-0-	89 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.// 800311									
PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 2A		RRCID -> 082875	COMPL. DATE 02/23/1980	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6381	- 6550			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE		
08	651 N	620	-0-	-31	-0-	620 3	N	-0-		-0-	
09	660 N	626	-0-	-34	-0-	626 3	N	-0-		-0-	
10	682 N	613	-0-	-69	-0-	613 3	N	-0-		-0-	
11	600 N	576	-0-	-24	-0-	576 3	N	-0-		-0-	
12	651 N	597	-0-	-54	-0-	597 3	N	-0-		-0-	
01	620 N	586	-0-	-34	-0-	586 3	N	-0-		-0-	

GRAVES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 088023	COMPL. DATE 05/13/1980	TOTAL DEPTH 7470	PERF. 7078	- 7274			
08	465 N	3	-0-	-462	-0-	3 3	N	-0-		-0-	
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-		N	-0-		-0-	
10	124 N	35	-0-	-89	-0-	35 3	N	-0-		-0-	
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-		-0-	
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-		-0-	
*01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-	

ROBERTSON 5A		WELL #: 1		RRCID -> 092544	COMPL. DATE 02/06/1981	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6302	- 6390			
08	496 N	426	-0-	-70	-0-	426 3	N	-0-		-0-	
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-		-0-	
10	465 N	374	-0-	-91	-0-	374 3	N	-0-		-0-	
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-		-0-	
12	465 N	365	-0-	-100	-0-	365 3	N	-0-		-0-	
*01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-		-0-	

ROBERTSON 5B		WELL #: 2		RRCID -> 093257	COMPL. DATE 02/26/1981	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6484	- 6512			
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3	N	-0-		-0-	
09	240 N	200	-0-	-40	-0-	200 3	N	-0-		-0-	
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-		-0-	
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 3	N	-0-		-0-	
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3	N	-0-		-0-	
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3	N	-0-		-0-	

ROBERTSON 6A		WELL #: 1		RRCID -> 094249	COMPL. DATE 07/03/1981	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6604	- 6663			
08	682 N	292	-0-	-390	-0-	292 3	N	-0-		-0-	
09	660 N	423	-0-	-237	-0-	423 3	N	-0-		-0-	
10	496 N	307	-0-	-189	-0-	307 3	N	-0-		-0-	
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-		-0-	
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-		-0-	
*01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-		-0-	

ROBERTSON 6C		WELL #: 3		RRCID -> 094715	COMPL. DATE 11/12/1982	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6094	- 6448			
08	248 N	183	-0-	-65	-0-	183 3	N	-0-		-0-	
09	300 N	166	-0-	-134	-0-	166 3	N	-0-		-0-	
10	310 N	173	-0-	-137	-0-	173 3	N	-0-		-0-	
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 3	N	-0-		-0-	
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3	N	-0-		-0-	
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3	N	-0-		-0-	

HENDERSON "6"		WELL #: 1		RRCID -> 098284	COMPL. DATE 03/08/1997	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5962	- 6444			
08	1240 N	630	-0-	-610	-0-	630 3	N	-0-		-0-	
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3	N	-0-		-0-	
10	651 N	631	-0-	-20	-0-	631 3	N	-0-		-0-	
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3	N	-0-		-0-	
12	651 N	643	-0-	-8	-0-	643 3	N	-0-		-0-	
*01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SOGO III LLC		//CONT.// 800311										
HENNDERSON "7"		WELL #: 1		RRCID -> 099137		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6166 - 6264		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	868 N	790	-0-	-78	-0-	790	3	N	-0-			-0-
09	840 N	808	-0-	-32	-0-	808	3	N	-0-			-0-
10	868 N	793	-0-	-75	-0-	793	3	N	-0-			-0-
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3	N	-0-			-0-
12	837 N	835	-0-	-2	-0-	835	3	N	-0-			-0-
01	806 N	728	-0-	-78	-0-	728	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 3		RRCID -> 123690		COMPL. DATE 03/19/1987		TOTAL DEPTH 6849		PERF. 6750 - 6784		
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-			-0-
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3	N	-0-			-0-
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3	N	-0-			-0-
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3	N	-0-			-0-
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3	N	-0-			-0-
01	899 N	889	-0-	-10	-0-	889	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 124491		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 6907		PERF. 6450 - 6730		
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			-0-
09	240 N	186	-0-	-54	-0-	186	3	N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			-0-
11	180 N	63	-0-	-117	-0-	63	3	N	-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			-0-
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY -3-		WELL #: 1		RRCID -> 125298		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 6561		PERF. 6366 - 6394		
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-			-0-
09	1200 N	896	-0-	-304	-0-	896	3	N	-0-			-0-
10	1054 N	615	-0-	-439	-0-	615	3	N	-0-			-0-
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3	N	-0-			-0-
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3	N	-0-			-0-
*01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 4		RRCID -> 128669		COMPL. DATE 10/04/1988		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6752 - 6785		
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-			-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-			-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-			-0-
*01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-			-0-

BOGGESS		WELL #: 1		RRCID -> 128738		COMPL. DATE 10/20/1988		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6696 - 6763		
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-
*01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 6		RRCID -> 132969		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6711 - 6750		
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3	N	-0-			-0-
09	960 N	945	-0-	-15	-0-	945	3	N	-0-			-0-
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3	N	-0-			-0-
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3	N	-0-			-0-
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3	N	-0-			-0-
01	1333 N	476	-0-	-857	-0-	476	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.// 800311									
HENDERSON 7		WELL #: 1A		RRCID -> 136281		COMPL. DATE 07/26/1990		TOTAL DEPTH 6796		PERF. 6103 - 6282	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	372 N	162	-0-	-210	-0-	162	3	N	-0-		-0-
09	300 N	182	-0-	-118	-0-	182	3	N	-0-		-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-		-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-		-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-		-0-
01	403 N	329	-0-	-74	-0-	329	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 7		RRCID -> 158758		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6213 - 6780	
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-		-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-		-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-		-0-
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-		-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-		-0-
01	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 9		RRCID -> 158765		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6527 - 6747	
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-		-0-
09	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	3	N	-0-		-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3	N	-0-		-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3	N	-0-		-0-
12	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	3	N	-0-		-0-
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "B"		WELL #: 3		RRCID -> 158772		COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6261 - 6742	
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-		-0-
09	960 N	703	-0-	-257	-0-	703	3	N	-0-		-0-
10	775 N	724	-0-	-51	-0-	724	3	N	-0-		-0-
11	720 N	694	-0-	-26	-0-	694	3	N	-0-		-0-
12	713 N	695	-0-	-18	-0-	695	3	N	-0-		-0-
01	713 N	578	-0-	-135	-0-	578	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 158773		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6458 - 6728	
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-		-0-
09	1020 N	915	-0-	-105	-0-	915	3	N	-0-		-0-
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3	N	-0-		-0-
11	960 N	930	-0-	-30	-0-	930	3	N	-0-		-0-
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3	N	-0-		-0-
01	1054 N	908	-0-	-146	-0-	908	3	N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 5		RRCID -> 158818		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6924 - 7124	
08	806 N	722	-0-	-84	-0-	722	3	N	-0-		-0-
09	750 N	723	-0-	-27	-0-	723	3	N	-0-		-0-
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-		-0-
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-		-0-
12	744 N	582	-0-	-162	-0-	582	3	N	-0-		-0-
01	744 N	504	-0-	-240	-0-	504	3	N	-0-		-0-

MOODY 37		WELL #: 4		RRCID -> 159695		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6214 - 6870	
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-		-0-
09	480 N	468	-0-	-12	-0-	468	3	N	-0-		-0-
10	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	3	N	-0-		-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-		-0-
12	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3	N	-0-		-0-
*01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.// 800311									
HOOVER 44		WELL #: 4		RRCID -> 159713		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6221 - 7296			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3	N	-0-		-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-		-0-
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-		-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-		-0-
12	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	3	N	-0-		-0-
01	527 N	492	-0-	-35	-0-	492	3	N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 6		RRCID -> 159715		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6302 - 7332			
08	589 N	309	-0-	-280	-0-	309	3	N	-0-		-0-
09	420 N	348	-0-	-72	-0-	348	3	N	-0-		-0-
10	372 N	306	-0-	-66	-0-	306	3	N	-0-		-0-
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3	N	-0-		-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-		-0-
*01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-		-0-

HOOVER		WELL #: 2050		RRCID -> 159946		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 7491 PERF. 6160 - 7316			
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-		-0-
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	N	-0-		-0-
10	744 N	642	-0-	-102	-0-	642	3	N	-0-		-0-
11	690 N	297	-0-	-393	-0-	297	3	N	-0-		-0-
12	713 N	221	-0-	-492	-0-	221	3	N	-0-		-0-
01	651 N	622	-0-	-29	-0-	622	3	N	-0-		-0-

HOOVER		WELL #: 3010		RRCID -> 159971		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6604 - 7278			
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3	N	-0-		-0-
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3	N	-0-		-0-
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3	N	-0-		-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-		-0-
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3	N	-0-		-0-
01	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3805		RRCID -> 160035		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6786 - 6914			
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-		-0-
09	600 N	576	-0-	-24	-0-	576	3	N	-0-		-0-
10	589 N	543	-0-	-46	-0-	543	3	N	-0-		-0-
11	600 N	510	-0-	-90	-0-	510	3	N	-0-		-0-
12	589 N	512	-0-	-77	-0-	512	3	N	-0-		-0-
01	558 N	396	-0-	-162	-0-	396	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH 69		WELL #: 8		RRCID -> 160127		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6772 - 7244			
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-		-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3	N	-0-		-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-		-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3	N	-0-		-0-
12	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3	N	-0-		-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3806		RRCID -> 161811		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6238 - 6940			
08	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3	N	-0-		-0-
09	1080 N	1061	-0-	-19	-0-	1061	3	N	-0-		-0-
10	1116 N	992	-0-	-124	-0-	992	3	N	-0-		-0-
11	1020 N	657	-0-	-363	-0-	657	3	N	-0-		-0-
12	1085 N	470	-0-	-615	-0-	470	3	N	-0-		-0-
01	992 N	440	-0-	-552	-0-	440	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SOGO III LLC		//CONT.// 800311								
MILLSIPAUGH		WELL #: 3807		RRCID -> 161812		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6742 - 6911		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	620 N	453	-0-	-167	-0-	453 3	N	-0-		-0-
09	600 N	408	-0-	-192	-0-	408 3	N	-0-		-0-
10	496 N	394	-0-	-102	-0-	394 3	N	-0-		-0-
11	450 N	345	-0-	-105	-0-	345 3	N	-0-		-0-
12	434 N	345	-0-	-89	-0-	345 3	N	-0-		-0-
01	403 N	327	-0-	-76	-0-	327 3	N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 5		RRCID -> 161817		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6220 - 7332		
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3	N	-0-		-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3	N	-0-		-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3	N	-0-		-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3	N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 7		RRCID -> 167051		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 7461 PERF. 6908 - 7330		
08	341 N	298	-0-	-43	-0-	298 3	N	-0-		-0-
09	330 N	279	-0-	-51	-0-	279 3	N	-0-		-0-
10	310 N	270	-0-	-40	-0-	270 3	N	-0-		-0-
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	275 3	N	-0-		-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-
*01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 8		RRCID -> 167053		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6142 - 7300		
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-		-0-
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3	N	-0-		-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3	N	-0-		-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-		-0-
12	620 N	437	-0-	-183	-0-	437 3	N	-0-		-0-
01	558 N	419	-0-	-139	-0-	419 3	N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 10		RRCID -> 167054		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7106 - 7284		
08	1054 N	975	-0-	-79	-0-	975 3	N	-0-		-0-
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3	N	-0-		-0-
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3	N	-0-		-0-
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3	N	-0-		-0-
12	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	1120 3	N	-0-		-0-
01	1054 N	1018	-0-	-36	-0-	1018 3	N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH		WELL #: 3808		RRCID -> 167577		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6336 - 6920		
08	775 N	533	-0-	-242	-0-	533 3	N	-0-		-0-
09	630 N	586	-0-	-44	-0-	586 3	N	-0-		-0-
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3	N	-0-		-0-
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3	N	-0-		-0-
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-		-0-
01	899 N	779	-0-	-120	-0-	779 3	N	-0-		-0-

ROBERTSON "6D"		WELL #: 4		RRCID -> 167817		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6174 - 6764		
08	682 N	616	-0-	-66	-0-	616 3	N	-0-		-0-
09	660 N	641	-0-	-19	-0-	641 3	N	-0-		-0-
10	682 N	674	-0-	-8	-0-	674 3	N	-0-		-0-
11	600 N	513	-0-	-87	-0-	513 3	N	-0-		-0-
12	651 N	176	-0-	-475	-0-	176 3	N	-0-		-0-
*01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.// 800311									
HOOVER 44		WELL #: 6		RRCID -> 168272		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6252 - 6936	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-	-0-	-0-
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3	N	-0-	-0-	-0-
10	992 N	920	-0-	-72	-0-	920	3	N	-0-	-0-	-0-
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3	N	-0-	-0-	-0-
12	930 N	655	-0-	-275	-0-	655	3	N	-0-	-0-	-0-
01	930 N	868	-0-	-62	-0-	868	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 7		RRCID -> 168276		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 7476		PERF. 6186 - 7306	
08	403 N	300	-0-	-103	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-
09	360 N	296	-0-	-64	-0-	296	3	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	271	-0-	-70	-0-	271	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 8		RRCID -> 168278		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 7414		PERF. 6238 - 7340	
08	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY 37		WELL #: 8		RRCID -> 168373		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6780 - 6904	
08	279 N	136	-0-	-143	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-	-0-	-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3809		RRCID -> 168376		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 6254 - 6920	
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	-0-	-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3810		RRCID -> 168378		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6336 - 6906	
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3812		RRCID -> 168379		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 7099		PERF. 6222 - 6876	
08	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	3	N	-0-	-0-	-0-
09	360 N	265	-0-	-95	-0-	265	3	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3	N	-0-	-0-	-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-	-0-	-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SOGO III LLC		//CONT.// 800311										
MILLSPAUGH		WELL #: 3813		RRCID -> 168381		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6746 - 6908				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	217	N	162	-0-	-55	-0-	162 3	N	-0-			-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-			-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-			-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-			-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-			-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167 3	N	-0-			-0-

HOOVER 44		WELL #: 9		RRCID -> 168396		COMPL. DATE 10/11/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6228 - 7322				
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767 3	N	-0-			-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899 3	N	-0-			-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855 3	N	-0-			-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876 3	N	-0-			-0-
12	930	N	904	-0-	-26	-0-	904 3	N	-0-			-0-
*01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891 3	N	-0-			-0-

ROBERTSON 6A		WELL #: 2		RRCID -> 168403		COMPL. DATE 11/23/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6394 - 6846				
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-			-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70 3	N	-0-			-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-			-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-			-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3811		RRCID -> 168456		COMPL. DATE 11/28/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6232 - 6876				
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	337 3	N	-0-			-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316 3	N	-0-			-0-
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	320 3	N	-0-			-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318 3	N	-0-			-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	312 3	N	-0-			-0-
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	297 3	N	-0-			-0-

MOODY 37		WELL #: 7		RRCID -> 168467		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6234 - 7180				
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143 3	N	-0-			-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-			-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-			-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130 3	N	-0-			-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-			-0-
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3814		RRCID -> 168719		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 7098 PERF. 6184 - 6886				
08	620	N	518	-0-	-102	-0-	518 3	N	-0-			-0-
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	516 3	N	-0-			-0-
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	522 3	N	-0-			-0-
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	486 3	N	-0-			-0-
12	527	N	52	-0-	-475	-0-	52 3	N	-0-			-0-
*01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-			-0-

ROBERTSON 5A		WELL #: 2		RRCID -> 168722		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6011 - 6583				
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175 3	N	-0-			-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177 3	N	-0-			-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179 3	N	-0-			-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177 3	N	-0-			-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175 3	N	-0-			-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172 3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
SOGO III LLC		//CONT.// 800311												
BOGGESS		WELL #: 2		RRCID -> 168723		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6202 - 6789				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			-0-
09	840 N	417	-0-	-423	-0-	417	3			N	-0-			-0-
10	651 N	434	-0-	-217	-0-	434	3			N	-0-			-0-
11	390 N	180	-0-	-210	-0-	180	3			N	-0-			-0-
12	434 N	11	-0-	-423	-0-	11	3			N	-0-			-0-
01	434 N	11	-0-	-423	-0-	11	3			N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 3A		RRCID -> 169122		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 6901		PERF. 6173 - 6729				
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-			-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 4A		RRCID -> 169123		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 5995 - 6523				
08	899 N	601	-0-	-298	-0-	601	3			N	-0-			-0-
09	480 N	399	-0-	-81	-0-	399	3			N	-0-			-0-
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-			-0-
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-			-0-
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-			-0-
*01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-			-0-

ROBERTSON 5B		WELL #: 3		RRCID -> 169124		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 6880		PERF. 6280 - 6637				
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-			-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			-0-
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-			-0-
12	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-			-0-
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-			-0-

ROBERTSON 6A		WELL #: 3		RRCID -> 169125		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6215 - 6805				
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-			-0-
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-			-0-
10	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-			-0-
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-			-0-

MOODY 37		WELL #: 9		RRCID -> 169303		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6256 - 7348				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 12		RRCID -> 169765		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6542 - 6738				
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-			-0-
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.// 800311									
MOODY 37		WELL #: 10		RRCID -> 170529		COMPL. DATE 04/19/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6270 - 7232			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3	N	-0-		-0-
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3	N	-0-		-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3	N	-0-		-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-		-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3	N	-0-		-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	N	-0-		-0-

MOODY 37		WELL #: 11		RRCID -> 170555		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6220 - 7296			
08	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3	N	-0-		-0-
09	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	3	N	-0-		-0-
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3	N	-0-		-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-		-0-
*01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-		-0-

MOODY 37		WELL #: 12		RRCID -> 170556		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6212 - 7298			
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-		-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-		-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-		-0-
11	480 N	466	-0-	-14	-0-	466	3	N	-0-		-0-
12	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3	N	-0-		-0-
01	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	3	N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 11		RRCID -> 171394		COMPL. DATE 04/05/1998		TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6168 - 7326			
08	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	3	N	-0-		-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-		-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-		-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-		-0-
12	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	3	N	-0-		-0-
01	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3	N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 12		RRCID -> 171397		COMPL. DATE 04/05/1998		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6202 - 7324			
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-		-0-
09	510 N	334	-0-	-176	-0-	334	3	N	-0-		-0-
10	465 N	322	-0-	-143	-0-	322	3	N	-0-		-0-
11	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	3	N	-0-		-0-
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3	N	-0-		-0-
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3	N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 13		RRCID -> 171398		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6150 - 7266			
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-		-0-
09	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	3	N	-0-		-0-
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3	N	-0-		-0-
11	360 N	297	-0-	-63	-0-	297	3	N	-0-		-0-
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3	N	-0-		-0-
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3	N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 10		RRCID -> 171626		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6226 - 7336			
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-		-0-
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3	N	-0-		-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3	N	-0-		-0-
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3	N	-0-		-0-
01	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.// 800311									
HOOVER 44		WELL #: 11		RRCID -> 171627		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 7471 PERF. 6220 - 7308			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 12		RRCID -> 171628		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6200 - 7304			
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 13		RRCID -> 171629		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6212 - 7374			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 14		RRCID -> 171630		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6124 - 7276			
08	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	3	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3	N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	3	N	-0-	-0-	-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 49		WELL #: 15		RRCID -> 171737		COMPL. DATE 04/04/1998		TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6230 - 7330			
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-	-0-	-0-
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-	-0-	-0-
10	806 N	753	-0-	-53	-0-	753	3	N	-0-	-0-	-0-
11	750 N	660	-0-	-90	-0-	660	3	N	-0-	-0-	-0-
12	837 N	695	-0-	-142	-0-	695	3	N	-0-	-0-	-0-
01	744 N	701	-0-	-43	-0-	701	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON 5A		WELL #: 3		RRCID -> 185804		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6016 - 6542			
08	868 N	439	-0-	-429	-0-	439	3	N	-0-	-0-	-0-
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-	-0-	-0-
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3	N	-0-	-0-	-0-
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3	N	-0-	-0-	-0-
01	899 N	858	-0-	-41	-0-	858	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON 5A		WELL #: 4		RRCID -> 185806		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6040 - 6618			
08	775 N	771	-0-	-4	-0-	771	3	N	-0-	-0-	-0-
09	840 N	828	-0-	-12	-0-	828	3	N	-0-	-0-	-0-
10	868 N	820	-0-	-48	-0-	820	3	N	-0-	-0-	-0-
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-	-0-	-0-
12	868 N	812	-0-	-56	-0-	812	3	N	-0-	-0-	-0-
01	806 N	805	-0-	-1	-0-	805	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
SOGO III LLC		//CONT.// 800311							
PIERCE, J. S. "8A"		WELL #: 6A		RRCID ->	185933	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	6910 PERF. 5949 - 6531
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1054 N	973	-0-	-81	-0-	973 3	N	-0-	-0-
09	990 N	972	-0-	-18	-0-	972 3	N	-0-	-0-
10	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	1002 3	N	-0-	-0-
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3	N	-0-	-0-
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3	N	-0-	-0-
*01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3	N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "8A"		WELL #: 7		RRCID ->	185934	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	6860 PERF. 6106 - 6696
08	2015 N	1858	-0-	-157	-0-	1858 3	N	-0-	-0-
09	1890 N	1849	-0-	-41	-0-	1849 3	N	-0-	-0-
10	1984 N	1325	-0-	-659	-0-	1325 3	N	-0-	-0-
11	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 3	N	-0-	-0-
12	1922 N	1918	-0-	-4	-0-	1918 3	N	-0-	-0-
*01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 3	N	-0-	-0-

HENDERSON "6"		WELL #: 3		RRCID ->	186349	COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	6863 PERF. 5956 - 6441
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 3	N	-0-	-0-
09	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 3	N	-0-	-0-
10	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891 3	N	-0-	-0-
11	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513 3	N	-0-	-0-
12	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 3	N	-0-	-0-
*01	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 3	N	-0-	-0-

HENDERSON "6"		WELL #: 4		RRCID ->	186350	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	6826 PERF. 6002 - 6536
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-	-0-
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	224 3	N	-0-	-0-
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3	N	-0-	-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	189 3	N	-0-	-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 3	N	-0-	-0-
01	217 N	182	-0-	-35	-0-	182 3	N	-0-	-0-

ROBERTSON 5B		WELL #: 8		RRCID ->	186941	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	6909 PERF. 6131 - 6524
08	992 N	918	-0-	-74	-0-	918 3	N	-0-	-0-
09	930 N	909	-0-	-21	-0-	909 3	N	-0-	-0-
10	930 N	888	-0-	-42	-0-	888 3	N	-0-	-0-
11	900 N	640	-0-	-260	-0-	640 3	N	-0-	-0-
12	930 N	725	-0-	-205	-0-	725 3	N	-0-	-0-
01	899 N	839	-0-	-60	-0-	839 3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3815		RRCID ->	187652	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 6032 - 7153
08	403 N	378	-0-	-25	-0-	378 3	N	-0-	-0-
09	360 N	357	-0-	-3	-0-	357 3	N	-0-	-0-
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	371 3	N	-0-	-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-	-0-
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	362 3	N	-0-	-0-
01	372 N	352	-0-	-20	-0-	352 3	N	-0-	-0-

ROBERTSON 5B		WELL #: 7		RRCID ->	188938	COMPL. DATE	10/16/2001	TOTAL DEPTH	6910 PERF. 6285 - 6657
08	248 N	127	-0-	-121	-0-	127 3	N	-0-	-0-
09	240 N	82	-0-	-158	-0-	82 3	N	-0-	-0-
10	155 N	66	-0-	-89	-0-	66 3	N	-0-	-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-	-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3	N	-0-	-0-
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.// 800311									
MONTGOMERY 17		WELL #: 11		RRCID -> 189187		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
09	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3	N	-0-		-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3	N	-0-		-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-

SOTO INC.		802636		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SOTO 16-1		WELL #: 1		RRCID -> 091784		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5949 - 6427			
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		148
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		148
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		148
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		148
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		148
*01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		148

STANOLIND OPERATING LLC		813995		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
MILLSIPAUGH		WELL #: 3802		RRCID -> 077261		COMPL. DATE 06/07/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6729 - 6883			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOODY 33		WELL #: 2		RRCID -> 078369		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6762 - 6795			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HENDERSON "6"		WELL #: 2		RRCID -> 147752		COMPL. DATE 11/21/1993		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6079 - 6241			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOODY 37		WELL #: 5		RRCID -> 161824		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6244 - 6900			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
STANOLIND OPERATING LLC		//CONT.// 813995													
MONTGOMERY 17		WELL #: 14		RRCID -> 187658		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6325 - 6824							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 13		RRCID -> 188941		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6182 - 6750							
08	14B DENY	24	-0-	24	-0-	24	3	1	9	Y	-0-	1	8		46
09	40 X	16	-0-	-24	-0-	16	3	1	9	Y	-0-	1	8		46
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	22	-0-	22	-0-	22	3	1	9	Y	-0-	1	8		46
12	14B DENY	5	-0-	5	-0-	27	3	1	9	Y	-0-	1	8		46
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	27	3	1	9	Y	-0-	1	8		46

TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		835630		RRCID -> 055272		COMPL. DATE 01/03/1973		TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A							
SUTTON		WELL #: 801													
08	341 N	238	-0-	-103	-0-	237	3	1	9	Y	-0-	1	8		46
09	300 N	180	-0-	-120	-0-	180	3	1	9	Y	-0-	1	8		46
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	1	9	Y	-0-	1	8		46
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	1	9	Y	-0-	1	8		46
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	1	9	Y	-0-	1	8		46
*01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	1	9	Y	-0-	1	8		46

SUTTON		WELL #: 1401		RRCID -> 055273		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A							
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3	1	9	Y	-0-	1	8		60
09	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	3	1	9	Y	-0-	1	8		60
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	1	9	Y	-0-	1	8		60
11	180 N	88	-0-	-92	-0-	88	3	1	9	Y	-0-	1	8		60
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	1	9	Y	-0-	1	8		60
01	372 N	25	-0-	-347	-0-	25	3	1	9	Y	-0-	1	8		60

SUTTON		WELL #: 101		RRCID -> 056956		COMPL. DATE 11/19/1973		TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A							
08	248 N	163	-0-	-85	-0-	163	3	1	9	Y	-0-	1	8		15
09	210 N	137	-0-	-73	-0-	137	3	1	9	Y	-0-	1	8		15
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	1	9	Y	-0-	1	8		15
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	Y	-0-	1	8		15
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	1	9	Y	-0-	1	8		15
*01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	1	9	Y	-0-	1	8		15

SUTTON		WELL #: 1501		RRCID -> 056957		COMPL. DATE 11/29/1973		TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A							
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	1	9	Y	-0-	1	8		8
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	1	9	Y	-0-	1	8		8
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3	1	9	Y	-0-	1	8		8
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3	1	9	Y	-0-	1	8		8
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	1	9	Y	-0-	1	8		8
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			1	9	Y	-0-	1	8		8

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		835630								
SUTTON		WELL #:		102	RRCID ->	057510	COMPL. DATE	11/20/1973	TOTAL DEPTH	6476	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	961 N	934	-0-	-27	-0-	934	3	Y	-0-			31
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3	Y	-0-			31
10	930 N	750	-0-	-180	-0-	750	3	Y	-0-			31
11	900 N	876	-0-	-24	-0-	876	3	Y	-0-			31
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3	Y	-0-			31
*01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	Y	-0-			31

SUTTON		WELL #:		1402	RRCID ->	057511	COMPL. DATE	11/29/1973	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	N/A
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3	Y	-0-			28
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	Y	-0-			28
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	Y	-0-			28
11	150 N	73	-0-	-77	-0-	73	3	Y	-0-			28
12	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	3	Y	-0-			28
01	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	3	Y	-0-			28

HOOVER "18"		WELL #:		1	RRCID ->	057614	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	N/A
08	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	3	Y	-0-			42
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	Y	-0-			42
10	248 N	172	-0-	-76	-0-	172	3	Y	-0-			42
11	270 N	155	-0-	-115	-0-	155	3	Y	-0-			42
12	310 N	187	-0-	-123	-0-	187	3	Y	-0-			42
*01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	Y	-0-			42

HOOVER "18"		WELL #:		2	RRCID ->	057615	COMPL. DATE	02/04/1974	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	N/A
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	Y	-0-			77
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-			77
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			77
11	180 N	114	-0-	-66	-0-	114	3	Y	-0-			77
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	-0-			77
*01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	Y	-0-			77

HOOVER "13"		WELL #:		1	RRCID ->	059040	COMPL. DATE	06/30/1974	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6389 - 6425
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3	Y	-0-			37
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	Y	-0-			37
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3	Y	-0-			37
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	Y	-0-			37
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	Y	-0-			37
*01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	Y	-0-			37

HOOVER "13"		WELL #:		2	RRCID ->	060145	COMPL. DATE	11/11/1974	TOTAL DEPTH	6636	PERF.	N/A
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	Y	-0-			35
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	Y	-0-			35
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3	Y	-0-			35
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3	Y	-0-			35
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3	Y	-0-			35
*01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	Y	-0-			35

SUTTON		WELL #:		1601	RRCID ->	070065	COMPL. DATE	02/03/1977	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	N/A
08	279 N	194	-0-	-85	-0-	194	3	N	-0-			-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-			-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-			-0-
11	180 N	84	-0-	-96	-0-	84	3	N	-0-			-0-
12	248 N	106	-0-	-142	-0-	106	3	N	-0-			-0-
01	279 N	138	-0-	-141	-0-	138	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		835630								
SUTTON		WELL #:		103	RRCID ->	070291	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6339 - 6364	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3	Y	-0-		62	
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3	Y	-0-		62	
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3	Y	-0-		62	
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3	Y	-0-		62	
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3	Y	-0-		62	
*01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	Y	-0-		62	

HOOVER "18"		WELL #:		3	RRCID ->	070479	COMPL. DATE	03/13/1977	TOTAL DEPTH	6550	PERF. N/A	
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	Y	-0-		170	
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	-0-		170	
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-		170	
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	Y	-0-		170	
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-		170	
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-		170	

SUTTON		WELL #:		1502	RRCID ->	070480	COMPL. DATE	03/13/1977	TOTAL DEPTH	6400	PERF. N/A	
08	186 N	20	-0-	-166	-0-	19	3	1 9	Y	1	1 8	28
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	Y	-0-		28	
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	Y	-0-		28	
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	Y	-0-		28	
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	Y	-0-		28	
*01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	Y	-0-		28	

HOOVER "13"		WELL #:		3	RRCID ->	072278	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	6701	PERF. N/A	
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	Y	-0-		47	
09	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	3	Y	-0-		47	
10	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	3	Y	-0-		47	
11	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	3	Y	-0-		47	
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	Y	-0-		47	
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-		47	

HOOVER "18"		WELL #:		4	RRCID ->	072279	COMPL. DATE	07/11/1977	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A	
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	Y	-0-		34	
09	330 N	291	-0-	-39	-0-	291	3	Y	-0-		34	
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	Y	-0-		34	
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	Y	-0-		34	
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3	Y	-0-		34	
01	310 N	26	-0-	-284	-0-	26	3	Y	-0-		34	

HOOVER "13"		WELL #:		4 L	RRCID ->	073316	COMPL. DATE	09/30/1977	TOTAL DEPTH	6651	PERF. N/A	
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-	
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-	
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-		-0-	
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	3	N	-0-		-0-	
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3	N	-0-		-0-	
*01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-	

SUTTON		WELL #:		1403	RRCID ->	091610	COMPL. DATE	01/24/1981	TOTAL DEPTH	6549	PERF. 6308 - 6396	
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	Y	-0-		37	
09	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	3	Y	-0-		37	
10	403 N	104	-0-	-299	-0-	104	3	Y	-0-		37	
11	420 N	97	-0-	-323	-0-	97	3	Y	-0-		37	
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	Y	-0-		37	
*01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	Y	-0-		37	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630											
SUTTON		WELL #: 1404		RRCID -> 091720		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6276 - 6393			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	465 N	90	-0-	-375	-0-	90	3	Y	-0-		24
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	Y	-0-		24
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	Y	-0-		24
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	Y	-0-		24
12	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3	Y	-0-		24
01	527 N	398	-0-	-129	-0-	398	3	Y	-0-		24

SUTTON		WELL #: 104		RRCID -> 148625		COMPL. DATE 02/02/1994		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6309 - 6416			
08	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	3	Y	-0-		15
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	Y	-0-		15
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	Y	-0-		15
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	Y	-0-		15
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	Y	-0-		15
01	341 N	179	-0-	-162	-0-	179	3	Y	-0-		15

SUTTON		WELL #: 105		RRCID -> 148626		COMPL. DATE 02/02/1994		TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6193 - 6286			
08	403 N	275	-0-	-128	-0-	275	3	Y	-0-		27
09	390 N	354	-0-	-36	-0-	354	3	Y	-0-		27
10	403 N	292	-0-	-111	-0-	292	3	Y	-0-		27
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	Y	-0-		27
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	Y	-0-		27
*01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	Y	-0-		27

SUTTON		WELL #: 803		RRCID -> 148629		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6123 - 6227			
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	Y	-0-		12
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3	Y	-0-		12
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	Y	-0-		12
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3	Y	-0-		12
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	Y	-0-		12
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	Y	-0-		12

SUTTON		WELL #: 1405		RRCID -> 148821		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6257 - 6414			
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	Y	-0-		48
09	540 N	472	-0-	-68	-0-	472	3	Y	-0-		48
10	496 N	438	-0-	-58	-0-	438	3	Y	-0-		48
11	510 N	489	-0-	-21	-0-	489	3	Y	-0-		48
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	Y	-0-		48
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3	Y	-0-		48

SUTTON		WELL #: 1503		RRCID -> 149124		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5966 - 6358			
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	Y	-0-		17
09	390 N	223	-0-	-167	-0-	223	3	Y	-0-		17
10	372 N	211	-0-	-161	-0-	211	3	Y	-0-		17
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	3	Y	-0-		17
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	Y	-0-		17
*01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	Y	-0-		17

SUTTON		WELL #: 1504		RRCID -> 149129		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5800 - 6266			
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	Y	-0-		21
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	Y	-0-		21
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	Y	-0-		21
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3	Y	-0-		21
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3	Y	-0-		21
*01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3	Y	-0-		21

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		835630							
HOOVER "13"				WELL #: 6	RRCID -> 149164	COMPL. DATE 02/23/1994	TOTAL DEPTH 6581	PERF. 6348	- 6454		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		Y	-0-		48
09	600 N	519	-0-	-81	-0-	519 3		Y	-0-		48
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		Y	-0-		48
11	600 N	523	-0-	-77	-0-	523 3		Y	-0-		48
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3		Y	-0-		48
01	744 N	390	-0-	-354	-0-	390 3		Y	-0-		48

HOOVER "18"				WELL #: 6	RRCID -> 149169	COMPL. DATE 02/23/1994	TOTAL DEPTH 6520	PERF. 6181	- 6298		
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228 3	1 9	Y	1	1 8	44
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-		44
10	248 N	129	-0-	-119	-0-	129 3		Y	-0-		44
11	210 N	137	-0-	-73	-0-	137 3		Y	-0-		44
12	124 N	46	-0-	-78	-0-	46 3		Y	-0-		44
*01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		Y	-0-		44

HOOVER "13"				WELL #: 7	RRCID -> 149448	COMPL. DATE 02/24/1994	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6338	- 6472		
08	465 N	411	-0-	-54	-0-	411 3		Y	-0-		37
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		Y	-0-		37
10	434 N	382	-0-	-52	-0-	382 3		Y	-0-		37
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	370 3		Y	-0-		37
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		Y	-0-		37
*01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		Y	-0-		37

HOOVER "18"				WELL #: 7	RRCID -> 152107	COMPL. DATE 11/07/1994	TOTAL DEPTH 6475	PERF. 6287	- 6345		
08	713 N	547	-0-	-166	-0-	547 3		Y	-0-		74
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3		Y	-0-		74
10	744 N	733	-0-	-11	-0-	733 3		Y	-0-		74
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3		Y	-0-		74
12	744 N	343	-0-	-401	-0-	343 3		Y	-0-		74
*01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		Y	-0-		74

HOOVER "13"				WELL #: 8	RRCID -> 152533	COMPL. DATE 11/01/1994	TOTAL DEPTH 6545	PERF. 6285	- 6426		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		29
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		Y	-0-		29
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		Y	-0-		29
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		Y	-0-		29
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	344 3		Y	-0-		29
*01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-		29

SUTTON				WELL #: 106	RRCID -> 152567	COMPL. DATE 12/01/1994	TOTAL DEPTH 6452	PERF. 6203	- 6292		
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		Y	-0-		48
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y	-0-		48
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		Y	-0-		48
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		Y	-0-		48
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		Y	-0-		48
*01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		Y	-0-		48

SUTTON				WELL #: 1407	RRCID -> 152568	COMPL. DATE 11/18/1994	TOTAL DEPTH 6480	PERF. 6026	- 6378		
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		Y	-0-		45
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		Y	-0-		45
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		Y	-0-		45
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	473 3		Y	-0-		45
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		Y	-0-		45
*01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		Y	-0-		45

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		835630							
SUTTON				WELL #: 1505	RRCID -> 152569	COMPL. DATE 11/18/1994	TOTAL DEPTH 6485	PERF. 6190	- 6335		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	341 N	194	-0-	-147	-0-	194 3		Y	-0-		35
09	270 N	231	-0-	-39	-0-	231 3		Y	-0-		35
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3		Y	-0-		35
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3		Y	-0-		35
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 3		Y	-0-		35
*01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-		35

SUTTON				WELL #: 1406	RRCID -> 152916	COMPL. DATE 12/01/1994	TOTAL DEPTH 6491	PERF. 6222	- 6374		
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		Y	-0-		23
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		Y	-0-		23
10	496 N	159	-0-	-337	-0-	159 3		Y	-0-		23
11	480 N	335	-0-	-145	-0-	335 3		Y	-0-		23
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		Y	-0-		23
*01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		Y	-0-		23

SUTTON				WELL #: 107	RRCID -> 157208	COMPL. DATE 01/11/1996	TOTAL DEPTH 6480	PERF. 6032	- 6375		
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		Y	-0-		32
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-		32
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-		32
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-		32
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	-0-		32
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		32

SUTTON				WELL #: 1408	RRCID -> 157209	COMPL. DATE 01/12/1996	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6042	- 6387		
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		Y	-0-		37
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		Y	-0-		37
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		Y	-0-		37
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		Y	-0-		37
12	341 N	276	-0-	-65	-0-	276 3		Y	-0-		37
01	434 N	248	-0-	-186	-0-	248 3		Y	-0-		37

SUTTON				WELL #: 1409	RRCID -> 157210	COMPL. DATE 01/07/1996	TOTAL DEPTH 6475	PERF. 6008	- 6340		
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-		21
09	210 N	130	-0-	-80	-0-	130 3		Y	-0-		21
10	217 N	111	-0-	-106	-0-	111 3		Y	-0-		21
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		Y	-0-		21
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		Y	-0-		21
*01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		Y	-0-		21

SUTTON				WELL #: 1506	RRCID -> 157211	COMPL. DATE 01/19/1996	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5883	- 6275		
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		Y	-0-		16
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	150 3		Y	-0-		16
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		Y	-0-		16
11	180 N	136	-0-	-44	-0-	136 3		Y	-0-		16
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-		16
01	155 N	30	-0-	-125	-0-	30 3		Y	-0-		16

SUTTON				WELL #: 1410	RRCID -> 162488	COMPL. DATE 02/26/1997	TOTAL DEPTH 6525	PERF. 6030	- 6354		
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		Y	-0-		16
09	450 N	255	-0-	-195	-0-	255 3		Y	-0-		16
10	403 N	377	-0-	-26	-0-	377 3		Y	-0-		16
11	420 N	261	-0-	-159	-0-	261 3		Y	-0-		16
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		Y	-0-		16
01	372 N	354	-0-	-18	-0-	354 3		Y	-0-		16

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630		SUTTON		WELL #:	108	RRCID ->	162533	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6024 - 6364
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	Y	-0-				61
09		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	Y	-0-				61
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	Y	-0-				61
11		240 N	137	-0-	-103	-0-	137 3	Y	-0-				61
12		248 N	169	-0-	-79	-0-	169 3	Y	-0-				61
01		248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3	Y	-0-				61

HOOVER "18"				WELL #:	9	RRCID ->	162639	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6210 - 6220
08		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3	Y	-0-				32
09		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3	Y	-0-				32
10		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3	Y	-0-				32
11		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3	Y	-0-				32
12		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	Y	-0-				32
01		744 N	301	-0-	-443	-0-	301 3	Y	-0-				32

HOOVER "18"				WELL #:	10	RRCID ->	162640	COMPL. DATE	01/25/1997	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6285 - 6386
08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	Y	-0-				80
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	Y	-0-				80
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	Y	-0-				80
11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	Y	-0-				80
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	Y	-0-				80
*01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	Y	-0-				80

SUTTON				WELL #:	1508	RRCID ->	162641	COMPL. DATE	02/16/1997	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	5952 - 6293
08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	Y	-0-				74
09		570 N	76	-0-	-494	-0-	76 3	Y	-0-				74
10		465 N	71	-0-	-394	-0-	71 3	Y	-0-				74
11		330 N	116	-0-	-214	-0-	116 3	Y	-0-				74
12		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	Y	-0-				74
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	Y	-0-				74

SUTTON				WELL #:	1509	RRCID ->	162642	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5931 - 6304
08		372 N	153	-0-	-219	-0-	153 3	Y	-0-				48
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	Y	-0-				48
10		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	Y	-0-				48
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	Y	-0-				48
12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	Y	-0-				48
*01		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	Y	-0-				48

SUTTON				WELL #:	1411	RRCID ->	167400	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6256 - 6400
08		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	Y	-0-				48
09		390 N	370	-0-	-20	-0-	370 3	Y	-0-				48
10		310 N	284	-0-	-26	-0-	283 3	Y	1	1	8		48
11		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	Y	-0-				48
12		372 N	348	-0-	-24	-0-	348 3	Y	-0-				48
*01		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	Y	-0-				48

SUTTON				WELL #:	1412	RRCID ->	167401	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6206 - 6368
08		682 N	464	-0-	-218	-0-	463 3	Y	1	1	8		55
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	Y	-0-				55
10		682 N	206	-0-	-476	-0-	206 3	Y	-0-				55
11		450 N	114	-0-	-336	-0-	114 3	Y	-0-				55
12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	Y	-0-				55
01		217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3	Y	-0-				55

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		835630							
HOOVER "13"				WELL #: 9	RRCID -> 167684	COMPL. DATE 02/18/1998	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6340	- 6464		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		Y	-0-		43
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3		Y	-0-		43
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3		Y	-0-		43
11	540 N	280	-0-	-260	-0-	280 3		Y	-0-		43
12	558 N	427	-0-	-131	-0-	427 3		Y	-0-		43
01	558 N	297	-0-	-261	-0-	297 3		Y	-0-		43

SUTTON				WELL #: 110	RRCID -> 167688	COMPL. DATE 02/24/1998	TOTAL DEPTH 6567	PERF. 6290	- 6356		
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-		15
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	21 3		Y	-0-		15
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		15
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		15
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-		15
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-		15

SUTTON				WELL #: 804	RRCID -> 167689	COMPL. DATE 03/06/1998	TOTAL DEPTH 6402	PERF. 6088	- 6192		
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		Y	-0-		45
09	510 N	281	-0-	-229	-0-	281 3		Y	-0-		45
10	341 N	223	-0-	-118	-0-	223 3		Y	-0-		45
11	270 N	178	-0-	-92	-0-	178 3		Y	-0-		45
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3		Y	-0-		45
*01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		Y	-0-		45

SUTTON				WELL #: 109	RRCID -> 167690	COMPL. DATE 02/24/1998	TOTAL DEPTH 6564	PERF. 6050	- 6416		
08	434 N	375	-0-	-59	-0-	375 3		Y	-0-		20
09	420 N	392	-0-	-28	-0-	392 3		Y	-0-		20
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		Y	-0-		20
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	339 3		Y	-0-		20
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		Y	-0-		20
01	465 N	361	-0-	-104	-0-	361 3		Y	-0-		20

HOOVER "18"				WELL #: 12	RRCID -> 167692	COMPL. DATE 02/27/1998	TOTAL DEPTH 6582	PERF. 6382	- 6414		
08	558 N	217	-0-	-341	-0-	217 3		Y	-0-		87
09	720 N	446	-0-	-274	-0-	446 3		Y	-0-		87
10	744 N	359	-0-	-385	-0-	359 3		Y	-0-		87
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		Y	-0-		87
12	465 N	345	-0-	-120	-0-	345 3		Y	-0-		87
*01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		Y	-0-		87

HOOVER "18"				WELL #: 14	RRCID -> 167693	COMPL. DATE 02/27/1998	TOTAL DEPTH 6569	PERF. 6310	- 6392		
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		Y	-0-		43
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		Y	-0-		43
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		Y	-0-		43
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 3		Y	-0-		43
12	248 N	170	-0-	-78	-0-	170 3		Y	-0-		43
01	248 N	181	-0-	-67	-0-	181 3		Y	-0-		43

HOOVER "18"				WELL #: 13	RRCID -> 167768	COMPL. DATE 03/21/1998	TOTAL DEPTH 6378	PERF. 6158	- 6272		
08	248 N	184	-0-	-64	-0-	184 3		Y	-0-		25
09	150 N	97	-0-	-53	-0-	97 3		Y	-0-		25
10	248 N	37	-0-	-211	-0-	37 3		Y	-0-		25
11	180 N	27	-0-	-153	-0-	27 3		Y	-0-		25
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-		25
*01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		Y	-0-		25

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		835630									
HOOVER "18"		WELL #:		11	RRCID ->	168043	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	6566	PERF.	6348 -	6442
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3			Y	-0-			136
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3			Y	-0-			136
10	434 N	334	-0-	-100	-0-	334 3			Y	-0-			136
11	450 N	294	-0-	-156	-0-	294 3			Y	-0-			136
12	496 N	261	-0-	-235	-0-	261 3			Y	-0-			136
01	341 N	285	-0-	-56	-0-	285 3			Y	-0-			136

HOOVER "18"		WELL #:		15	RRCID ->	168289	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	6578	PERF.	6344 -	6418
08	341 N	291	-0-	-50	-0-	291 3			Y	-0-			51
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3			Y	-0-			51
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3			Y	-0-			51
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3			Y	-0-			51
12	310 N	253	-0-	-57	-0-	253 3			Y	-0-			51
01	403 N	307	-0-	-96	-0-	307 3			Y	-0-			51

SUTTON		WELL #:		1510	RRCID ->	168767	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	6564	PERF.	5892 -	6218
08	434 N	175	-0-	-259	-0-	175 3			Y	-0-			34
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3			Y	-0-			34
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3			Y	-0-			34
11	180 N	75	-0-	-105	-0-	75 3			Y	-0-			34
12	465 N	154	-0-	-311	-0-	154 3			Y	-0-			34
01	310 N	146	-0-	-164	-0-	146 3			Y	-0-			34

SUTTON		WELL #:		1511	RRCID ->	172524	COMPL. DATE	03/07/1999	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6076 -	6226
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3			Y	-0-			27
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3			Y	-0-			27
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3			Y	-0-			27
11	480 N	435	-0-	-45	-0-	435 3			Y	-0-			27
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3			Y	-0-			27
01	589 N	454	-0-	-135	-0-	454 3			Y	-0-			27

SUTTON		WELL #:		1413	RRCID ->	172525	COMPL. DATE	03/06/1999	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6126 -	6286
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3			Y	-0-			69
09	780 N	468	-0-	-312	-0-	468 3			Y	-0-			69
10	682 N	452	-0-	-230	-0-	452 3			Y	-0-			69
11	480 N	300	-0-	-180	-0-	300 3			Y	-0-			69
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3			Y	-0-			69
*01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3			Y	-0-			69

SUTTON		WELL #:		1414	RRCID ->	172526	COMPL. DATE	03/07/1999	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6296 -	6380
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3			Y	-0-			37
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3			Y	-0-			37
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3			Y	-0-			37
11	510 N	379	-0-	-131	-0-	379 3			Y	-0-			37
12	527 N	440	-0-	-87	-0-	440 3			Y	-0-			37
01	558 N	396	-0-	-162	-0-	396 3			Y	-0-			37

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630		SUTTON		WELL #: RRCID -> 172856		COMPL. DATE 03/11/1999		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6300 - 6370								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2012																

HOOVER "13"		WELL #: 11		RRCID -> 173105		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6328 - 6450								
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	Y	-0-							52
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	Y	-0-							52
10	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	3	Y	-0-							52
11	210 N	117	-0-	-93	-0-	117	3	Y	-0-							52
12	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	3	Y	-0-							52
*01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	Y	-0-							52

HOOVER "18"		WELL #: 16		RRCID -> 173106		COMPL. DATE 04/05/1999		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6340 - 6416								
08	589 N	493	-0-	-96	-0-	493	3	Y	-0-							44
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	Y	-0-							44
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3	Y	-0-							44
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	Y	-0-							44
12	527 N	289	-0-	-238	-0-	289	3	Y	-0-							44
01	558 N	342	-0-	-216	-0-	342	3	Y	-0-							44

HOOVER "18"		WELL #: 17		RRCID -> 173148		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6174 - 6264								
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	456	3	Y	1	9	1	8				81
09	360 N	252	-0-	-108	-0-	252	3	Y	-0-							81
10	496 N	196	-0-	-300	-0-	196	3	Y	-0-							81
11	450 N	291	-0-	-159	-0-	291	3	Y	-0-							81
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	Y	-0-							81
*01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	Y	-0-							81

HOOVER "18"		WELL #: 18		RRCID -> 173149		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6152 - 6244								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	8	1	8				48
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	Y	-0-							48
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	Y	-0-							48
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	Y	-0-							48
12	186 N	52	-0-	-134	-0-	52	3	Y	-0-							48
*01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	Y	-0-							48

SUTTON		WELL #: 112		RRCID -> 176979		COMPL. DATE 04/01/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6320 - 6404								
08	527 N	261	-0-	-266	-0-	261	3	Y	-0-							31
09	540 N	372	-0-	-168	-0-	372	3	Y	-0-							31
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3	Y	-0-							31
11	240 N	163	-0-	-77	-0-	163	3	Y	-0-							31
12	372 N	143	-0-	-229	-0-	143	3	Y	-0-							31
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	Y	-0-							31

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
 SUTTON WELL #: 113 RRCID -> 176982 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3		Y	-0-			21
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-			21
10	558 N	78	-0-	-480	-0-	78	3		Y	-0-			21
11	300 N	139	-0-	-161	-0-	139	3		Y	-0-			21
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		Y	-0-			21
*01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		Y	-0-			21

SUTTON WELL #: 1415 RRCID -> 176983 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6356

08	651 N	352	-0-	-299	-0-	352	3		Y	-0-			65
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		Y	-0-			65
10	775 N	356	-0-	-419	-0-	355	3	1 9	Y	1	1 8		65
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		Y	-0-			65
12	775 N	593	-0-	-182	-0-	593	3		Y	-0-			65
*01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		Y	-0-			65

SUTTON WELL #: 1512 RRCID -> 176984 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5990 - 6324

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20

PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2015 - PLUGGED 08/20/2015

SUTTON WELL #: 1513 RRCID -> 176985 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6350

08	434 N	378	-0-	-56	-0-	377	3	1 9	Y	1	1 8		31
09	510 N	344	-0-	-166	-0-	344	3		Y	-0-			31
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		Y	-0-			31
11	360 N	313	-0-	-47	-0-	313	3		Y	-0-			31
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		Y	-0-			31
01	496 N	385	-0-	-111	-0-	385	3		Y	-0-			31

HOOVER "18" WELL #: 19 RRCID -> 177999 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6220 - 6314

08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		Y	-0-			101
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		Y	-0-			101
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-			101
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3		Y	-0-			101
12	341 N	206	-0-	-135	-0-	206	3		Y	-0-			101
*01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		Y	-0-			101

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
 PIERCE, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 049673 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			63
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			63
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			63
11	330 N	292	-0-	-38	-0-	292	2		N	-0-			63
12	434 N	295	-0-	-139	-0-	295	2		N	-0-			63
01	620 N	397	-0-	-223	-0-	397	2		N	-0-			63

HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 051531 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/02/2014

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMAS OIL AND GAS INC.		//CONT.// 852145										
PIERCE, V. I.		WELL #: 12		RRCID -> 131402		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5979 - 6425				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-		-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-		-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-		-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-		-0-
*01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-		-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 24		RRCID -> 131403		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6015 - 6065				
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-		-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-		-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-		-0-
11	150 N	35	-0-	-115	-0-	35	2		N	-0-		-0-
12	217 N	36	-0-	-181	-0-	36	2		N	-0-		-0-
01	310 N	48	-0-	-262	-0-	48	2		N	-0-		-0-

THOMPSON, J. CLEO MEADOWS		855610		WELL #: 1		RRCID -> 030767		COMPL. DATE 05/12/1963		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7102 - 7160		
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	292	3	4 9	Y	4	3 1	3
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	141	3	6 9	Y	5	6 1	2
10	155 N	15	-0-	-140	-0-	8	3	7 9	Y	6	5 1	3
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	186	3	7 9	Y	6	5 1	4
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	124	3	7 9	Y	6	7 1	3
*01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-	3 1	-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 1		RRCID -> 038566		COMPL. DATE 01/31/1966		TOTAL DEPTH 6465 PERF. N/A				
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-		-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-		-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-		-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-		-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	39	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-

MILLER B		WELL #: 1		RRCID -> 043279		COMPL. DATE 12/29/1967		TOTAL DEPTH 6912 PERF. N/A				
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2		Y	-0-		-0-
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	79	2	3 9	Y	3		3
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	93	2	1 9	Y	1		4
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1 9	Y	1		5
12	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2		Y	-0-		5
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		5

PIERCE, V. I.-STATE -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 053858		COMPL. DATE 10/07/1972		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-		-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		Y	-0-		-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-		-0-
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2		Y	-0-		-0-
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2		Y	-0-		-0-
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2		Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
PIERCE, V. I. -D-		WELL #: 1		RRCID -> 054118		COMPL. DATE 12/08/1972		TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2	Y	-0-		-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-		-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	-0-		-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	Y	-0-		-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	Y	-0-		-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 054926		COMPL. DATE 03/09/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	Y	-0-		-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	Y	-0-		-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	Y	-0-		-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	Y	-0-		-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	Y	-0-		-0-
*01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. -E-		WELL #: 1		RRCID -> 054927		COMPL. DATE 02/03/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-		7
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-		7
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-		7
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	2	N	-0-	7 1	-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2	N	-0-		-0-
01	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	2	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 055038		COMPL. DATE 04/04/1973		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	Y	-0-		-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2	Y	-0-		-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2	Y	-0-		-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2	Y	-0-		-0-
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2	Y	-0-		-0-
*01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. -E-		WELL #: 2		RRCID -> 055520		COMPL. DATE 06/12/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
08	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2	Y	-0-		7
09	2160 N	2127	-0-	-33	-0-	2127	2	Y	-0-		7
10	2232 N	2133	-0-	-99	-0-	2133	2	Y	-0-		7
11	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2	Y	-0-	7 1	-0-
12	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2	Y	-0-		-0-
*01	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2784	2	1 9 Y	1	1 8	-0-

PIERCE, V. I. -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 055737		COMPL. DATE 12/18/1972		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2	Y	-0-		-0-
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2	Y	-0-		-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	-0-		-0-
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2	Y	-0-		-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2	Y	-0-		-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2	Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. STATE -A-		WELL #: 4 L		RRCID -> 062930		COMPL. DATE 07/07/1975		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2	Y	-0-		-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-		-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	-0-		-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-		-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2	Y	-0-		-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2	Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610								
PIERCE, V. I. (NCT-B)		WELL #: 3		RRCID -> 073160		COMPL. DATE 09/08/1977		TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		Y	-0-	9
09	810 N	594	-0-	-216	-0-	594 2		Y	-0-	9
10	589 N	509	-0-	-80	-0-	509 2		Y	-0-	9
11	570 N	533	-0-	-37	-0-	533 2		Y	-0-	9 1
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		Y	-0-	-0-
*01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2		Y	-0-	-0-

PIERCE, V. I. STATE "A"		WELL #: 5 L		RRCID -> 074287		COMPL. DATE 10/27/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2		Y	-0-	-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		Y	-0-	-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		Y	-0-	-0-
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	180 2		Y	-0-	-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		Y	-0-	-0-
*01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		Y	-0-	-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 4		RRCID -> 082826		COMPL. DATE 06/18/1979		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6218 - 6424		
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-	-0-
09	210 N	173	-0-	-37	-0-	173 2		N	-0-	-0-
10	279 N	132	-0-	-147	-0-	132 2		N	-0-	-0-
11	270 N	130	-0-	-140	-0-	130 2		N	-0-	-0-
12	186 N	119	-0-	-67	-0-	119 2		N	-0-	-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-29		WELL #: 1		RRCID -> 089726		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 9207 PERF. 7168 - 7413		
08	186 N	131	-0-	-55	-0-	131 3		Y	-0-	-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-	-0-
10	124 N	40	-0-	-84	-0-	40 3		Y	-0-	-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		Y	-0-	-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		Y	-0-	-0-
*01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	252 3	3 9	Y	3	1 1 2

UNIVERSITY 31-32		WELL #: 1		RRCID -> 089736		COMPL. DATE 08/14/1980		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7034 - 8819		
08	1178 N	739	-0-	-439	-0-	739 3		Y	-0-	-0-
09	900 N	159	-0-	-741	-0-	159 3		Y	-0-	-0-
10	837 N	62	-0-	-775	-0-	62 3		Y	-0-	-0-
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		Y	-0-	-0-
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3		Y	-0-	-0-
*01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	203 3	19 9	Y	17	8 1 9

UNIVERSITY 31-3		WELL #: 1		RRCID -> 090114		COMPL. DATE 07/10/1980		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6513 - 7465		
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	83 3	6 9	Y	5	3 1 5
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	72 3	7 9	Y	6	7 1 4
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	37 3	8 9	Y	7	7 1 4
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	79 3	8 9	Y	7	7 1 4
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	62 3	9 9	Y	8	8 1 4
*01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-	4 1 -0-

UNIVERSITY 36		WELL #: 1		RRCID -> 090827		COMPL. DATE 11/24/1980		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6703 - 7919		
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		Y	-0-	-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		Y	-0-	-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		Y	-0-	-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		Y	-0-	-0-
12	93 N	35	-0-	-58	-0-	35 3		Y	-0-	-0-
*01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
UNIVERSITY 31-3-W		WELL #: 2		RRCID -> 090892		COMPL. DATE 11/10/1980		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 6479 - 6562	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	Y	-0-			-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	Y	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	Y	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	Y	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	Y	-0-			-0-
*01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	Y	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #: 2		RRCID -> 095948		COMPL. DATE 07/29/1981		TOTAL DEPTH 9177		PERF. 6936 - 6948	
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	135 3	1 9 Y	1	1 1		-0-
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	57 3	1 9 Y	1	1 1		-0-
10	62 N	25	-0-	-37	-0-	24 3	1 9 Y	1	1 1		-0-
11	120 N	29	-0-	-91	-0-	28 3	1 9 Y	1	1 1		-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	47 3	1 9 Y	1	1 1		-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	20 3	1 9 Y	1	1 1		-0-

MEADOWS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 096236		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 6585 - 6936	
08	1271 N	798	-0-	-473	-0-	798 3	Y	-0-			-0-
09	720 N	672	-0-	-48	-0-	672 3	Y	-0-			-0-
10	713 N	172	-0-	-541	-0-	172 3	Y	-0-			-0-
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3	Y	-0-			-0-
12	682 N	643	-0-	-39	-0-	643 3	Y	-0-			-0-
*01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-2		WELL #: 1		RRCID -> 099090		COMPL. DATE 04/02/1982		TOTAL DEPTH 7829		PERF. 6552 - 7216	
08	341 N	284	-0-	-57	-0-	283 3	1 9 Y	1			10
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	229 3	1 9 Y	1			11
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	196 3	2 9 Y	2	8 1		5
11	270 N	216	-0-	-54	-0-	214 3	2 9 Y	2			7
12	248 N	70	-0-	-178	-0-	68 3	2 9 Y	2			9
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	170 3	2 9 Y	2			11

UNIVERSITY 32-11		WELL #: 1		RRCID -> 102904		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 8967		PERF. 6887 - 8641	
08	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3	Y	-0-			-0-
09	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753 3	Y	-0-			-0-
10	1209 X	1073	-0-	-136	-0-	1073 3	Y	-0-			-0-
11	1170 X	1039	-0-	-131	-0-	1039 3	Y	-0-			-0-
12	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925 3	Y	-0-			-0-
*01	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2025 3	17 9 Y	15	7 1		8

UNIVERSITY 32-14		WELL #: 1		RRCID -> 103555		COMPL. DATE 06/26/1987		TOTAL DEPTH 9032		PERF. 6884 - 8904	
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3	Y	-0-			-0-
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3	Y	-0-			-0-
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3	Y	-0-			-0-
11	870 N	395	-0-	-475	-0-	395 3	Y	-0-			-0-
12	899 N	838	-0-	-61	-0-	838 3	Y	-0-			-0-
*01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-11S		WELL #: 2		RRCID -> 103556		COMPL. DATE 11/12/1982		TOTAL DEPTH 8974		PERF. 6790 - 7091	
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1219 3	11 9 Y	10	6 1		9
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	917 3	12 9 Y	11	13 1		7
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	885 3	13 9 Y	12	12 1		7
11	780 N	434	-0-	-346	-0-	421 3	13 9 Y	12	12 1		7
12	806 N	677	-0-	-129	-0-	660 3	17 9 Y	15	15 1		7
*01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3	Y	-0-	7 1		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610											
UNIVERSITY BLK. 31-29E		WELL #: 2		RRCID -> 104526		COMPL. DATE 08/25/1982		TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7093 - 7498					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	Y	-0-				-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	Y	-0-				-0-
10	310 N	18	-0-	-292	-0-	18	3	Y	-0-				-0-
11	300 N	208	-0-	-92	-0-	208	3	Y	-0-				-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	Y	-0-				-0-
*01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	431	3	Y	4	2	1		2

MEADOWS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 107159		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7123 - 6707					
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	432	3	Y	1	1	1		2
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	365	3	Y	1	1	1		1
10	372 N	12	-0-	-360	-0-	11	3	Y	1	1	1		1
11	390 N	352	-0-	-38	-0-	351	3	Y	1	1	1		1
12	372 N	293	-0-	-79	-0-	291	3	Y	2	1	1		2
*01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-	2	1		-0-

PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 109613		COMPL. DATE 03/04/1984		TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5942 - 6441					
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	79	2	Y	8				26
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	72	2	Y	21				47
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	110	2	Y	19				66
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	109	2	Y	35	30	1		71
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	64	76	1		59
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	67	2	Y	42	64	1		37

UNIVERSITY 31-31		WELL #: 1		RRCID -> 116009		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 9542 PERF. 7186 - 7307					
08	806 N	757	-0-	-49	-0-	744	3	Y	12	8	1		10
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	688	3	Y	14	18	1		6
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	785	3	Y	17	16	1		7
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	759	3	Y	17	16	1		8
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	737	3	Y	20	20	1		8
*01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	523	3	Y	62	36	1		34

UNIVERSITY 32-18		WELL #: 1		RRCID -> 117732		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7169 - 7463					
08	372 N	358	-0-	-14	-0-	348	3	Y	9	6	1		8
09	390 N	326	-0-	-64	-0-	314	3	Y	11	13	1		6
10	403 N	327	-0-	-76	-0-	313	3	Y	13	12	1		7
11	360 N	273	-0-	-87	-0-	260	3	Y	12	12	1		7
12	341 N	249	-0-	-92	-0-	232	3	Y	15	15	1		7
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	306	3	Y	1	4	1		4

HENDERSON 22-3		WELL #: 2		RRCID -> 118904		COMPL. DATE 10/28/1985		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6062 - 7071					
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1114	3	Y	29	20	1		29
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	899	3	Y	40	47	1		22
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	746	3	Y	51	46	1		27
11	990 N	822	-0-	-168	-0-	765	3	Y	52	48	1		31
12	961 N	880	-0-	-81	-0-	808	3	Y	65	66	1		30
01	806 N	785	-0-	-21	-0-	785	3	Y	-0-	30	1		-0-

HENDERSON 7-11		WELL #: 3		RRCID -> 121101		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 8968 PERF. 6217 - 6976					
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	517	3	Y	5	4	1		5
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	441	3	Y	8	9	1		4
10	372 N	301	-0-	-71	-0-	290	3	Y	10	9	1		5
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	437	3	Y	10	9	1		6
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	368	3	Y	12	12	1		6
*01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	Y	-0-	6	1		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT						
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610														
HENNDERSON 8-10		WELL #: 1		RRCID -> 122818		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH 10279		PERF. 6624 - 6791						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	905	3	14	9	Y	13	9	1			12
09	870 N	855	-0-	-15	-0-	831	3	24	9	Y	22	20	1	4	8	10
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	890	3	33	9	Y	30	20	1	8	8	12
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	990	3	24	9	Y	22	21	1			13
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1018	3	35	9	Y	32	28	1	4	8	13
01	930 N	924	-0-	-6	-0-	900	3	24	9	Y	22	13	1	22	8	-0-

UNIVERSITY 32-14		WELL #: 3 T		RRCID -> 123969		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 8945		PERF. 8253 - 8257						
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-4		WELL #: 1		RRCID -> 125224		COMPL. DATE 11/27/1981		TOTAL DEPTH 8726		PERF. 7106 - 7364						
08	248 N	100	-0-	-148	-0-	86	3	14	9	Y	13					80
09	270 N	113	-0-	-157	-0-	101	3	12	9	Y	11					91
10	155 N	68	-0-	-87	-0-	49	3	19	9	Y	17	63	1			45
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	207	3	20	9	Y	18					63
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	223	3	19	9	Y	17					80
*01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	136	3	20	9	Y	18					98

UNIVERSITY 29-21		WELL #: 1		RRCID -> 130191		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 8102		PERF. 6509 - 7218						
08	527 N	416	-0-	-111	-0-	415	3	1	9	Y	1					9
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	362	3	1	9	Y	1					10
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	327	3	1	9	Y	1	5	1			6
11	390 N	213	-0-	-177	-0-	212	3	1	9	Y	1					7
12	372 N	347	-0-	-25	-0-	346	3	1	9	Y	1					8
*01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	340	3	3	9	Y	3					11

UNIVERSITY 29-28S		WELL #: 2		RRCID -> 131724		COMPL. DATE 05/12/1989		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 6581 - 7292						
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	188	3	1	9	Y	1					2
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9	Y	1					3
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1	2	1			2
11	150 N	78	-0-	-72	-0-	77	3	1	9	Y	1					3
12	124 N	88	-0-	-36	-0-	87	3	1	9	Y	1					4
*01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1					5

MILLER B		WELL #: 9		RRCID -> 135595		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 6798		PERF. 6176 - 6469						
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					10
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2			Y	-0-					10
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					10
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					10
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					10
*01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					10

COX "D"		WELL #: 1		RRCID -> 139971		COMPL. DATE 10/08/1991		TOTAL DEPTH 9182		PERF. 6715 - 7021						
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
11	150 N	83	-0-	-67	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
*01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610														
CHILDRESS RANCH		WELL #: 1791		RRCID -> 142172		COMPL. DATE 07/15/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5745 - 5760								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					7

PIERCE, V. I.		WELL #: 5		RRCID -> 142308		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5885 - 6375								
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

PIERCE STATE "A" (NCT-C), W. I.		WELL #: 11		RRCID -> 142310		COMPL. DATE 08/28/1992		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6049 - 6557								
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1233	2	7	9	Y	6					23
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	954	2	17	9	Y	15					38
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1034	2	17	9	Y	15					53
11	1200 N	585	-0-	-615	-0-	556	2	29	9	Y	26	24	1			55
12	992 N	458	-0-	-534	-0-	405	2	53	9	Y	48	58	1			45
*01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1160	2	61	9	Y	55	64	1			36

PIERCE, V. I. STATE A		WELL #: 10 L		RRCID -> 142867		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5915 - 6464								
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "E"		WELL #: 4		RRCID -> 142868		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5853 - 6347								
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					7
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					7
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					7
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-	7	1			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 142869		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6013 - 6545								
08	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2			Y	-0-					9
09	360 N	93	-0-	-267	-0-	93	2			Y	-0-					9
10	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2			Y	-0-					9
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-	9	1			-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 142870		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5933 - 6442								
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	120 N	36	-0-	-84	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
10	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
01	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON 8-10		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
		WELL #: 2		RRCID -> 143206		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 6638 - 8668						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
10	682 N	594	-0-	-88	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
11	930 N	551	-0-	-379	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
12	1023 N	570	-0-	-453	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
*01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 8-10		WELL #: 3		RRCID -> 143207		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6632 - 8756						
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	736	3	10	9	Y	9	4	1	7	8	5
09	810 N	603	-0-	-207	-0-	601	3	2	9	Y	2	5	1			2
10	682 N	591	-0-	-91	-0-	588	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	720 N	706	-0-	-14	-0-	703	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	664	3	3	9	Y	3	3	1			2
*01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-	2	1			-0-

UNIVERSITY 31-34E		WELL #: 2		RRCID -> 143210		COMPL. DATE 04/23/1993		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6664 - 8439						
08	1085 N	996	-0-	-89	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
01	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	1218	3	13	9	Y	12	6	1			6

HENDERSON		WELL #: 2403ST		RRCID -> 143258		COMPL. DATE 11/02/1992		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6972 - 7014						
08	1147 N	786	-0-	-361	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
09	1290 N	914	-0-	-376	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
10	775 N	593	-0-	-182	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
11	750 N	744	-0-	-6	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
12	930 N	610	-0-	-320	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
*01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3302ST		RRCID -> 143260		COMPL. DATE 11/02/1992		TOTAL DEPTH 9042		PERF. 6940 - 6990						
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					66
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					66
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					66
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					66
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					66
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					66

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 143261		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5855 - 5873						
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
*01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. STATE 'A'		WELL #: 12		RRCID -> 143262		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 5854 - 6000						
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
12	775 N	664	-0-	-111	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
01	775 N	661	-0-	-114	-0-	661	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 6		RRCID -> 143264		COMPL. DATE 11/29/1992			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5990 - 6021			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	307 2	7 9	Y	6			21
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	296 2	15 9	Y	14			35
10	310 N	285	-0-	-25	-0-	271 2	14 9	Y	13			48
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	265 2	25 9	Y	23	21 1		50
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	335 2	48 9	Y	44	52 1		42
*01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	311 2	55 9	Y	50	57 1		35

PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 5		RRCID -> 143265		COMPL. DATE 12/04/1992			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5940 - 5980			
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		Y	-0-			-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		Y	-0-			-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		Y	-0-			-0-
11	480 N	476	-0-	-4	-0-	476 2		Y	-0-			-0-
12	496 N	483	-0-	-13	-0-	483 2		Y	-0-			-0-
01	527 N	469	-0-	-58	-0-	469 2		Y	-0-			-0-

PIERCE, V. I. STATE 'A'		WELL #: 14		RRCID -> 143375		COMPL. DATE 11/11/1992			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 6396			
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		Y	-0-			-0-
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		Y	-0-			-0-
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		Y	-0-			-0-
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		Y	-0-			-0-
12	744 N	729	-0-	-15	-0-	729 2		Y	-0-			-0-
*01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		Y	-0-			-0-

COX "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143385		COMPL. DATE 03/17/1993			TOTAL DEPTH 9007 PERF. 6703 - 8933			
08	1736 N	1652	-0-	-84	-0-	1564 3	88 9	Y	80	59 1		97
09	1680 N	1365	-0-	-315	-0-	1232 3	133 9	Y	121	135 1	4 8	79
10	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2573 3	205 9	Y	186	152 1	9 8	104
11	1590 N	1587	-0-	-3	-0-	1385 3	202 9	Y	184	167 1		121
12	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	2731 3	297 9	Y	270	253 1	7 8	131
*01	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2285 3	353 9	Y	321	213 1	14 8	225

UNIVERSITY 31-30		WELL #: 1		RRCID -> 143387		COMPL. DATE 03/06/1993			TOTAL DEPTH 9617 PERF. 7053 - 8920			
08	1457 N	1153	-0-	-304	-0-	1153 3		Y	-0-			-0-
09	1050 N	792	-0-	-258	-0-	792 3		Y	-0-			-0-
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3		Y	-0-			-0-
11	1110 N	662	-0-	-448	-0-	662 3		Y	-0-			-0-
12	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919 3		Y	-0-			-0-
*01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-30E		WELL #: 2		RRCID -> 143388		COMPL. DATE 04/29/1993			TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7071 - 8964			
08	1550 N	1483	-0-	-67	-0-	1483 3		Y	-0-			-0-
09	1200 N	1094	-0-	-106	-0-	1094 3		Y	-0-			-0-
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3		Y	-0-			-0-
11	1440 N	1304	-0-	-136	-0-	1304 3		Y	-0-			-0-
12	1116 N	1036	-0-	-80	-0-	1036 3		Y	-0-			-0-
*01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-17		WELL #: 3		RRCID -> 143390		COMPL. DATE 12/09/1992			TOTAL DEPTH 9188 PERF. 7013 - 7085			
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		Y	-0-			-0-
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		Y	-0-			-0-
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		Y	-0-			-0-
11	480 N	376	-0-	-104	-0-	376 3		Y	-0-			-0-
12	496 N	386	-0-	-110	-0-	386 3		Y	-0-			-0-
01	465 N	451	-0-	-14	-0-	450 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON 28-16		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

UNIVERSITY 32-13		WELL #: 1		RRCID -> 143575	COMPL. DATE 05/06/1993	TOTAL DEPTH 9349	PERF. 7132	-		9023		
08	1550 N	893	-0-	-657	-0-	881 3	12 9	Y	11	7 1		10
09	1020 N	868	-0-	-152	-0-	854 3	14 9	Y	13	16 1		7
10	868 N	258	-0-	-610	-0-	241 3	17 9	Y	15	14 1		8
11	870 N	548	-0-	-322	-0-	531 3	17 9	Y	15	14 1		9
12	899 N	787	-0-	-112	-0-	768 3	19 9	Y	17	18 1		8
*01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1005 3	14 9	Y	13	11 1		10

UNIVERSITY 32-12		WELL #: 1		RRCID -> 143577	COMPL. DATE 07/06/1993	TOTAL DEPTH 8935	PERF. 6892	-		8841		
08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1851 3	9 9	Y	8	5 1		8
09	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2105 3	10 9	Y	9	11 1		6
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1788 3	11 9	Y	10	10 1		6
11	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2455 3	11 9	Y	10	10 1		6
12	1829 N	1320	-0-	-509	-0-	1307 3	13 9	Y	12	12 1		6
*01	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1874 3	7 9	Y	6	6 1		6

HENDERSON 22-3		WELL #: 1		RRCID -> 143578	COMPL. DATE 05/13/1993	TOTAL DEPTH 9572	PERF. 6968	-		9134		
08	1674 N	1361	-0-	-313	-0-	1361 3		Y	-0-			-0-
09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3		Y	-0-			-0-
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3		Y	-0-			-0-
11	1320 N	996	-0-	-324	-0-	996 3		Y	-0-			-0-
12	1426 N	830	-0-	-596	-0-	830 3		Y	-0-			-0-
*01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1141 3	4 9	Y	4	4 8		-0-

HENDERSON 21-2		WELL #: 1		RRCID -> 143581	COMPL. DATE 05/20/1993	TOTAL DEPTH 9180	PERF. 6418	-		9054		
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	925 3	30 9	Y	27	19 1		26
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	731 3	41 9	Y	37	43 1		20
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	636 3	52 9	Y	47	42 1		25
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	957 3	53 9	Y	48	44 1		29
12	806 N	645	-0-	-161	-0-	579 3	66 9	Y	60	60 1		29
*01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	925 3	62 9	Y	56	42 1		43

HENDERSON 20-1		WELL #: 2		RRCID -> 143587	COMPL. DATE 06/17/1993	TOTAL DEPTH 9779	PERF. 6414	-		9338		
08	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549 3		Y	-0-			-0-
09	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356 3		Y	-0-			-0-
10	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 3		Y	-0-			-0-
11	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 3		Y	-0-			-0-
12	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 3		Y	-0-			-0-
*01	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 3		Y	-0-			-0-

COX "C"		WELL #: 2		RRCID -> 143589	COMPL. DATE 03/26/1993	TOTAL DEPTH 8919	PERF. 6728	-		8816		
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3		Y	-0-			-0-
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3		Y	-0-			-0-
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3		Y	-0-			-0-
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3		Y	-0-			-0-
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3		Y	-0-			-0-
*01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1618 3	9 9	Y	8	4 1		4

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
HENDERSON 20-1		WELL #: 1		RRCID -> 143596		COMPL. DATE 06/10/1993			TOTAL DEPTH 9233 PERF. 6401 - 9062			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1012 3	11 9	Y	10	10 8		-0-
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	638 3	23 9	Y	21	21 8		-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	520 3	10 9	Y	9	9 8		-0-
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3		Y	-0-			-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	498 3	9 9	Y	8	8 8		-0-
*01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	680 3	29 9	Y	26	26 8		-0-

HENDERSON		WELL #: 2402RU		RRCID -> 143771		COMPL. DATE 10/14/1992			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6476 - 7060			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PIERCE, V. I. (NCT-F2)		WELL #: 2		RRCID -> 143774		COMPL. DATE 12/14/1992			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5895 - 5916			
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		Y	-0-			-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		Y	-0-			-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		Y	-0-			-0-
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	307 2		Y	-0-			-0-
12	341 N	314	-0-	-27	-0-	314 2		Y	-0-			-0-
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	305 2		Y	-0-			-0-

PIERCE STATE "A", V.I.		WELL #: 15		RRCID -> 143777		COMPL. DATE 12/01/1992			TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5974 - 6378			
08	775 N	764	-0-	-11	-0-	764 2		Y	-0-			-0-
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		Y	-0-			-0-
10	775 N	744	-0-	-31	-0-	744 2		Y	-0-			-0-
11	750 N	697	-0-	-53	-0-	697 2		Y	-0-			-0-
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		Y	-0-			-0-
*01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		Y	-0-			-0-

PIERCE (NCT-B), V.I.		WELL #: 7		RRCID -> 143780		COMPL. DATE 11/29/1992			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6122 - 6152			
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			8
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	16 2		N	-0-			8
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2		N	-0-			8
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-	8 1		-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-
*01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3301U		RRCID -> 143870		COMPL. DATE 12/04/1992			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6949 - 7001			
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	540 3	3 9	Y	3			16
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		Y	-0-			16
10	558 N	551	-0-	-7	-0-	551 3		Y	-0-			16
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		Y	-0-			16
12	775 N	699	-0-	-76	-0-	699 3		Y	-0-			16
*01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	620 3	4 9	Y	4	4 8		16

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3401U		RRCID -> 143876		COMPL. DATE 11/17/1992			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6928 - 7017			
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	489 3	29 9	Y	26			36
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	615 3	30 9	Y	27			63
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	529 3	29 9	Y	26			89
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	434 3	10 9	Y	9			98
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	543 3	29 9	Y	26	112 1		12
01	496 N	372	-0-	-124	-0-	371 3	1 9	Y	1			13

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON TRUST "NN"		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 2402MU		RRCID -> 143882		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6512 - 8381			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	665 3		Y	-0-			-0-
09	630 N	623	-0-	-7	-0-	-0-	623 3		Y	-0-			-0-
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	965 3		Y	-0-			-0-
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	961 3		Y	-0-			-0-
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	1150 3		Y	-0-			-0-
01	961 N	954	-0-	-7	-0-	-0-	954 3		Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2301U		RRCID -> 143904		COMPL. DATE 10/17/1992		TOTAL DEPTH 9290		PERF. 6918 - 7012			
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	833 3	2 9	Y	2	2 8		-0-
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	868 3		Y	-0-			-0-
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	844 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	850 3		Y	-0-			-0-
12	589 N	421	-0-	-168	-0-	-0-	420 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
*01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954 3		Y	-0-			-0-

MILLER B		WELL #: 12		RRCID -> 144131		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6164 - 6499			
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355 2		Y	-0-			8
09	360 N	221	-0-	-139	-0-	-0-	221 2		Y	-0-			8
10	372 N	206	-0-	-166	-0-	-0-	206 2		Y	-0-			8
11	330 N	263	-0-	-67	-0-	-0-	263 2		Y	-0-			8
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263 2		Y	-0-			8
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228 2		Y	-0-			8

PIERCE DF UNIT, V. I.		WELL #: 1		RRCID -> 144133		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5940 - 6405			
08	465 N	411	-0-	-54	-0-	-0-	411 2		Y	-0-			-0-
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	-0-	386 2		Y	-0-			-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385 2		Y	-0-			-0-
11	390 N	346	-0-	-44	-0-	-0-	346 2		Y	-0-			-0-
12	403 N	346	-0-	-57	-0-	-0-	346 2		Y	-0-			-0-
01	372 N	331	-0-	-41	-0-	-0-	331 2		Y	-0-			-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 144172		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5932 - 6461			
08	682 N	681	-0-	-1	-0-	-0-	681 2		Y	-0-			-0-
09	660 N	523	-0-	-137	-0-	-0-	523 2		Y	-0-			-0-
10	651 N	568	-0-	-83	-0-	-0-	568 2		Y	-0-			-0-
11	660 N	606	-0-	-54	-0-	-0-	606 2		Y	-0-			-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	634 2		Y	-0-			-0-
*01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	630 2		Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2302U		RRCID -> 144173		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 9065		PERF. 6845 - 7113			
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	472 3	87 9	Y	79	75 1	2 8	56
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	753 3	83 9	Y	75	4 8		127
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	683 3	42 9	Y	38			165
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	701 3	53 9	Y	48	162 1		51
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	746 3	50 9	Y	45			96
*01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	745 3	24 9	Y	22	4 8		114

SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0901SL		RRCID -> 144175		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 9184		PERF. 6916 - 6999			
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-			-0-
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	602 3	4 9	N	4	4 8		-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-			-0-
11	540 N	477	-0-	-63	-0-	-0-	477 3		N	-0-			-0-
12	558 N	540	-0-	-18	-0-	-0-	540 3		N	-0-			-0-
01	558 N	459	-0-	-99	-0-	-0-	459 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 1		RRCID -> 144177		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6669 - 6823			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		Y	-0-		30
09	600 N	517	-0-	-83	-0-	515 3	2 9	Y	2	2 8	30
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		Y	-0-		30
11	600 N	525	-0-	-75	-0-	525 3		Y	-0-		30
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	597 3	1 9	Y	1	1 8	30
*01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	450 3	4 9	Y	4	4 8	30

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2403M		RRCID -> 144200		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6515 - 8400			
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 3		Y	-0-	43 1	-0-
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 3		Y	-0-		-0-
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 3		Y	-0-		-0-
11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3		Y	-0-		-0-
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3		Y	-0-		-0-
01	1519 N	1195	-0-	-324	-0-	1074 3	121 9	Y	110	66 1	44

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3402U		RRCID -> 144202		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 6898 - 7017			
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		Y	-0-		-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-		-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		Y	-0-		-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		Y	-0-		-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		Y	-0-		-0-
*01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 2401U		RRCID -> 144402		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 6990 - 9637			
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	370 3	2 9	Y	2	2 8	-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	379 3	9 9	Y	8	8 8	-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		Y	-0-		-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		Y	-0-		-0-
12	372 N	313	-0-	-59	-0-	313 3		Y	-0-		-0-
01	341 N	331	-0-	-10	-0-	331 3		Y	-0-		-0-

PIERCE "E", V.I.		WELL #: 5		RRCID -> 144677		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5866 - 5892			
08	558 N	531	-0-	-27	-0-	531 2		Y	-0-		8
09	540 N	498	-0-	-42	-0-	498 2		Y	-0-		8
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	543 2	2 9	Y	2	2 8	8
11	510 N	505	-0-	-5	-0-	505 2		Y	-0-	8 1	-0-
12	527 N	515	-0-	-12	-0-	515 2		Y	-0-		-0-
01	558 N	502	-0-	-56	-0-	502 2		Y	-0-		-0-

MILLER B		WELL #: 10		RRCID -> 144700		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6138 - 6609			
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		Y	-0-		7
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		Y	-0-		7
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		Y	-0-		7
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		Y	-0-		7
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-		7
01	341 N	238	-0-	-103	-0-	238 2		Y	-0-		7

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 3 U		RRCID -> 144702		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6313 - 7019			
08	434 N	403	-0-	-31	-0-	403 3		Y	-0-		19
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		Y	-0-		19
10	651 N	517	-0-	-134	-0-	517 3		Y	-0-		19
11	390 N	181	-0-	-209	-0-	181 3		Y	-0-		19
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		Y	-0-		19
*01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		Y	-0-		19

OZONA (CANYON SAND)			//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
THOMPSON, J. CLEO			//CONT.// 855610													
SEALY-HUTCHINS "9"			WELL #: 2 U		RRCID -> 144708		COMPL. DATE 02/19/1993			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6700 - 6790						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN"			WELL #: 2401MU		RRCID -> 144806		COMPL. DATE 12/08/1992			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6491 - 8356						
08		371 N	371	-0-	-0-	-0-	369	3	2	9	Y	2	2	8		-0-
09		420 N	313	-0-	-107	-0-	309	3	4	9	Y	4	4	8		-0-
10		341 N	331	-0-	-10	-0-	329	3	2	9	Y	2	2	8		-0-
11		360 N	259	-0-	-101	-0-	259	3			Y	-0-				-0-
12		310 N	274	-0-	-36	-0-	273	3	1	9	Y	1	1	8		-0-
*01		414 N	414	-0-	-0-	-0-	410	3	4	9	Y	4	4	8		-0-

PIERCE-ARROW			WELL #: 4201		RRCID -> 144807		COMPL. DATE 01/26/1993			TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5901 - 6388						
08		527 N	460	-0-	-67	-0-	460	2			Y	-0-				-0-
09		510 N	289	-0-	-221	-0-	289	2			Y	-0-				-0-
10		527 N	297	-0-	-230	-0-	297	2			Y	-0-				-0-
11		450 N	313	-0-	-137	-0-	313	2			Y	-0-				-0-
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-				-0-
*01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-				-0-

PIERCE, V. I.			WELL #: 8		RRCID -> 144808		COMPL. DATE 11/03/1992			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6199 - 6394						
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-				-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				-0-
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-				-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
*01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				-0-

PIERCE, V. I.			WELL #: 9		RRCID -> 144809		COMPL. DATE 01/02/1993			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6091 - 6277						
08		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-				6
09		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-				6
10		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-				6
11		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-	6	1		-0-
12		930 N	924	-0-	-6	-0-	924	2			Y	-0-				-0-
*01		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-				-0-

PIERCE, V. I.			WELL #: 10		RRCID -> 144810		COMPL. DATE 01/25/1993			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6350						
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-				11
09		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-				11
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-				11
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-	11	1		-0-
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-				-0-
*01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-				-0-

SEALY-HUTCHINS "9"			WELL #: 4 U		RRCID -> 144818		COMPL. DATE 02/26/1993			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6514 - 7214						
08		372 N	334	-0-	-38	-0-	334	3			Y	-0-				2
09		450 N	340	-0-	-110	-0-	340	3			Y	-0-				2
10		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-				2
11		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-				2
*12		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-				2
*01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
HENNDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2304U		RRCID ->	145360	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7048 - 7125
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	Y	-0-		-0-
09	390 N	320	-0-	-70	-0-	320	3	Y	-0-		-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	Y	-0-		-0-
11	360 N	259	-0-	-101	-0-	259	3	Y	-0-		-0-
12	341 N	94	-0-	-247	-0-	94	3	Y	-0-		-0-
01	403 N	44	-0-	-359	-0-	44	3	Y	-0-		-0-

HENNDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3303U		RRCID ->	145362	COMPL. DATE	02/24/1993	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6981 - 9012
08	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	3	Y	-0-		-0-
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	Y	-0-		-0-
10	589 N	530	-0-	-59	-0-	530	3	Y	-0-		-0-
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	Y	-0-		-0-
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	Y	-0-		-0-
01	527 N	415	-0-	-112	-0-	415	3	Y	-0-		-0-

PIERCE "A", V. I.		WELL #: 9 L		RRCID ->	145654	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	5921 - 6440
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 10		RRCID ->	145669	COMPL. DATE	05/17/1993	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5944 - 6446
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2	N	-0-		-0-
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2	N	-0-		-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2	N	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-		-0-
*01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		-0-

PIERCE "E", V. I.		WELL #: 6		RRCID ->	145697	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5595 - 6315
08	651 N	442	-0-	-209	-0-	442	2	Y	-0-		8
09	480 N	415	-0-	-65	-0-	415	2	Y	-0-		8
10	496 N	312	-0-	-184	-0-	311	2	Y	1	1 8	8
11	420 N	185	-0-	-235	-0-	185	2	Y	-0-	8 1	-0-
12	434 N	168	-0-	-266	-0-	168	2	Y	-0-		-0-
01	310 N	133	-0-	-177	-0-	133	2	Y	-0-		-0-

PIERCE-ARROW		WELL #: 4202		RRCID ->	145955	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	5905 - 5937
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	Y	-0-		-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	Y	-0-		-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	Y	-0-		-0-
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	Y	-0-		-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	Y	-0-		-0-
*01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	Y	-0-		-0-

HENNDERSON 20-1		WELL #: 3		RRCID ->	146025	COMPL. DATE	06/24/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6413 - 8798
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	817	3	14 9	Y	13 9 1	8 8 10
09	690 N	627	-0-	-63	-0-	613	3	14 9	Y	13 13 1	6 8 4
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1272	3	10 9	Y	9 10 1	3 3 3
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	868	3	10 9	Y	9 9 1	3 3 3
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1028	3	14 9	Y	13 12 1	1 8 3
01	1271 N	921	-0-	-350	-0-	897	3	24 9	Y	22 12 1	4 8 9

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO PIERCE-ARROW		//CONT.// //CONT.//	67995 200 855610	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4203		RRCID -> 146150	COMPL. DATE 07/21/1993	TOTAL DEPTH 6590	PERF. 5900	-	5934		
08	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		Y	-0-	-0-
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		Y	-0-	-0-
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		Y	-0-	-0-
11	1320 N	1261	-0-	-59	-0-	1261	2		Y	-0-	-0-
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2		Y	-0-	-0-
*01	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		Y	-0-	-0-
PIERCE STATE "A", V. I.		WELL #: 16		RRCID -> 146371	COMPL. DATE 07/15/1993	TOTAL DEPTH 6595	PERF. 5879	-	6015		
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		Y	-0-	-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		Y	-0-	-0-
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		Y	-0-	-0-
11	600 N	589	-0-	-11	-0-	589	2		Y	-0-	-0-
12	682 N	561	-0-	-121	-0-	561	2		Y	-0-	-0-
01	651 N	587	-0-	-64	-0-	587	2		Y	-0-	-0-
PIERCE "E", V. I.		WELL #: 7		RRCID -> 146438	COMPL. DATE 08/07/1993	TOTAL DEPTH 6475	PERF. 5952	-	6339		
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-	11
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-	11
10	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2		Y	-0-	11
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2		Y	-0-	-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2		Y	-0-	-0-
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-	-0-
PIERCE "F", V. I.		WELL #: 5		RRCID -> 146439	COMPL. DATE 08/01/1993	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5516	-	6254		
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		Y	-0-	-0-
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		Y	-0-	-0-
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		Y	-0-	-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		Y	-0-	-0-
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		Y	-0-	-0-
01	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	2		Y	-0-	-0-
CHILDRESS RANCH		WELL #: 2101		RRCID -> 146550	COMPL. DATE 08/12/1993	TOTAL DEPTH 6535	PERF. 5930	-	6382		
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-	5
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2		Y	-0-	5
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		Y	-0-	5
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	34	2		Y	-0-	5
12	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2		Y	-0-	5
01	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2		Y	-0-	5
PIERCE-ARROW		WELL #: 4501		RRCID -> 146598	COMPL. DATE 08/19/1993	TOTAL DEPTH 6525	PERF. 5863	-	5956		
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-	-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-	-0-
10	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2		Y	-0-	-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-	-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-	-0-
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-	-0-
PIERCE "D", V. I.		WELL #: 7		RRCID -> 146599	COMPL. DATE 08/26/1993	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5943	-	5966		
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-	-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-	-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-	-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-	-0-
12	527 N	409	-0-	-118	-0-	409	2		N	-0-	-0-
01	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	2		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO PIERCE-ARROW		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 4502	RRCID -> 146743	COMPL. DATE 08/30/1993	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 5839	- 6306			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-	-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-	-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-	-0-
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	29 2		Y	-0-	-0-
12	93 N	33	-0-	-60	-0-	33 2		Y	-0-	-0-
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2		Y	-0-	-0-

PIERCE STATE "2"		WELL #: 1	RRCID -> 146933	COMPL. DATE 09/27/1993	TOTAL DEPTH 6425	PERF. 6240	- 6290			
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-	-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-	-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-	-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-	-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 11	RRCID -> 146934	COMPL. DATE 10/03/1993	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5996	- 6557			
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-	66
09	360 N	211	-0-	-149	-0-	205 2	6 9	N	5	71
10	775 N	386	-0-	-389	-0-	376 2	10 9	N	9	80
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	393 2	31 9	N	28	108
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	378 2	43 9	N	39	35
01	372 N	200	-0-	-172	-0-	200 2		N	-0-	35

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2103	RRCID -> 147202	COMPL. DATE 10/14/1993	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 5835	- 6284			
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2		Y	-0-	4
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	132 2		Y	-0-	4
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-	4
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-	4
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		Y	-0-	4
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-	4

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2104	RRCID -> 147211	COMPL. DATE 10/26/1993	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5675	- 6384			
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		Y	-0-	6
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	412 2		Y	-0-	6
10	434 N	390	-0-	-44	-0-	390 2		Y	-0-	6
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		Y	-0-	6
12	434 N	422	-0-	-12	-0-	422 2		Y	-0-	6
*01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		Y	-0-	6

PIERCE "A", V.I.		WELL #: 12	RRCID -> 147212	COMPL. DATE 10/30/1993	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 5990	- 6485			
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		Y	-0-	-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-	-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-	-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-	-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-	-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		Y	-0-	-0-

SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0902 U	RRCID -> 147560	COMPL. DATE 11/10/1993	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 6476	- 6966			
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		Y	-0-	14
09	360 N	149	-0-	-211	-0-	149 3		Y	-0-	14
10	341 N	213	-0-	-128	-0-	213 3		Y	-0-	14
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		Y	-0-	14
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		Y	-0-	14
*01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		Y	-0-	14

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO PIERCE-ARROW		//CONT.// //CONT.//	67995 200 855610	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT								
		WELL #:	4204	RRCID ->	147747	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	6319	PERF.	5204 - 6264			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		556 N	556	-0-	-0-		556 2			Y	-0-			-0-
09		630 N	364	-0-	-266		364 2			Y	-0-			-0-
10		655 N	655	-0-	-0-		655 2			Y	-0-			-0-
11		540 N	503	-0-	-37		503 2			Y	-0-			-0-
12		653 N	653	-0-	-0-		653 2			Y	-0-			-0-
01		651 N	550	-0-	-101		550 2			Y	-0-			-0-

CHILDRESS RANCH		WELL #:	2106	RRCID ->	147916	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	6390	PERF.	5836 - 6293			
08		417 N	417	-0-	-0-		417 2			Y	-0-			9
09		420 N	269	-0-	-151		269 2			Y	-0-			9
10		382 N	382	-0-	-0-		382 2			Y	-0-			9
11		413 N	413	-0-	-0-		413 2			Y	-0-			9
12		279 N	272	-0-	-7		272 2			Y	-0-			9
01		372 N	262	-0-	-110		258 2	4 9	Y	4	4 8			9

UNIVERSITY 32-14W		WELL #:	4	RRCID ->	148670	COMPL. DATE	01/21/1994	TOTAL DEPTH	9321	PERF.	7010 - 7038			
08		3144 X	3144	-0-	-0-		3142 3	2 9	N	2				189
09		3296 X	3296	-0-	-0-		3293 3	3 9	N	3	174 1			18
10		3225 X	3225	-0-	-0-		3216 3	9 9	N	8				26
11		2910 X	2134	-0-	-776		2124 3	10 9	N	9				35
12		3007 X	2780	-0-	-227		2771 3	9 9	N	8				43
01		3007 X	2212	-0-	-795		2204 3	8 9	N	7				50

HENDERSON STATE 3		WELL #:	1 U	RRCID ->	148727	COMPL. DATE	01/26/1994	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	6544 - 9078			
08		372 N	248	-0-	-124		248 3			Y	-0-			-0-
09		270 N	72	-0-	-198		72 3			Y	-0-			-0-
10		248 N	186	-0-	-62		186 3			Y	-0-			-0-
11		240 N	143	-0-	-97		143 3			Y	-0-			-0-
12		619 N	619	-0-	-0-		618 3	1 9	Y	1	1 8			-0-
*01		324 N	324	-0-	-0-		324 3			Y	-0-			-0-

CHILDRESS RANCH		WELL #:	2105	RRCID ->	148789	COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5316 - 6238			
08		432 N	432	-0-	-0-		432 2			Y	-0-			8
09		420 N	228	-0-	-192		228 2			Y	-0-			8
10		372 N	242	-0-	-130		242 2			Y	-0-			8
11		420 N	278	-0-	-142		278 2			Y	-0-			8
12		263 N	263	-0-	-0-		263 2			Y	-0-			8
*01		264 N	264	-0-	-0-		244 2	20 9	Y	18				26

PIERCE-ARROW		WELL #:	4503	RRCID ->	148792	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	5709 - 6193			
08		558 N	405	-0-	-153		405 2			Y	-0-			-0-
09		441 N	441	-0-	-0-		441 2			Y	-0-			-0-
10		465 N	333	-0-	-132		333 2			Y	-0-			-0-
11		394 N	394	-0-	-0-		394 2			Y	-0-			-0-
12		465 N	424	-0-	-41		424 2			Y	-0-			-0-
*01		470 N	470	-0-	-0-		470 2			Y	-0-			-0-

CHILDRESS RANCH		WELL #:	1801	RRCID ->	149413	COMPL. DATE	05/02/1994	TOTAL DEPTH	6422	PERF.	5909 - 6297			
08		558 N	513	-0-	-45		513 2			Y	-0-			34
09		606 N	606	-0-	-0-		606 2			Y	-0-			34
10		620 N	620	-0-	-0-		620 2			Y	-0-			34
11		510 N	493	-0-	-17		493 2			Y	-0-			34
12		620 N	472	-0-	-148		472 2			Y	-0-			34
*01		710 N	710	-0-	-0-		710 2			Y	-0-			34

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO CHILDRESS RANCH		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 2107	RRCID -> 149464	COMPL. DATE 04/14/1994	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5582	-		6277			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		Y	-0-		48
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	626	2	1 9	Y	1	1 8	48
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		Y	-0-		48
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		Y	-0-		48
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		Y	-0-		48
01	651 N	550	-0-	-101	-0-	550	2		Y	-0-		48

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2201	RRCID -> 149465	COMPL. DATE 08/10/1994	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5773	-		6224			
08	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2		Y	-0-		5
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-		5
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		Y	-0-		5
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-		5
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2		Y	-0-		5
01	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2		Y	-0-		5

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2202	RRCID -> 149479	COMPL. DATE 05/02/1994	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5765	-		6147			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-		6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6

PIERCE-ARROW		WELL #: 4205	RRCID -> 149480	COMPL. DATE 05/19/1994	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5918	-		6010			
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-		-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-		-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-		-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-		-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-		-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-		-0-

MILLER B		WELL #: 13	RRCID -> 150844	COMPL. DATE 08/09/1994	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6150	-		6445			
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-		7
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2		Y	-0-		7
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		Y	-0-		7
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		Y	-0-		7
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-		7
*01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-		7

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 6	RRCID -> 151241	COMPL. DATE 08/19/1994	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 6429	-		9140			
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-		2
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		Y	-0-		2
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		Y	-0-		2
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		Y	-0-		2
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3		Y	-0-		2
01	341 N	227	-0-	-114	-0-	227	3		Y	-0-		2

HENDERSON M-13		WELL #: 2 C	RRCID -> 151860	COMPL. DATE 10/25/1994	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8285	-		8288			
08	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3		Y	-0-		-0-
09	1950 N	1829	-0-	-121	-0-	1829	3		Y	-0-		-0-
10	2015 N	1951	-0-	-64	-0-	1951	3		Y	-0-		-0-
11	1800 N	1701	-0-	-99	-0-	1701	3		Y	-0-		-0-
12	1891 N	1637	-0-	-254	-0-	1637	3		Y	-0-		-0-
01	1860 N	1750	-0-	-110	-0-	1750	3		Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610								
SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 5		RRCID -> 152109		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6518 - 9114		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3		-0-		19
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3		-0-		19
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1141 3	1 9	-0-	1 8	19
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3		-0-		19
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3		-0-		19
01	1395 X	910	-0-	-485	-0-	910 3		-0-		19

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3304		RRCID -> 152110		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6514 - 9038		
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		-0-		-0-
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3		-0-		-0-
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3		-0-		-0-
11	1080 N	1002	-0-	-78	-0-	1002 3		-0-		-0-
12	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	1099 3		-0-		-0-
01	1240 N	1026	-0-	-214	-0-	1026 3		-0-		-0-

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2405M		RRCID -> 152113		COMPL. DATE 11/13/1994		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6481 - 9547		
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		-0-		-0-
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		-0-		-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		-0-		-0-
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3		-0-		-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		-0-		-0-
01	651 N	254	-0-	-397	-0-	254 3		-0-		-0-

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3403		RRCID -> 152141		COMPL. DATE 11/03/1994		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6671 - 8762		
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		-0-		-0-
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3		-0-		-0-
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		-0-		-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		-0-		-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		-0-		-0-
*01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		-0-		-0-

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3602ST		RRCID -> 152145		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6740 - 8633		
08	496 N	295	-0-	-201	-0-	295 3		-0-		-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	252 3	124 9	113		113
10	248 N	199	-0-	-49	-0-	199 3		-0-		113
11	300 N	115	-0-	-185	-0-	115 3		-0-		113
12	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3		-0-		113
*01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		-0-		113

MILLER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 152146		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6371		
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		-0-		8
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		-0-		8
10	930 N	876	-0-	-54	-0-	876 2		-0-		8
11	870 N	762	-0-	-108	-0-	762 2		-0-		8
12	1023 N	800	-0-	-223	-0-	800 2		-0-		8
*01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		-0-		8

MILLER B		WELL #: 15		RRCID -> 153144		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6201 - 6544		
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		-0-		7
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		-0-		7
10	341 N	279	-0-	-62	-0-	279 2		-0-		7
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		-0-		7
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		-0-		7
*01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		-0-		7

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON TRUST "00"		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
		WELL #: 3603		RRCID -> 153186		COMPL. DATE 12/30/1994			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6759 - 8660							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
10	589 N	382	-0-	-207	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
11	720 N	331	-0-	-389	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
12	744 N	230	-0-	-514	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
*01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3305		RRCID -> 153238		COMPL. DATE 01/17/1995			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7054 - 8986							
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					5
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					5
10	713 N	625	-0-	-88	-0-	625	3			Y	-0-					5
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					5
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					5
01	620 N	548	-0-	-72	-0-	548	3			Y	-0-					5

PIERCE "E", V.I.		WELL #: 10		RRCID -> 153425		COMPL. DATE 02/17/1995			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5767 - 6264							
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					9
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					9
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					9
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-	9	1			-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
*01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 1802		RRCID -> 153515		COMPL. DATE 02/14/1995			TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5793 - 6214							
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	604	2	12	9	Y	11					33
09	630 N	615	-0-	-15	-0-	607	2	8	9	Y	7					40
10	713 N	706	-0-	-7	-0-	700	2	6	9	Y	5					45
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	602	2	11	9	Y	10					55
12	651 N	606	-0-	-45	-0-	604	2	2	9	Y	2					57
01	713 N	601	-0-	-112	-0-	601	2			Y	-0-					57

PIERCE-STATE, V. I. "A" (NCT-B)		WELL #: 17		RRCID -> 155455		COMPL. DATE 08/19/1995			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5815 - 6222							
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					9
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					9
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					9
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-	9	1			-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
*01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS A		WELL #: 0903		RRCID -> 156366		COMPL. DATE 01/04/1996			TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6443 - 9002							
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					12
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	3			Y	-0-					12
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					12
11	420 N	327	-0-	-93	-0-	327	3			Y	-0-					12
12	341 N	256	-0-	-85	-0-	256	3			Y	-0-					12
01	403 N	267	-0-	-136	-0-	267	3			Y	-0-					12

MILLER "C"		WELL #: 17 U		RRCID -> 156763		COMPL. DATE 12/19/1995			TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6158 - 6447							
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					9
09	1020 N	856	-0-	-164	-0-	856	2			Y	-0-					9
10	961 N	908	-0-	-53	-0-	908	2			Y	-0-					9
11	870 N	810	-0-	-60	-0-	810	2			Y	-0-					9
12	899 N	806	-0-	-93	-0-	806	2			Y	-0-					9
01	899 N	797	-0-	-102	-0-	797	2			Y	-0-					9

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0905		RRCID -> 157008		COMPL. DATE 12/28/1995		TOTAL DEPTH 7219		PERF. 6603 - 7100	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2108 N	2085	-0-	-23	-0-	2085 3	Y	-0-			14
09	2340 N	2261	-0-	-79	-0-	2261 3	Y	-0-			14
10	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590 3	Y	-0-			14
11	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 3	Y	-0-			14
12	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580 3	Y	-0-			14
01	2604 N	2463	-0-	-141	-0-	2463 3	Y	-0-			14

MILLER B		WELL #: 18		RRCID -> 157323		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 6615		PERF. 6205 - 6486	
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	Y	-0-			7
09	180 N	117	-0-	-63	-0-	117 2	Y	-0-			7
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2	Y	-0-			7
11	150 N	114	-0-	-36	-0-	114 2	Y	-0-			7
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	Y	-0-			7
*01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	Y	-0-			7

HENDERSON STATE 3		WELL #: 2		RRCID -> 158251		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 7310		PERF. 6602 - 7244	
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	Y	-0-			-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	Y	-0-			-0-
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	45 3	Y	-0-			-0-
11	150 N	26	-0-	-124	-0-	26 3	Y	-0-			-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3	Y	-0-			-0-
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	Y	-0-			-0-

HENDERSON 35-6		WELL #: 6		RRCID -> 158811		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 8944		PERF. 6802 - 7089	
08	1333 N	1001	-0-	-332	-0-	964 3	37 9 N	34	22 1	2 8	31
09	870 N	781	-0-	-89	-0-	733 3	48 9 N	44	50 1		25
10	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1305 3	61 9 N	55	50 1		30
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1113 3	62 9 N	56	52 1		34
12	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1420 3	77 9 N	70	71 1		33
01	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	1333 3		-0-	33 1		-0-

HENDERSON 35-6		WELL #: 7		RRCID -> 158815		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 9116		PERF. 6919 - 8977	
08	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 3		Y	-0-		-0-
09	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 3		Y	-0-		-0-
10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 3		Y	-0-		-0-
11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 3		Y	-0-		-0-
12	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 3		Y	-0-		-0-
*01	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON 8-10		WELL #: 4		RRCID -> 158820		COMPL. DATE 05/19/1996		TOTAL DEPTH 8964		PERF. 6704 - 8832	
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	905 3	6 9 Y	5	2 1	2 8	3
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	954 3	11 9 Y	10	5 1	6 8	2
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1543 3	7 9 Y	6	5 1		3
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	939 3	7 9 Y	6	5 1		4
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1451 3	8 9 Y	7	7 1		4
*01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1240 3	12 9 Y	11	7 1		8

HENDERSON 8-10		WELL #: 5		RRCID -> 158822		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 9303		PERF. 6879 - 9128	
08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3		Y	-0-		-0-
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3		Y	-0-		-0-
10	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306 3		Y	-0-		-0-
11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3		Y	-0-		-0-
12	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 3		Y	-0-		-0-
*01	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1946 3	1 9 Y	1	1 1		-0-

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON 8-10		//CONT.// //CONT.//	67995 200 855610	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
HENDERSON 8-10		WELL #:	6	RRCID ->	158823	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	8951	PERF.	6703 - 8778	
08	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2106 3	14 9	Y	13	12 1	2 8	17
09	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2018 3	17 9	Y	15	21 1		11
10	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2002 3	23 9	Y	21	18 1	2 8	12
11	1950 N	1860	-0-	-90	-0-	1839 3	21 9	Y	19	19 1		12
12	2015 N	1853	-0-	-162	-0-	1825 3	28 9	Y	25	25 1	1 8	11
*01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1931 3	23 9	Y	21	17 1		15
HENDERSON 7-11		WELL #:	2	RRCID ->	158826	COMPL. DATE	06/17/1996	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	6971 - 9091	
08	372 N	343	-0-	-29	-0-	342 3	1 9	Y	1	1 1		2
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	434 3	1 9	Y	1	1 1		2
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	505 3	1 9	Y	1	1 1		2
11	330 N	267	-0-	-63	-0-	266 3	1 9	Y	1	1 1		2
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	672 3	2 9	Y	2	2 1		2
*01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		Y	-0-	2 1		-0-
HENDERSON 10-11		WELL #:	1	RRCID ->	158830	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6941 - 7235	
08	1457 N	1144	-0-	-313	-0-	1142 3	2 9	Y	2	2 8		-0-
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1317 3	3 9	Y	3	3 8		-0-
10	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 3		Y	-0-			-0-
11	1110 N	790	-0-	-320	-0-	790 3		Y	-0-			-0-
12	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304 3		Y	-0-			-0-
*01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 3		Y	-0-			-0-
HENDERSON 38-8		WELL #:	3	RRCID ->	158832	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	8811	PERF.	6786 - 6925	
08	1395 N	1115	-0-	-280	-0-	1108 3	7 9	Y	6	4 1		6
09	1140 N	1033	-0-	-107	-0-	1024 3	9 9	Y	8	10 1		4
10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1647 3	14 9	Y	13	9 1	2 8	6
11	1080 N	588	-0-	-492	-0-	576 3	12 9	Y	11	10 1		7
12	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1377 3	14 9	Y	13	13 1		7
01	1674 N	1380	-0-	-294	-0-	1376 3	4 9	Y	4	7 1	4 8	-0-
HENDERSON TRUST "NN"		WELL #:	2407M	RRCID ->	158869	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6538 - 7006	
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	754 3	52 9	Y	47	127 1		89
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	485 3	67 9	Y	61			150
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	262 3	246 9	Y	224	184 1		190
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	717 3	179 9	Y	163	171 1		182
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	586 3	144 9	Y	131	173 1		140
01	496 N	368	-0-	-128	-0-	320 3	48 9	Y	44	106 1		78
HENDERSON TRUST "NN"		WELL #:	2406M	RRCID ->	159757	COMPL. DATE	12/23/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6487 - 9347	
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		Y	-0-			30
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		Y	-0-			30
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3		Y	-0-			30
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3		Y	-0-			30
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		Y	-0-			30
01	868 N	863	-0-	-5	-0-	863 3		Y	-0-			30
HENDERSON 10-11		WELL #:	4	RRCID ->	159871	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	9308	PERF.	6601 - 9128	
08	1488 N	1043	-0-	-445	-0-	1035 3	8 9	Y	7	5 1		7
09	1380 N	982	-0-	-398	-0-	971 3	11 9	Y	10	12 1		5
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1364 3	14 9	Y	13	12 1		6
11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1503 3	14 9	Y	13	12 1		7
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1123 3	19 9	Y	17	17 1		7
*01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1604 3	1 9	Y	1	4 1		4

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON TRUST "NN"		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 2408M		RRCID -> 160699		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6541 - 6756			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-		840 3			21	
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-		594 3			21	
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-		712 3	2 9		21	
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-		1259 3		2 8	21	
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-		1384 3			21	
*01	923 N	923	-0-	-0-	-0-		923 3			21	

SEALY-HUTCHINS "9"				WELL #: 7-U		RRCID -> 165672		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6556 - 7116	
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-		819 3			2	
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-		937 3			2	
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-		407 3			2	
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-		406 3			2	
*12	367 N	367	-0-	-0-	-0-		367 3			2	
*01	557 N	557	-0-	-0-	-0-		557 3			-0-	

SEALY HUTCHINS "9"				WELL #: 8		RRCID -> 165678		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 8989 PERF. 6299 - 8817	
08	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-		1876 3			29	
09	1740 N	1684	-0-	-56	-0-		1684 3			29	
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-		1607 3			29	
11	1830 N	1605	-0-	-225	-0-		1605 3			29	
12	1736 N	1570	-0-	-166	-0-		1570 3			29	
01	1612 N	1280	-0-	-332	-0-		1280 3			29	

HENDERSON TRUST "OO"				WELL #: 3404		RRCID -> 165682		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 9098 PERF. 6526 - 9074	
08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-		1616 3	14 9		20	
09	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-		2244 3	14 9		33	
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-		1414 3	14 9		46	
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-		1218 3	4 9		50	
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-		883 3	14 9	56 1	7	
*01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-		1207 3			7	

MEADOWS RANCH "9"				WELL #: 2X		RRCID -> 166679		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-		2866 3			12	
09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-		1759 3			12	
10	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-		1711 3			12	
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-		1480 3			12	
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-		1178 3			12	
01	1705 N	1064	-0-	-641	-0-		1053 3	11 9		22	

MEADOWS RANCH "9"				WELL #: 1		RRCID -> 166816		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 8455 PERF. 5980 - 6823	
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-		1292 3			10	
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-		375 3			10	
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-		423 3			10	
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-		346 3			10	
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-		377 3			10	
01	434 N	419	-0-	-15	-0-		415 3	4 9		14	

MEADOWS RANCH "3"				WELL #: 1		RRCID -> 167361		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO HELMBING 23		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 2		RRCID -> 171064		COMPL. DATE 12/16/1992			TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	459	2	2	9	N	2	-0-
09	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-	-0-
10	620 N	317	-0-	-303	-0-	316	2	1	9	N	1	-0-
11	450 N	395	-0-	-55	-0-	394	2	1	9	N	1	-0-
12	434 N	344	-0-	-90	-0-	343	2	1	9	N	1	-0-
01	310 N	270	-0-	-40	-0-	246	2	24	9	N	22	6

HELMBING 23		WELL #: 4		RRCID -> 171070		COMPL. DATE 09/01/1998			TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A			
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-	-0-
09	450 N	311	-0-	-139	-0-	311	2			N	-0-	-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-	-0-
11	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-	-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-	-0-
01	434 N	327	-0-	-107	-0-	304	2	23	9	N	21	6

HENDERSON TRUST DD		WELL #: 2303		RRCID -> 171071		COMPL. DATE 12/19/1994			TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A			
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-	-0-
09	930 N	428	-0-	-502	-0-	428	3			Y	-0-	-0-
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-	-0-
11	840 N	539	-0-	-301	-0-	539	3			Y	-0-	-0-
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-	-0-
*01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	641	3	52	9	Y	47	47

HELMBING 23		WELL #: 3		RRCID -> 171189		COMPL. DATE 11/01/1998			TOTAL DEPTH 7029 PERF. 5963 - 6895			
08	682 N	638	-0-	-44	-0-	638	2			N	-0-	-0-
09	810 N	744	-0-	-66	-0-	744	2			N	-0-	-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-	-0-
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-	-0-
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-	-0-
01	620 N	213	-0-	-407	-0-	189	2	24	9	N	22	5

HENDERSON 8-10		WELL #: 8		RRCID -> 180094		COMPL. DATE 11/28/2000			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6719 - 8837			
08	1767 N	1723	-0-	-44	-0-	1714	3	9	9	Y	8	8
09	1800 N	1701	-0-	-99	-0-	1688	3	13	9	Y	12	7
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1792	3	17	9	Y	15	9
11	1680 N	1614	-0-	-66	-0-	1599	3	15	9	Y	14	10
12	1767 N	1735	-0-	-32	-0-	1714	3	21	9	Y	19	10
01	1798 N	1787	-0-	-11	-0-	1765	3	22	9	Y	20	16

HENDERSON 7-11		WELL #: 4		RRCID -> 180938		COMPL. DATE 12/21/2000			TOTAL DEPTH 9048 PERF. 6719 - 6858			
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	223	3	7	9	Y	6	6
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	185	3	9	9	Y	8	4
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	169	3	11	9	Y	10	5
11	210 N	143	-0-	-67	-0-	132	3	11	9	Y	10	6
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	186	3	13	9	Y	12	6
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	146	3	7	9	Y	6	6

COX C		WELL #: 3		RRCID -> 180939		COMPL. DATE 12/19/2000			TOTAL DEPTH 8947 PERF. 6692 - 6962			
08	992 N	961	-0-	-31	-0-	943	3	18	9	Y	16	27
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	944	3	28	9	Y	25	15
10	1023 N	983	-0-	-40	-0-	943	3	40	9	Y	36	17
11	930 N	887	-0-	-43	-0-	852	3	35	9	Y	32	17
12	992 N	978	-0-	-14	-0-	920	3	58	9	Y	53	20
*01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	881	3	2	9	Y	2	9

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
UNIVERSITY 30-27E		WELL #: 3		RRCID -> 180953		COMPL. DATE 01/21/2001			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6654		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	1106	3	Y	-0-		-0-
09	1170 N	949	-0-	-221	-0-	949	3	Y	-0-		-0-
10	1209 N	1095	-0-	-114	-0-	1095	3	Y	-0-		-0-
11	1080 N	1070	-0-	-10	-0-	1070	3	Y	-0-		-0-
12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3	Y	-0-		-0-
*01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1024	3	Y	17	8 1	9

UNIVERSITY 31-2		WELL #: 1		RRCID -> 181579		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6365 - 6431		
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	Y	-0-		-0-
09	330 N	255	-0-	-75	-0-	255	3	Y	-0-		-0-
10	310 N	202	-0-	-108	-0-	202	3	Y	-0-		-0-
11	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	3	Y	-0-		-0-
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3	Y	-0-		-0-
*01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	Y	-0-		-0-

HENDERSON 21-2		WELL #: 4		RRCID -> 184258		COMPL. DATE 08/14/2001			TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8367 - 8373		
08	248 N	157	-0-	-91	-0-	157	3	N	-0-		-0-
09	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	3	N	-0-		-0-
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	3	N	-0-		-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-		-0-
12	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	3	N	-0-		-0-
*01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-		-0-

COX A		WELL #: 2		RRCID -> 200368		COMPL. DATE 11/18/2003			TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6711 - 6970		
08	1209 N	905	-0-	-304	-0-	886	3	Y	17	16 1	18
09	870 N	777	-0-	-93	-0-	746	3	Y	28	34 1	12
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1043	3	Y	41	35 1	16
11	870 N	527	-0-	-343	-0-	483	3	Y	40	37 1	19
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	998	3	Y	58	56 1	21
01	961 N	685	-0-	-276	-0-	685	3	Y	-0-	21 1	-0-

UNIVERSITY 32-12E		WELL #: 3		RRCID -> 207433		COMPL. DATE 10/14/2004			TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7027 - 7241		
08	465 N	449	-0-	-16	-0-	445	3	Y	4	5 1	7
09	480 N	447	-0-	-33	-0-	441	3	Y	5	8 1	4
10	496 N	476	-0-	-20	-0-	470	3	Y	5	6 1	3
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	448	3	Y	6	6 1	3
12	465 N	460	-0-	-5	-0-	453	3	Y	6	7 1	2
*01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	435	3	Y	8	6 1	4

UNIVERSITY 32-9		WELL #: 2		RRCID -> 208192		COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6802 - 6834		
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3	N	-0-		-0-
09	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3	N	-0-		-0-
10	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3	N	-0-		-0-
11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3	N	-0-		-0-
12	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3	N	-0-		-0-
*01	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-13W		WELL #: 3		RRCID -> 208821		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7090 - 8922		
08	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	1026	3	N	9	7 1	11
09	1140 N	1005	-0-	-135	-0-	993	3	N	11	14 1	8
10	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1073	3	N	13	12 1	9
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1030	3	N	12	12 1	9
12	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1036	3	N	14	15 1	8
01	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1060	3	N	7	7 1	8

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
MEADOWS 15N		WELL #: 1		RRCID -> 218724		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6668 - 6993			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 3		N	-0-			-0-
09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 3		N	-0-			-0-
10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 3		N	-0-			-0-
11	1830 N	1493	-0-	-337	-0-	1493 3		N	-0-			-0-
12	1705 N	1585	-0-	-120	-0-	1585 3		N	-0-			-0-
01	1705 N	1477	-0-	-228	-0-	1477 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-16S		WELL #: 3		RRCID -> 219297		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6827 - 8900			
08	1829 N	1690	-0-	-139	-0-	1690 3		N	-0-			-0-
09	1980 N	1662	-0-	-318	-0-	1662 3		N	-0-			-0-
10	1860 N	1798	-0-	-62	-0-	1798 3		N	-0-			-0-
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 3		N	-0-			-0-
12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 3		N	-0-			-0-
*01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-18N		WELL #: 2		RRCID -> 219847		COMPL. DATE 05/20/2006			TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7224 - 9096			
08	6386 X	6169	-0-	-217	-0-	6169 3		N	-0-			-0-
09	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	7085 3		N	-0-			-0-
10	7006 X	6966	-0-	-40	-0-	6966 3		N	-0-			-0-
11	6780 X	6763	-0-	-17	-0-	6763 3		N	-0-			-0-
12	7316 X	6537	-0-	-779	-0-	6537 3		N	-0-			-0-
*01	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6475 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-13E		WELL #: 4		RRCID -> 219853		COMPL. DATE 06/13/2006			TOTAL DEPTH 9412 PERF. 7203 - 0			
08	3937 X	3832	-0-	-105	-0-	3832 3		Y	-0-			-0-
09	4890 X	2910	-0-	-1980	-0-	2910 3		Y	-0-			-0-
10	5053 X	3254	-0-	-1799	-0-	3254 3		Y	-0-			-0-
11	4890 X	2922	-0-	-1968	-0-	2922 3		Y	-0-			-0-
12	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248 3		Y	-0-			-0-
*01	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-28		WELL #: 1		RRCID -> 220276		COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6944 - 7046			
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
11	300 N	245	-0-	-55	-0-	245 3		N	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-16N		WELL #: 2		RRCID -> 221016		COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 9087 PERF. 6820 - 8718			
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3		N	-0-			-0-
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3		N	-0-			-0-
10	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	1042 3		N	-0-			-0-
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3		N	-0-			-0-
12	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	1143 3		N	-0-			-0-
*01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1126 3	21 9	N	19	9 1		10

UNIVERSITY 32-16		WELL #: 1		RRCID -> 221023		COMPL. DATE 07/12/2006			TOTAL DEPTH 9332 PERF. 6419 - 8926			
08	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2653 3	13 9	N	12	8 1		11
09	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2889 3	15 9	N	14	17 1		8
10	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2920 3	18 9	N	16	15 1		9
11	2580 N	2345	-0-	-235	-0-	2327 3	18 9	N	16	15 1		10
12	2945 N	1808	-0-	-1137	-0-	1788 3	20 9	N	18	19 1		9
*01	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2964 3		N	-0-	9 1		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610											
MEADOWS 15N		WELL #: 2		RRCID -> 223129		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 8347		PERF. 6544		- 8216	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1542	3	14	9	N	13		188
09	1590 N	1497	-0-	-93	-0-	1482	3	15	9	N	14	175 1	27
10	1705 N	1587	-0-	-118	-0-	1576	3	11	9	N	10		37
11	1500 N	1488	-0-	-12	-0-	1474	3	14	9	N	13		50
12	1550 N	1510	-0-	-40	-0-	1491	3	19	9	N	17		67
01	1581 N	1519	-0-	-62	-0-	1498	3	21	9	N	19		86

HENDERSON 8-10		WELL #: 9		RRCID -> 223130		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 8847		PERF. 6651		- 8788	
08	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-		-0-
09	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-		-0-
10	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-		-0-
11	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-		-0-
12	1860 N	1829	-0-	-31	-0-	1829	3			N	-0-		-0-
*01	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2146	3	1	9	N	1	1 1	-0-

HENDERSON 10-11		WELL #: 5		RRCID -> 224462		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 9144		PERF. 6805		- 8979	
08	992 N	867	-0-	-125	-0-	867	3			N	-0-		-0-
09	1020 N	835	-0-	-185	-0-	835	3			N	-0-		-0-
10	961 N	914	-0-	-47	-0-	914	3			N	-0-		-0-
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-		-0-
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-		-0-
*01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-		-0-

BEAN 47		WELL #: 1		RRCID -> 248482		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6032		- 6820	
08	1736 N	1733	-0-	-3	-0-	1705	3	28	9	N	25		109
09	1800 N	1689	-0-	-111	-0-	1667	3	22	9	N	20		129
10	1829 N	1798	-0-	-31	-0-	1772	3	26	9	N	24		153
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1691	3	43	9	N	39		192
12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1702	3	39	9	N	35	180 1	47
01	1798 N	1695	-0-	-103	-0-	1665	3	30	9	N	27		74

TXP, INCORPORATED		875395											
PIERCE, V.I. "29"		WELL #: 1		RRCID -> 203436		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 6499		PERF. 5964		- 6294	
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-		-0-
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-		-0-
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-		-0-
11	1110 N	754	-0-	-356	-0-	754	2			N	-0-		-0-
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-		-0-
01	806 N	658	-0-	-148	-0-	658	2			N	-0-		-0-

MONTGOMERY 4		WELL #: 1		RRCID -> 205631		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6127		- 6694	
08	961 N	811	-0-	-150	-0-	811	2			N	-0-	150 1	23
09	810 N	634	-0-	-176	-0-	631	2	3	9	N	3		26
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	847	2	6	9	N	5		31
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	955	2	6	9	N	5		36
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	892	2	3	9	N	3		39
01	868 N	590	-0-	-278	-0-	587	2	3	9	N	3		42

OZONA (CANYON SAND) TXP, INCORPORATED PIERCE, V.I. 29		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 875395		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
		WELL #: 2		RRCID -> 205976		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5924 - 6145							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

VI PIERCE 29		WELL #: 3		RRCID -> 205978		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6014 - 6164							
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 29		WELL #: 5		RRCID -> 206012		COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5921 - 6084							
08	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. 29		WELL #: 4		RRCID -> 206166		COMPL. DATE 05/13/2004			TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6038 - 6257							
08	527 N	475	-0-	-52	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	480 N	380	-0-	-100	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	434 N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	450 N	327	-0-	-123	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

PIERCE 1		WELL #: 1		RRCID -> 206241		COMPL. DATE 05/20/2004			TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6194 - 6612							
08	341 N	204	-0-	-137	-0-	191	2	13	9	N	12					115
09	270 N	166	-0-	-104	-0-	153	2	13	9	N	12					127
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	205	2	14	9	N	13					140
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	231	2	8	9	N	7					147
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	216	2	7	9	N	6					153
01	217 N	148	-0-	-69	-0-	142	2	6	9	N	5					158

MONTGOMERY 4		WELL #: 2		RRCID -> 206246		COMPL. DATE 05/27/2004			TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6138 - 6720							
08	310 N	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	240 N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. 29		WELL #: 6		RRCID -> 208193		COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6078 - 6306							
08	465 N	366	-0-	-99	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
HENDERSON, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 032399 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		341 N	231	-0-	-110	-0-	231 2		N	-0-		-0-
09		270 N	236	-0-	-34	-0-	236 2		N	-0-		-0-
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		-0-
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-		-0-
12		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-		-0-
01		217 N	186	-0-	-31	-0-	186 2		N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 044616 COMPL. DATE 05/08/1968 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A												
08		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2		N	-0-		-0-
09		150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2		N	-0-		-0-
10		155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2		N	-0-		-0-
11		150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2		N	-0-		-0-
12		155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2		N	-0-		-0-
*01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 047766 COMPL. DATE 12/27/1967 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A												
08		906 N	906	-0-	-0-	-0-	189 1	717 2	N	-0-		-0-
09		865 N	865	-0-	-0-	-0-	188 1	677 2	N	-0-		-0-
10		837 N	790	-0-	-47	-0-	122 1	668 2	N	-0-		-0-
11		870 N	700	-0-	-170	-0-	97 1	603 2	N	-0-		-0-
12		899 N	804	-0-	-95	-0-	175 1	629 2	N	-0-		-0-
01		775 N	737	-0-	-38	-0-	111 1	626 2	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "F" WELL #: 303 RRCID -> 079762 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6434 - 6545												
08		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		Y	-0-		76
09		840 N	772	-0-	-68	-0-	772 2		Y	-0-		76
10		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2		Y	-0-		76
11		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		Y	-0-		76
12		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		Y	-0-		76
01		961 N	897	-0-	-64	-0-	897 2		Y	-0-		76

CHILDRESS 22 WELL #: 2 RRCID -> 086859 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5874 - 5888												
08		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-		-0-
09		300 N	282	-0-	-18	-0-	282 2		N	-0-		-0-
10		310 N	239	-0-	-71	-0-	239 2		N	-0-		-0-
11		300 N	200	-0-	-100	-0-	200 2		N	-0-		-0-
12		279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2		N	-0-		-0-
*01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		-0-

PIERCE-HENDERSON -10- WELL #: 1 RRCID -> 100668 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6832 - 6898												
08		651 N	618	-0-	-33	-0-	618 2		N	-0-		-0-
09		630 N	623	-0-	-7	-0-	623 2		N	-0-		-0-
10		651 N	636	-0-	-15	-0-	636 2		N	-0-		-0-
11		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-		-0-
12		651 N	638	-0-	-13	-0-	638 2		N	-0-		-0-
01		651 N	649	-0-	-2	-0-	649 2		N	-0-		-0-

PIERCE "44" WELL #: 1 RRCID -> 103992 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5849 - 5873												
08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	65 1	224 2	N	-0-		-0-
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	112 1	201 2	N	-0-		-0-
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	90 1	165 2	N	-0-		-0-
11		416 N	416	-0-	-0-	-0-	124 1	292 2	N	-0-		-0-
12		310 N	128	-0-	-182	-0-	9 1	119 2	N	-0-		-0-
01		248 N	234	-0-	-14	-0-	22 1	212 2	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) UNIT PETROLEUM COMPANY PIERCE "44" A		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

PIERCE "44" A		WELL #: 2		RRCID -> 106831	COMPL. DATE 05/25/1983	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5950	-	6026			
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-
09	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	2	N	-0-			-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			-0-
11	330 N	279	-0-	-51	-0-	279	2	N	-0-			-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			-0-
01	372 N	292	-0-	-80	-0-	292	2	N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. "46"		WELL #: 1		RRCID -> 107573	COMPL. DATE 09/06/1983	TOTAL DEPTH 6503	PERF. 5721	-	5744			
08	930 N	739	-0-	-191	-0-	739	2	N	-0-			-0-
09	900 N	637	-0-	-263	-0-	637	2	N	-0-			-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-			-0-
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-			-0-
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-			-0-
*01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-			-0-

PIERCE-STATE "106"		WELL #: 2		RRCID -> 108970	COMPL. DATE 01/11/1984	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5988	-	6000			
08	434 N	265	-0-	-169	-0-	81	1	184	2	N	-0-	-0-
09	450 N	283	-0-	-167	-0-	97	1	186	2	N	-0-	-0-
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	92	1	187	2	N	-0-	-0-
11	270 N	145	-0-	-125	-0-	51	1	94	2	N	-0-	-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	104	1	330	2	N	-0-	-0-
*01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	75	1	282	2	N	-0-	-0-

CHILDRESS "101"		WELL #: 1		RRCID -> 108971	COMPL. DATE 01/17/1984	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 6186	-	6217			
08	1023 N	979	-0-	-44	-0-	978	2	1	9	N	1	161
09	990 N	930	-0-	-60	-0-	930	2			N	-0-	161
10	1023 N	974	-0-	-49	-0-	974	2			N	-0-	161
11	960 N	886	-0-	-74	-0-	885	2	1	9	N	1	161
12	961 N	922	-0-	-39	-0-	922	2			N	-0-	161
01	961 N	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-	161

S.P.G.C. "9"		WELL #: 1		RRCID -> 109168	COMPL. DATE 02/07/1984	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6815	-	6864			
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	6	182
09	900 N	864	-0-	-36	-0-	864	2			N	-0-	182
10	899 N	853	-0-	-46	-0-	853	2			N	-0-	182
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-	182
12	899 N	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-	182
01	868 N	860	-0-	-8	-0-	860	2			N	-0-	182

S.P.G.C. "9"		WELL #: 2		RRCID -> 111079	COMPL. DATE 05/21/1984	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6540	-	6608			
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	N	1	-0-
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-	-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-	-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-	-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	151	2	3	9	N	3	-0-

ROBERTSON "5A"		WELL #: 1		RRCID -> 113959	COMPL. DATE 10/29/1984	TOTAL DEPTH 6923	PERF. 6471	-	6501			
08	899 N	855	-0-	-44	-0-	855	2			N	-0-	-0-
09	870 N	841	-0-	-29	-0-	841	2			N	-0-	-0-
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-	-0-
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-	-0-
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-	-0-
01	930 N	881	-0-	-49	-0-	881	2			N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
ROBERTSON "5"		WELL #: 2		RRCID -> 114089		COMPL. DATE 10/10/1984			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6587 - 6619		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE "44-A"		WELL #: 3		RRCID -> 115547		COMPL. DATE 03/01/1985			TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5955 - 6026		
08	248 N	146	-0-	-102	-0-	16	1	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	117	-0-	-153	-0-	11	1	N	-0-	-0-	-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-	-0-	-0-
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	111	1	N	-0-	-0-	-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	134	1	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	265	-0-	-76	-0-	70	1	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "5"		WELL #: 3A		RRCID -> 120250		COMPL. DATE 02/13/1986			TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6870 - 6976		
08	1147 N	903	-0-	-244	-0-	187	1	N	-0-	-0-	152
09	1440 N	864	-0-	-576	-0-	187	1	N	-0-	-0-	152
10	1395 N	1291	-0-	-104	-0-	200	1	N	-0-	-0-	152
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	184	1	N	6	-0-	158
12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	152	1	N	-0-	-0-	158
01	1302 N	1207	-0-	-95	-0-	182	1	N	-0-	-0-	158

PIERCE STATE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 123973		COMPL. DATE 04/01/1987			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6038 - 6211		
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-	-0-	-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	11	-0-	-268	-0-	3	1	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	83	-0-	-217	-0-	19	1	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	275	-0-	-35	-0-	104	1	N	-0-	-0-	-0-
*01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	104	1	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE STATE "106"		WELL #: 3		RRCID -> 129479		COMPL. DATE 10/25/1988			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5882 - 6141		
08	186 N	121	-0-	-65	-0-	41	1	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	59	-0-	-91	-0-	20	1	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	29	1	N	-0-	-0-	-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-	-0-	-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-	-0-	-0-
*01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE "44" A		WELL #: 4		RRCID -> 129480		COMPL. DATE 12/01/1988			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5935 - 6014		
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	30	-0-	-450	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099								
ROBERTSON "5"		WELL #: 4		RRCID -> 129481		COMPL. DATE 12/10/1988		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6021 - 6469		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	775 N	589	-0-	-186	-0-	589 2	N	-0-		126
09	690 N	572	-0-	-118	-0-	572 2	N	-0-		126
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2	N	-0-		126
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2	N	-0-		126
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2	N	-0-		126
01	868 N	691	-0-	-177	-0-	683 2	8 9 N	7	3 8	130

PIERCE, V.I. "2"		WELL #: 1		RRCID -> 133880		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6140 - 6222		
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-		-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-		-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-		-0-
11	420 N	367	-0-	-53	-0-	367 2	N	-0-		-0-
12	496 N	160	-0-	-336	-0-	160 2	N	-0-		-0-
01	496 N	297	-0-	-199	-0-	297 2	N	-0-		-0-

HENDERSON 8		WELL #: 1		RRCID -> 144113		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6874 - 6932		
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2	Y	-0-		61
09	540 N	470	-0-	-70	-0-	464 2	6 9 Y	5		66
10	527 N	443	-0-	-84	-0-	440 2	3 9 Y	3		69
11	480 N	431	-0-	-49	-0-	427 2	4 9 Y	4	3 8	70
12	496 N	415	-0-	-81	-0-	415 2	Y	-0-		70
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	420 2	3 9 Y	3	3 8	70

PIERCE 43		WELL #: 1		RRCID -> 144209		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5956 - 5994		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHILDRESS 22		WELL #: 1		RRCID -> 144727		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5882 - 6361		
08	589 N	556	-0-	-33	-0-	556 2	N	-0-		19
09	570 N	530	-0-	-40	-0-	530 2	N	-0-		19
10	589 N	421	-0-	-168	-0-	421 2	N	-0-		19
11	540 N	399	-0-	-141	-0-	399 2	N	-0-		19
12	558 N	514	-0-	-44	-0-	514 2	N	-0-		19
*01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-		19

HENDERSON "7"		WELL #: 2		RRCID -> 145639		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6027 - 6161		
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	302 2	3 9 N	3		145
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	231 2	4 9 N	4		149
10	372 N	225	-0-	-147	-0-	225 2	N	-0-		149
11	300 N	217	-0-	-83	-0-	217 2	N	-0-		149
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	222 2	N	-0-		149
*01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	223 2	7 9 N	6		155

CHILDRESS, CRYSTELLE "F"		WELL #: 305		RRCID -> 152564		COMPL. DATE 12/24/1994		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5916 - 6468		
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	359 2	Y	-0-		-0-
09	390 N	359	-0-	-31	-0-	359 2	Y	-0-		-0-
10	403 N	234	-0-	-169	-0-	234 2	Y	-0-		-0-
11	360 N	244	-0-	-116	-0-	244 2	Y	-0-		-0-
12	372 N	261	-0-	-111	-0-	261 2	Y	-0-		-0-
*01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
PIERCE SUNRAY		WELL #: 5		RRCID -> 153247		COMPL. DATE 01/23/1995			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6026 - 6258		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	527 N	6	-0-	-521	-0-	6	2	N	-0-	-0-	
09	510 N	495	-0-	-15	-0-	495	2	N	-0-	-0-	
10	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2	N	-0-	-0-	
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-	-0-	
12	527 N	461	-0-	-66	-0-	461	2	N	-0-	-0-	
*01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-	-0-	

CHILDRESS "22"		WELL #: 2A		RRCID -> 153646		COMPL. DATE 01/19/1995			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5863 - 6311		
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	60	
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	60	
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-	60	
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-	60	
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-	60	
*01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	60	

PIERCE-STATE "106"		WELL #: 4		RRCID -> 157258		COMPL. DATE 02/02/1996			TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5989 - 6034		
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	141	1	276	2	N	-0-
09	420 N	382	-0-	-38	-0-	136	1	246	2	N	-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	176	1	336	2	N	-0-
11	390 N	324	-0-	-66	-0-	108	1	216	2	N	-0-
12	403 N	223	-0-	-180	-0-	22	1	201	2	N	-0-
01	527 N	282	-0-	-245	-0-	26	1	256	2	N	-0-

PIERCE-STATE 105		WELL #: 1		RRCID -> 162367		COMPL. DATE 01/22/1997			TOTAL DEPTH 6698 PERF. 5987 - 6502		
08	341 N	235	-0-	-106	-0-	235	2	N	-0-	-0-	
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-	-0-	
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-	-0-	
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-	-0-	
12	527 N	257	-0-	-270	-0-	257	2	N	-0-	-0-	
*01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-	-0-	

PIERCE 44 "A"		WELL #: 5		RRCID -> 163071		COMPL. DATE 05/01/1997			TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6026 - 6052		
08	1116 N	907	-0-	-209	-0-	101	1	806	2	N	-0-
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	98	1	841	2	N	-0-
10	651 N	643	-0-	-8	-0-	86	1	557	2	N	-0-
11	870 N	210	-0-	-660	-0-	22	1	188	2	N	-0-
12	961 N	425	-0-	-536	-0-	107	1	318	2	N	-0-
01	651 N	577	-0-	-74	-0-	196	1	381	2	N	-0-

HENDERSON 8		WELL #: 2		RRCID -> 169115		COMPL. DATE 06/03/1998			TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6852 - 6930		
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	Y	-0-	46	
09	720 N	688	-0-	-32	-0-	684	2	4	9	Y	4
10	744 N	657	-0-	-87	-0-	655	2	2	9	Y	2
11	720 N	616	-0-	-104	-0-	615	2	1	9	Y	1
12	713 N	640	-0-	-73	-0-	640	2	Y	-0-	53	
01	651 N	633	-0-	-18	-0-	633	2	Y	-0-	53	

HENDERSON 8		WELL #: 3		RRCID -> 169116		COMPL. DATE 06/02/1998			TOTAL DEPTH 7221 PERF. 6900 - 6960		
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	866	2	1	9	Y	1
09	870 N	806	-0-	-64	-0-	800	2	6	9	Y	5
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	822	2	3	9	Y	3
11	840 N	756	-0-	-84	-0-	754	2	2	9	Y	2
12	837 N	752	-0-	-85	-0-	752	2	Y	-0-	81	
01	837 N	745	-0-	-92	-0-	745	2	Y	-0-	81	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
PIERCE 2218		WELL #: 2		RRCID -> 175925		COMPL. DATE 01/03/2000			TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6382 - 6446			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	186 N	100	-0-	-86	-0-	100	2	N	-0-		-0-	
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-		-0-	
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-		-0-	
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2	N	-0-		-0-	
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-		-0-	
01	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2	N	-0-		-0-	

ROBERTSON "5A"		WELL #: 2		RRCID -> 210019		COMPL. DATE 05/03/2005			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6136 - 6563			
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	465	2	12 9 N	11	1 8	62	
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	482	2	22 9 N	20		82	
10	527 N	498	-0-	-29	-0-	485	2	13 9 N	12		94	
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	465	2	21 9 N	19		113	
12	527 N	470	-0-	-57	-0-	460	2	10 9 N	9		122	
01	496 N	432	-0-	-64	-0-	422	2	10 9 N	9		131	

VANCO OIL & GAS CORP.		881484		WELL #: 1		RRCID -> 098956		COMPL. DATE 03/26/1982			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7086 - 7130	
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-	
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-		-0-	
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		-0-	
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2	N	-0-		-0-	
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2	N	-0-		-0-	
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		-0-	

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		WELL #: 1		RRCID -> 037117		COMPL. DATE 09/04/1965			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6572 - 6767	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HENDERSON 23		WELL #: 1		RRCID -> 037386		COMPL. DATE 08/13/1965			TOTAL DEPTH 9576 PERF. N/A			
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	116	1	310 3 N	-0-		-0-	
09	570 N	420	-0-	-150	-0-	107	1	313 3 N	-0-		-0-	
10	496 N	419	-0-	-77	-0-	108	1	311 3 N	-0-		-0-	
11	420 N	384	-0-	-36	-0-	101	1	283 3 N	-0-		-0-	
12	434 N	390	-0-	-44	-0-	109	1	281 3 N	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	398	-0-	398	-0-	398	1	288 3 N	-0-		-0-	

MONTGOMERY 2		WELL #: 1		RRCID -> 037804		COMPL. DATE 12/20/1965			TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6242 - 6697			
08	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	282	1	1329 3 N	-0-		-0-	
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	274	1	1401 3 N	-0-		-0-	
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	281	1	1204 3 N	-0-		-0-	
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	267	1	1186 3 N	-0-		-0-	
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	220	1	769 3 N	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	899	-0-	899	-0-	899	1	682 3 N	-0-		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585									
MONTGOMERY 2		WELL #: 2		RRCID -> 099102		COMPL. DATE 04/01/1982			TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6085 - 6385		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	40	1	137	3	N	-0-
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	38	1	155	3	N	-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	40	1	129	3	N	-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	38	1	125	3	N	-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	54	1	116	3	N	-0-
01	155 N	55	-0-	-100	-0-	55	3			N	-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 102		RRCID -> 130492		COMPL. DATE 02/23/1989			TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6521 - 6757		
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	89	1	935	3	N	-0-
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	82	1	970	3	N	-0-
10	744 N	475	-0-	-269	-0-	79	1	396	3	N	-0-
11	990 N	272	-0-	-718	-0-	81	1	191	3	N	-0-
12	1085 N	81	-0-	-1004	-0-	81	3			N	-0-
01	465 N	81	-0-	-384	-0-	81	3			N	-0-

HENDERSON 23		WELL #: 3		RRCID -> 137980		COMPL. DATE 03/12/1991			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6378 - 6966		
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	129	1	345	3	N	-0-
09	570 N	531	-0-	-39	-0-	135	1	396	3	N	-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	137	1	394	3	N	-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	135	1	376	3	N	-0-
12	558 N	495	-0-	-63	-0-	138	1	357	3	N	-0-
01	527 N	487	-0-	-40	-0-	134	1	353	3	N	-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 3		RRCID -> 138240		COMPL. DATE 03/28/1991			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6483 - 6775		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 4		RRCID -> 165541		COMPL. DATE 09/26/1997			TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6728 - 6750		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 5		RRCID -> 165542		COMPL. DATE 10/02/1997			TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6194 - 6756		
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	117	1	392	3	N	-0-
09	600 N	502	-0-	-98	-0-	118	1	384	3	N	-0-
10	744 N	698	-0-	-46	-0-	127	1	571	3	N	-0-
11	480 N	396	-0-	-84	-0-	121	1	275	3	N	-0-
12	527 N	275	-0-	-252	-0-	121	1	154	3	N	-0-
01	713 N	331	-0-	-382	-0-	121	1	210	3	N	-0-

MONTGOMERY 2		WELL #: 3		RRCID -> 165543		COMPL. DATE 09/26/1997			TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6173 - 6703		
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	121	1	569	3	N	-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	116	1	597	3	N	-0-
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	122	1	526	3	N	-0-
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	123	1	544	3	N	-0-
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	183	1	641	3	N	-0-
*01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	186	1	588	3	N	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585										
MONTGOMERY 2		WELL #: 4		RRCID -> 165853		COMPL. DATE 11/22/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6572			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	118 1	401 3	N	-0-			-0-
09	1230 N	645	-0-	-585	-0-	117 1	528 3	N	-0-			-0-
10	930 N	444	-0-	-486	-0-	119 1	325 3	N	-0-			-0-
11	510 N	423	-0-	-87	-0-	108 1	315 3	N	-0-			-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	65 1	690 3	N	-0-			-0-
*01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	63 1	1265 3	N	-0-			-0-

HENDERSON 23		WELL #: 5		RRCID -> 170725		COMPL. DATE 10/12/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6694 - 6982			
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	184 1	495 3	N	-0-			-0-
09	900 N	653	-0-	-247	-0-	166 1	487 3	N	-0-			-0-
10	806 N	698	-0-	-108	-0-	180 1	518 3	N	-0-			-0-
11	660 N	649	-0-	-11	-0-	171 1	478 3	N	-0-			-0-
12	682 N	629	-0-	-53	-0-	175 1	454 3	N	-0-			-0-
01	713 N	662	-0-	-51	-0-	183 1	479 3	N	-0-			-0-

HENDERSON 23		WELL #: 7		RRCID -> 170728		COMPL. DATE 10/15/1998			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6447 - 6752			
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	104 1	280 3	N	-0-			-0-
09	450 N	420	-0-	-30	-0-	107 1	313 3	N	-0-			-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	108 1	311 3	N	-0-			-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	106 1	297 3	N	-0-			-0-
12	434 N	390	-0-	-44	-0-	109 1	281 3	N	-0-			-0-
01	434 N	396	-0-	-38	-0-	109 1	287 3	N	-0-			-0-

HENDERSON 23		WELL #: 2		RRCID -> 171641		COMPL. DATE 12/26/1998			TOTAL DEPTH 9706 PERF. 6434 - 8680			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON 23		WELL #: 6		RRCID -> 171882		COMPL. DATE 10/29/1998			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6490 - 6960			
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	56 1	150 3	N	-0-			-0-
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	55 1	161 3	N	-0-			-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	56 1	160 3	N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	57 1	158 3	N	-0-			-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	58 1	150 3	N	-0-			-0-
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	53 1	139 3	N	-0-			-0-

HENDERSON 23		WELL #: 4		RRCID -> 174067		COMPL. DATE 08/16/1999			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6407 - 6594			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HENDERSON 23		WELL #: 8		RRCID -> 174603		COMPL. DATE 09/29/1999			TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 6534			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND) VANGUARD OPERATING, LLC MONTGOMERY 2		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 881585		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 5		RRCID -> 185761		COMPL. DATE 09/17/2001			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6104 - 6377				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	47	1	577	3	N	-0-	-0-	-0-
09	660 N	487	-0-	-173	-0-	46	1	441	3	N	-0-	-0-	-0-
10	992 N	609	-0-	-383	-0-	47	1	562	3	N	-0-	-0-	-0-
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	48	1	545	3	N	-0-	-0-	-0-
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	64	1	842	3	N	-0-	-0-	-0-
01	620 N	65	-0-	-555	-0-	65	3			N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 7		RRCID -> 185762		COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6194 - 6748				
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	98	1	236	3	N	-0-	-0-	-0-
09	540 N	230	-0-	-310	-0-	99	1	131	3	N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	250	-0-	-184	-0-	103	1	147	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	169	-0-	-161	-0-	98	1	71	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	168	-0-	-80	-0-	80	1	88	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	145	-0-	-103	-0-	80	1	65	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY "1"		WELL #: 6		RRCID -> 186348		COMPL. DATE 10/08/2001			TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6732 - 6742				
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	89	1	413	3	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	417	-0-	-3	-0-	82	1	335	3	N	-0-	-0-	-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	85	1	399	3	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	273	-0-	-207	-0-	81	1	192	3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	165	-0-	-269	-0-	81	1	84	3	N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	217	-0-	-279	-0-	81	1	136	3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN		WELL #: 3404		RRCID -> 203396		COMPL. DATE 03/16/2004			TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6460 - 6955				
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-	-0-	-0-
09	450 N	317	-0-	-133	-0-	317	3			N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-	-0-	-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-	-0-	-0-

VADA BEAN		WELL #: 1		RRCID -> 204601		COMPL. DATE 03/23/2004			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6126 - 6605				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY 2		WELL #: 8		RRCID -> 205083		COMPL. DATE 02/24/2004			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 648 - 6787				
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	43	1	108	3	N	-0-	-0-	-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	39	1	215	3	N	-0-	-0-	-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	42	1	130	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	46	1	63	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	110	-0-	-138	-0-	65	1	45	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	102	-0-	-84	-0-	65	1	37	3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN		WELL #: 2703		RRCID -> 205209		COMPL. DATE 03/07/2004			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6414 - 6732				
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-	-0-	-0-
09	510 N	434	-0-	-76	-0-	434	3			N	-0-	-0-	-0-
10	496 N	424	-0-	-72	-0-	424	3			N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	109	-0-	-325	-0-	109	3			N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585												
MONTGOMERY 1		WELL #: 8		RRCID -> 206764		COMPL. DATE 07/19/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6194 - 6760					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58 3	N	-0-			-0-
09		60 N	59	-0-	-1	-0-	9	1	50 3	N	-0-			-0-
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77 3	N	-0-			-0-
11		60 N	46	-0-	-14	-0-	9	1	37 3	N	-0-			-0-
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	40	1	150 3	N	-0-			-0-
*01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	40	1	170 3	N	-0-			-0-

BEAN, VADA		WELL #: 2		RRCID -> 216832		COMPL. DATE 12/11/2005			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6170 - 6694					
08		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1392	3	32 9	N	29	2 8		61
09		1710 N	1326	-0-	-384	-0-	1301	3	25 9	N	23	2 8		82
10		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1262	3	29 9	N	26	2 8		106
11		1380 N	1127	-0-	-253	-0-	1103	3	24 9	N	22			128
12		1364 N	1084	-0-	-280	-0-	1061	3	23 9	N	21			149
01		1302 N	1017	-0-	-285	-0-	984	3	33 9	N	30			179

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC		927659		RRCID -> 159778		COMPL. DATE 07/11/1996			TOTAL DEPTH 4825 PERF. 3801 - 4472					
KRUEGER, BLAKENEY		WELL #: 3												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC		935660		RRCID -> 053146		COMPL. DATE 01/15/1969			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6230 - 6797					
ROBERTSON		WELL #: 1												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST, W. W.		WELL #: 1022		RRCID -> 102504		COMPL. DATE 10/08/1982			TOTAL DEPTH 4355 PERF. 3647 - 3681					
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323 2	N	-0-			-0-
*09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294 2	N	-0-			-0-
*10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300 2	N	-0-			-0-
11		330 N	279	-0-	-51	-0-	17	1	262 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST, W. W.		WELL #: 2022		RRCID -> 109399		COMPL. DATE 02/01/1984			TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3544 - 3548					
08		387 N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364 2	N	-0-			-0-
*09		505 N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475 2	N	-0-			-0-
*10		487 N	487	-0-	-0-	-0-	19	1	468 2	N	-0-			-0-
*11		443 N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)			//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
WOLF CAMP ENERGY, LLC			//CONT.// 935660											
MAYFIELD			WELL #: 438A		RRCID -> 232510	COMPL. DATE 07/11/2007	TOTAL DEPTH 5674	PERF. 4823	- 5022					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD			WELL #: 13B		RRCID -> 232516	COMPL. DATE 07/12/2007	TOTAL DEPTH 6365	PERF. 5897	- 6201					
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	N	-0-			-0-
*09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	N	-0-			-0-
*10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	N	-0-			-0-
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD			WELL #: 447D		RRCID -> 232519	COMPL. DATE 06/26/2007	TOTAL DEPTH 6183	PERF. 5147	- 5909					
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-			-0-
*09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-			-0-
*10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-			-0-
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARD			WELL #: 237C		RRCID -> 241645	COMPL. DATE 05/08/2008	TOTAL DEPTH 5735	PERF. 4625	- 5593					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLE B			WELL #: 1123		RRCID -> 255001	COMPL. DATE 01/15/2010	TOTAL DEPTH 4422	PERF. 3240	- 3667					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WTG EXPLORATION HENDERSON			945220		RRCID -> 030761	COMPL. DATE 04/10/1963	TOTAL DEPTH 10541	PERF. N/A						
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
09	480 N	390	-0-	-90	-0-	390	2			N	-0-			-0-
10	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-			-0-
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-			-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
*01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 9452220									
HUNT-MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 033243		COMPL. DATE 12/27/1963		TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	-0-		6
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	Y	-0-		6
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	Y	-0-		6
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	Y	-0-		6
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	Y	-0-		6
*01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	Y	-0-		6

HENDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 035098		COMPL. DATE 11/25/1964		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2	N	-0-		-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2	N	-0-		-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2	N	-0-		-0-
12	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2	N	-0-		-0-
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 037676		COMPL. DATE 10/29/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-		-0-
09	540 N	459	-0-	-81	-0-	459	2	N	-0-		-0-
10	465 N	396	-0-	-69	-0-	396	2	N	-0-		-0-
11	450 N	348	-0-	-102	-0-	348	2	N	-0-		-0-
12	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2	N	-0-		-0-
*01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-		-0-

MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 085434		COMPL. DATE 12/06/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6430			
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-		8
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	Y	-0-		8
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	Y	-0-		8
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	Y	-0-		8
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	Y	-0-		8
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		8

MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 104078		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6126 - 6450			
08	372 N	316	-0-	-56	-0-	316	2	Y	-0-		4
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	Y	-0-		4
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	Y	-0-		4
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	Y	-0-		4
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	Y	-0-		4
*01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	Y	-0-		4

MILLER		WELL #: 3		RRCID -> 147179		COMPL. DATE 10/15/1993		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6175 - 6453			
08	620 N	418	-0-	-202	-0-	418	2	Y	-0-		4
09	660 N	585	-0-	-75	-0-	585	2	Y	-0-		4
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	Y	-0-		4
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2	Y	-0-		4
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	Y	-0-		4
*01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2	Y	-0-		4

HUNT-MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 155653		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6174 - 6496			
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	Y	-0-		42
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	Y	-0-		42
10	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	2	Y	-0-		42
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2	Y	-0-		42
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	Y	-0-		42
01	248 N	91	-0-	-157	-0-	91	2	Y	-0-		42

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
WTG EXPLORATION		//CONT.// 9452220									
MILLER		WELL #: 4		RRCID -> 156229		COMPL. DATE 11/16/1995			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6330 - 6362		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-		22
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-		22
10	527 N	119	-0-	-408	-0-	119	2	N	-0-		22
11	570 N	115	-0-	-455	-0-	115	2	N	-0-		22
12	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2	N	-0-		22
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-		22

MILLER		WELL #: 6		RRCID -> 158970		COMPL. DATE 06/02/1996			TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6132 - 6431		
08	620 N	238	-0-	-382	-0-	238	2	Y	-0-		14
09	390 N	263	-0-	-127	-0-	263	2	Y	-0-		14
10	403 N	239	-0-	-164	-0-	239	2	Y	-0-		14
11	240 N	79	-0-	-161	-0-	79	2	Y	-0-		14
12	279 N	123	-0-	-156	-0-	123	2	Y	-0-		14
01	248 N	116	-0-	-132	-0-	116	2	Y	-0-		14

HUNT-MILLER		WELL #: 3		RRCID -> 166699		COMPL. DATE 12/14/1997			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6156 - 6659		
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	Y	-0-		18
09	450 N	133	-0-	-317	-0-	133	2	Y	-0-		18
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-		18
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	Y	-0-		18
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2	Y	-0-		18
01	124 N	28	-0-	-96	-0-	28	2	Y	-0-		18

MILLER		WELL #: 5		RRCID -> 166700		COMPL. DATE 12/15/1997			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6161 - 6658		
08	713 N	619	-0-	-94	-0-	619	2	Y	-0-		23
09	810 N	375	-0-	-435	-0-	375	2	Y	-0-		23
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	Y	-0-		23
11	600 N	303	-0-	-297	-0-	303	2	Y	-0-		23
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	Y	-0-		23
01	527 N	435	-0-	-92	-0-	435	2	Y	-0-		23

HENDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 167068		COMPL. DATE 01/19/1998			TOTAL DEPTH 6977 PERF. 6194 - 6783		
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-		-0-
09	330 N	231	-0-	-99	-0-	231	2	N	-0-		-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-		-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-		-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-		-0-
*01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 171390		COMPL. DATE 12/03/1998			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6226 - 6802		
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-		-0-
09	360 N	222	-0-	-138	-0-	222	2	N	-0-		-0-
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2	N	-0-		-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-		-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-		-0-
01	279 N	107	-0-	-172	-0-	107	2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 1		RRCID -> 177998		COMPL. DATE 06/11/2000			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6365 - 6450		
08	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	1478	2	1 9	Y	1	6
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1329	2	4 9	Y	4	10
10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1528	2	8 9	Y	7	17
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1498	2	2 9	Y	2	19
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		Y	-0-	19
01	1550 N	1037	-0-	-513	-0-	1037	2		Y	-0-	19

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
WTG EXPLORATION		//CONT.// 9452220									
UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 2		RRCID -> 178821		COMPL. DATE 08/20/2000			TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6361 - 6403		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	992 N	965	-0-	-27	-0-	964	2	1 9	Y	1	8
09	990 N	839	-0-	-151	-0-	835	2	4 9	Y	4	12
10	1023 N	866	-0-	-157	-0-	858	2	8 9	Y	7	19
11	930 N	928	-0-	-2	-0-	926	2	2 9	Y	2	21
12	868 N	861	-0-	-7	-0-	861	2		Y	-0-	21
01	868 N	796	-0-	-72	-0-	796	2		Y	-0-	21

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 3-L		RRCID -> 180448		COMPL. DATE 12/24/2000			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6233 - 6324		
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-	-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-	-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	51	2	7 9	Y	6	6 8
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-	-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-	-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		Y	-0-	-0-

UNIVERSITY "30-26"		WELL #: 1		RRCID -> 180449		COMPL. DATE 12/11/2000			TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6404 - 6493		
08	806 N	226	-0-	-580	-0-	226	2		N	-0-	160
09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-	160
10	837 N	631	-0-	-206	-0-	631	2		N	-0-	160
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-	160
12	837 N	392	-0-	-445	-0-	392	2		N	-0-	160
01	620 N	314	-0-	-306	-0-	314	2		N	-0-	160

UNIVERSITY "30-35A"		WELL #: 1		RRCID -> 181241		COMPL. DATE 01/12/2001			TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6349 - 6423		
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-	190
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-	190
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2		N	-0-	190
11	480 N	273	-0-	-207	-0-	273	2		N	-0-	190
12	403 N	248	-0-	-155	-0-	248	2		N	-0-	190
01	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	2		N	-0-	190

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 4		RRCID -> 182759		COMPL. DATE 04/29/2001			TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6258 - 6372		
08	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2		Y	-0-	-0-
09	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	2		Y	-0-	-0-
10	124 N	23	-0-	-101	-0-	23	2		Y	-0-	-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-	-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2		Y	-0-	-0-
*01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-	-0-

UNIVERSITY "30-24"		WELL #: 1		RRCID -> 183500		COMPL. DATE 06/27/2001			TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6574 - 7272		
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	730	2	24 9	N	22	162
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	739	2	41 9	N	37	199
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	773	2	56 9	N	51	67
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	810	2	30 9	N	27	94
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	791	2	33 9	N	30	124
*01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	813	2	18 9	N	16	140

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
YUCCA ENERGY, INC.				950335								
PIERCE, VICTOR I.				WELL #:	1	RRCID ->	036466	COMPL. DATE	09/11/1964	TOTAL DEPTH	6562	PERF. 5566 - 6277
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		279 N	246	-0-	-33	-0-	246 3		N	-0-		-0-
09		270 N	243	-0-	-27	-0-	243 3		N	-0-		-0-
10		279 N	225	-0-	-54	-0-	225 3		N	-0-		-0-
11		240 N	181	-0-	-59	-0-	181 3		N	-0-		-0-
12		248 N	179	-0-	-69	-0-	179 3		N	-0-		-0-
*01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "104"				WELL #:	1	RRCID ->	137093	COMPL. DATE	10/16/1990	TOTAL DEPTH	6809	PERF. 5936 - 6597
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-		-0-
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-		-0-
12		469 N	469	-0-	-0-	-0-	324 3	145 9	N	132	132 1	-0-
*01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "103"				WELL #:	1	RRCID ->	152842	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6110 - 6138
08		465 N	439	-0-	-26	-0-	439 2		N	-0-		26
09		420 N	416	-0-	-4	-0-	416 2		N	-0-		26
10		434 N	430	-0-	-4	-0-	430 2		N	-0-		26
11		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-		26
12		434 N	412	-0-	-22	-0-	412 2		N	-0-		26
01		434 N	422	-0-	-12	-0-	422 2		N	-0-		26

OZONA (CANYON SAND, OIL)				67995 210	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528								
BEAN, VADA				WELL #:	1	RRCID ->	268470	COMPL. DATE	04/15/1969	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6106 - 6745
08		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3		N	-0-		-0-
09		870 N	749	-0-	-121	-0-	749 3		N	-0-		-0-
10		806 N	787	-0-	-19	-0-	787 3		N	-0-		-0-
11		780 N	645	-0-	-135	-0-	645 3		N	-0-		-0-
12		775 N	678	-0-	-97	-0-	678 3		N	-0-		-0-
01		775 N	667	-0-	-108	-0-	667 3		N	-0-		-0-

THOMPSON, J. CLEO				855610								
HELBBING 23				WELL #:	1	RRCID ->	213018	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 6331 - 6900
08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	324 2	55 9	N	50	168 1	77
09		330 N	281	-0-	-49	-0-	252 2	29 9	N	26	4 8	99
10		527 N	319	-0-	-208	-0-	275 2	44 9	N	40		139
11		360 N	302	-0-	-58	-0-	262 2	40 9	N	36		175
12		429 N	429	-0-	-0-	-0-	362 2	67 9	N	61	185 1	51
*01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	326 2	19 9	N	17		68

HELBBING 23				WELL #:	6	RRCID ->	213021	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6304 - 6919
08		527 N	329	-0-	-198	-0-	205 2	124 9	N	113		191
09		450 N	435	-0-	-15	-0-	311 2	124 9	N	113	167 1	137
10		538 N	538	-0-	-0-	-0-	414 2	124 9	N	113	165 1	85
11		413 N	413	-0-	-0-	-0-	285 2	128 9	N	116		201
12		465 N	389	-0-	-76	-0-	259 2	130 9	N	118	173 1	146
01		527 N	433	-0-	-94	-0-	411 2	22 9	N	20	120 1	46

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND, OIL)		//CONT.// 67995 210		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
HELMBING 23		WELL #: 5		RRCID -> 225742		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6343 - 6615		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			-0-
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-			-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			-0-
11	570 N	500	-0-	-70	-0-	500 2		N	-0-			-0-
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-			-0-
*01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	744 2		N	20	15	1	5

OZONA (CLEAR FORK)		67995 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528										
MOODY MINERALS "11B"		WELL #: 2		RRCID -> 115933		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 2672 - 2679		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 4F		RRCID -> 151820		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 2783 - 2798		
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
*01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-

PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 3-F		RRCID -> 153049		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 6910		PERF. N/A		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2705F		RRCID -> 154350		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 2250 - 2264		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 3 F		RRCID -> 154936		COMPL. DATE 09/07/1994		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 3080 - 3092		
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-
01	279 N	202	-0-	-77	-0-	202 3		N	-0-			-0-

OZONA (CLEAR FORK)		//CONT.//		67995 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
PIERCE, J. S. "6"		WELL #:		5F	RRCID ->	155353	COMPL. DATE	05/24/1995	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	2859 - 2893		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	31 N	25	-0-	-6	-0-		25	3		N	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-		16	3		N	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-		17	3		N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-		18	3		N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-		18	3		N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-		19	3		N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. "6"		WELL #:		6 F	RRCID ->	155567	COMPL. DATE	05/25/1995	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	2868 - 2891		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLEGG, ELOISE		WELL #:		5302 F	RRCID ->	156939	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	1914 - 2036		
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-		479	3		N	-0-			-0-
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-		602	3		N	-0-			-0-
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-		611	3		N	-0-			-0-
11	450 N	304	-0-	-146	-0-		304	3		N	-0-			-0-
12	620 N	219	-0-	-401	-0-		219	3		N	-0-			-0-
01	620 N	345	-0-	-275	-0-		345	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #:		10 F	RRCID ->	157198	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	3120 - 3136		
08	155 N	123	-0-	-32	-0-		123	3		N	-0-			-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-		158	3		N	-0-			-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-		177	3		N	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	3		N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	3		N	-0-			-0-
01	186 N	158	-0-	-28	-0-		158	3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		73	RRCID ->	180952	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	3122 - 6742		
08	31 N	20	-0-	-11	-0-		20	3		N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-		19	3		N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-		19	3		N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-		17	3		N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-		17	3		N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-		17	3		N	-0-			-0-

THOMAS, J. K.		WELL #:		1016	RRCID ->	200854	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	3441 - 3461		
08	31 N	28	-0-	-3	-0-		28	3		N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-		27	3		N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-		22	3		N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-		17	3		N	-0-			-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-		10	3		N	-0-			-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-		11	3		N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. 103		WELL #:		5	RRCID ->	200856	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	2449 - 2500		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OZONA (CLEAR FORK) //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 UNION PACIFIC WELL #: 69 RRCID -> 276530 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2963 - 3396

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	616	-0-	616	7897	607	3	9	9	N	8					219
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	7897					N	-0-					219
10	0 A	-0-	-0-	-0-	7897					N	-0-	219	1			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	7897					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	7897					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2015

UNION PACIFIC WELL #: 32 RRCID -> 278264 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 3314 - 6527

08	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	170	1			187
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					251

OZONA (CLEAR FORK, UPPER) 67995 450 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 MONTGOMERY D WELL #: 113 C RRCID -> 076180 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2795 - 2801

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 406 RRCID -> 156463 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 3092 - 3121

08	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
09	600 #	546	-0-	-54	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
10	620 #	577	-0-	-43	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
11	600 #	550	-0-	-50	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
12	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 506 RRCID -> 157267 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3147 - 3168

08	699 R	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
09	750 #	611	-0-	-139	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
10	775 #	646	-0-	-129	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
11	750 #	641	-0-	-109	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
12	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER HOOVER B UNIT WELL #: 406 RRCID -> 158959 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 3185 - 6612

08	2109 R	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
09	1770 #	1533	-0-	-237	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
10	1829 #	1620	-0-	-209	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
11	1770 #	1570	-0-	-200	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
12	1829 #	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	1829 #	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 67995 450 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
MONTGOMERY E WELL #: 409 RRCID -> 187676 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2494 - 2514															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY A WELL #: 310 RRCID -> 194493 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2604 - 3106															
08	589 #	412	-0-	-177	-0-	412	2				Y	-0-			-0-
09	570 #	549	-0-	-21	-0-	549	2				Y	-0-			-0-
10	589 #	563	-0-	-26	-0-	563	2				Y	-0-			-0-
11	570 #	523	-0-	-47	-0-	523	2				Y	-0-			-0-
12	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-						Y	NO RPT			-0-

OZONA (CLEAR FORK 2890) 67995 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528															
UNION PACIFIC WELL #: 34 RRCID -> 148261 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 3354															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OZONA (ELLENBURGER) 67995 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT															
DCP MIDSTREAM, LP 195918															
UNION PACIFIC WELL #: 2I RRCID -> 162803 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9152 - 9386															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610															
MEADOWS "4" WELL #: 1 RRCID -> 176568 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7203 - 7225															
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

WILSON SYSTEMS, INC. 930380															
COX, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 148077 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 7328 - 8221															
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OZONA (SPRABERRY) 67995 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
 COX, L. B. SECTION 11 WELL #: 1 RRCID -> 207777 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			110

OZONA, EAST (ELLENBURGER) 67996 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 FRIEND -B- WELL #: 1 T RRCID -> 019115 COMPL. DATE 12/16/1962 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8325 - 8335

08	09	10	11	12	01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	09	10	11	12	01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	10	11	12	01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	11	12	01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	12	01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KINCAID WELL #: 1 T RRCID -> 019116 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH 8321 PERF. N/A

08	09	10	11	12	01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	09	10	11	12	01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	10	11	12	01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	11	12	01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	12	01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 30 D RRCID -> 155972 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9198 - 9342

08	09	10	11	12	01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	09	10	11	12	01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	10	11	12	01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	11	12	01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	12	01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

FRIEND "A" WELL #: 5H RRCID -> 158798 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF. 8154 - 12107

08	09	10	11	12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	09	10	11	12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	10	11	12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	11	12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 1 L RRCID -> 019119 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

08	09	10	11	12	01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	09	10	11	12	01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	10	11	12	01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	11	12	01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	12	01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

OZONA, EAST (ELLENBURGER) //CONT.// 67996 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 TANKERSLEY SWD LLC 835747
 OZONA NORTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 268193 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9104 - 9368

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA, EAST (SPRABERRY) 67996 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141691 COMPL. DATE 04/03/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3728 - 3748

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OZONA, N. (CANYON) 67997 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 APPROACH OPERATING LLC 028625
 WEST WELL #: 1 RRCID -> 270679 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7690 - 7777

08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			-0-
*01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 COUCH WELL #: 1 RRCID -> 019102 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6533 - 0

08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			-0-
09	600 N	541	-0-	-59	-0-	541	3			N	-0-			-0-
10	558 N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-			-0-
11	480 N	392	-0-	-88	-0-	392	3			N	-0-			-0-
12	558 N	339	-0-	-219	-0-	339	3			N	-0-			-0-
01	558 N	262	-0-	-296	-0-	262	3			N	-0-			-0-

FRIEND WELL #: 1 RRCID -> 019103 COMPL. DATE 05/04/1962 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-			-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			-0-
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-			-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-			-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-			-0-
*01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-			-0-

FRIEND -B- WELL #: 1 C RRCID -> 019105 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 6436 - 6460

08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-			-0-
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-			-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			-0-
11	330 N	225	-0-	-105	-0-	225	3			N	-0-			-0-
12	341 N	175	-0-	-166	-0-	175	3			N	-0-			-0-
*01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
KINCAID		WELL #: 1 C		RRCID -> 019106		COMPL. DATE 04/18/1962		TOTAL DEPTH 8321 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-		1218 3	N	-0-		-0-
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		1021 3	N	-0-		-0-
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-		995 3	N	-0-		-0-
11	1170 N	948	-0-	-222	-0-		948 3	N	-0-		-0-
12	1054 N	954	-0-	-100	-0-		954 3	N	-0-		-0-
01	992 N	930	-0-	-62	-0-		930 3	N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 2		RRCID -> 019107		COMPL. DATE 08/04/2002		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 6217 - 6377			
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-		816 3	N	-0-		-0-
09	870 N	628	-0-	-242	-0-		628 3	N	-0-		-0-
10	837 N	607	-0-	-230	-0-		607 3	N	-0-		-0-
11	780 N	754	-0-	-26	-0-		754 3	N	-0-		-0-
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-		708 3	N	-0-		-0-
01	620 N	400	-0-	-220	-0-		400 3	N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 3		RRCID -> 019108		COMPL. DATE 09/10/1962		TOTAL DEPTH 9181 PERF. N/A			
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-		476 3	N	-0-		-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-		451 3	N	-0-		-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-		363 3	N	-0-		-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-		481 3	N	-0-		-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-		592 3	N	-0-		-0-
*01	517 N	517	-0-	-0-	-0-		517 3	N	-0-		-0-

MEADOWS		WELL #: 1		RRCID -> 019109		COMPL. DATE 10/08/1962		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-		809 3	N	-0-		-0-
09	810 N	751	-0-	-59	-0-		751 3	N	-0-		-0-
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-		741 3	N	-0-		-0-
11	780 N	733	-0-	-47	-0-		733 3	N	-0-		-0-
12	775 N	663	-0-	-112	-0-		663 3	N	-0-		-0-
*01	706 N	706	-0-	-0-	-0-		706 3	N	-0-		-0-

BAGGETT 28		WELL #: 1		RRCID -> 031526		COMPL. DATE 08/25/1963		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-		190 2	N	-0-		116
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-		192 2	N	-0-		116
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		38 2	N	-0-		116
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		270 2	N	-0-		116
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		348 2	N	-0-		116
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 2	N	-0-		116

INGHAM, F. D.		WELL #: 1		RRCID -> 033245		COMPL. DATE 05/15/1964		TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A			
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-		355 3	N	-0-		-0-
09	390 N	335	-0-	-55	-0-		335 3	N	-0-		-0-
10	372 N	345	-0-	-27	-0-		345 3	N	-0-		-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-		332 3	N	-0-		-0-
12	341 N	335	-0-	-6	-0-		335 3	N	-0-		-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-		334 3	N	-0-		-0-

O.B.T.C.		WELL #: 1		RRCID -> 033248		COMPL. DATE 05/22/1964		TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A			
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-		307 3	N	-0-		-0-
09	300 N	168	-0-	-132	-0-		168 3	N	-0-		-0-
10	372 N	363	-0-	-9	-0-		363 3	N	-0-		-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-		305 3	N	-0-		-0-
12	186 N	134	-0-	-52	-0-		134 3	N	-0-		-0-
*01	270 N	270	-0-	-0-	-0-		270 3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
FRIEND "C"		WELL #: 1		RRCID -> 033436		COMPL. DATE 06/15/1964		TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-	-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	259	-0-	-113	-0-	259	3	N	-0-	-0-	-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	-0-

HELBING "15"		WELL #: 1		RRCID -> 033909		COMPL. DATE 08/10/1964		TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A			
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-	-0-	-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	276	-0-	-65	-0-	276	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	3	N	-0-	-0-	-0-

KINCAID		WELL #: 4		RRCID -> 034163		COMPL. DATE 10/01/1964		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	185	-0-	-115	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 034169		COMPL. DATE 09/14/1964		TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A			
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-	-0-	-0-
09	690 N	573	-0-	-117	-0-	573	3	N	-0-	-0-	-0-
10	620 N	594	-0-	-26	-0-	594	3	N	-0-	-0-	-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-	-0-	-0-
12	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	3	N	-0-	-0-	-0-
01	589 N	581	-0-	-8	-0-	581	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 034732		COMPL. DATE 12/06/1964		TOTAL DEPTH 7155 PERF. N/A			
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 035148		COMPL. DATE 01/14/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3	N	-0-	-0-	-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-	-0-	-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 035474		COMPL. DATE 02/28/1965		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	87	-0-	-63	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
COUCH -B-		WELL #:		2	RRCID ->	035689	COMPL. DATE	03/25/1965	TOTAL DEPTH	7010	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 3				N	-0-			-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3				N	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3				N	-0-			-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3				N	-0-			-0-

CHANDLER		WELL #:		1	RRCID ->	035959	COMPL. DATE	04/21/1965	TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A			
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3				N	-0-			-0-
09	2160 N	1373	-0-	-787	-0-	1373 3				N	-0-			-0-
10	1798 N	1424	-0-	-374	-0-	1424 3				N	-0-			-0-
11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 3				N	-0-			-0-
12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3				N	-0-			-0-
*01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3				N	-0-			-0-

KINCAID -A-		WELL #:		1	RRCID ->	036162	COMPL. DATE	04/23/1965	TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A			
08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3				N	-0-			-0-
09	1260 N	1038	-0-	-222	-0-	1038 3				N	-0-			-0-
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3				N	-0-			-0-
11	1200 N	991	-0-	-209	-0-	991 3				N	-0-			-0-
12	1085 N	990	-0-	-95	-0-	990 3				N	-0-			-0-
01	1023 N	973	-0-	-50	-0-	973 3				N	-0-			-0-

MALLISON		WELL #:		1	RRCID ->	036246	COMPL. DATE	05/06/1965	TOTAL DEPTH	6650	PERF. N/A			
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3				Y	-0-			-0-
09	780 N	590	-0-	-190	-0-	590 3				Y	-0-			-0-
10	651 N	620	-0-	-31	-0-	620 3				Y	-0-			-0-
11	600 N	596	-0-	-4	-0-	596 3				Y	-0-			-0-
12	620 N	619	-0-	-1	-0-	619 3				Y	-0-			-0-
01	620 N	612	-0-	-8	-0-	612 3				Y	-0-			-0-

MEADOWS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	037118	COMPL. DATE	09/15/1965	TOTAL DEPTH	6604	PERF. N/A			
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3				N	-0-			-0-
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3				N	-0-			-0-
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3				N	-0-			-0-
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3				N	-0-			-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3				N	-0-			-0-
*01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3				N	-0-			-0-

MEADOWS "48"		WELL #:		1	RRCID ->	037381	COMPL. DATE	10/15/1965	TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A			
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3				N	-0-			-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3				N	-0-			-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3				N	-0-			-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3				N	-0-			-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3				N	-0-			-0-
01	341 N	315	-0-	-26	-0-	315 3				N	-0-			-0-

MEADOWS "1"		WELL #:		1	RRCID ->	037391	COMPL. DATE	10/29/1965	TOTAL DEPTH	6700	PERF. N/A			
08	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 3				N	-0-			-0-
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 3				N	-0-			-0-
10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 3				N	-0-			-0-
11	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 3				N	-0-			-0-
12	1643 N	1470	-0-	-173	-0-	1470 3				N	-0-			-0-
*01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3				N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MEADOWS -1-		WELL #: 2		RRCID -> 037496		COMPL. DATE 11/05/1965		TOTAL DEPTH 6656 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3	N	-0-			-0-
09	1080 N	995	-0-	-85	-0-	995	3	N	-0-			-0-
10	961 N	897	-0-	-64	-0-	897	3	N	-0-			-0-
11	960 N	883	-0-	-77	-0-	883	3	N	-0-			-0-
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3	N	-0-			-0-
*01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3	N	-0-			-0-

COUCH		WELL #: 2		RRCID -> 038354		COMPL. DATE 02/03/1966		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A				
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-			-0-
09	630 N	608	-0-	-22	-0-	608	3	N	-0-			-0-
10	651 N	600	-0-	-51	-0-	600	3	N	-0-			-0-
11	600 N	579	-0-	-21	-0-	579	3	N	-0-			-0-
12	620 N	598	-0-	-22	-0-	598	3	N	-0-			-0-
01	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3	N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY -32-		WELL #: 1		RRCID -> 039667		COMPL. DATE 06/28/1966		TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A				
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCDONALD '14"		WELL #: 1		RRCID -> 039668		COMPL. DATE 06/11/1966		TOTAL DEPTH 9012 PERF. N/A				
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3	N	-0-			-0-
09	1200 N	1100	-0-	-100	-0-	1100	3	N	-0-			-0-
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	N	-0-			-0-
11	960 N	851	-0-	-109	-0-	851	3	N	-0-			-0-
12	1147 N	815	-0-	-332	-0-	815	3	N	-0-			-0-
01	1085 N	787	-0-	-298	-0-	787	3	N	-0-			-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 1		RRCID -> 039669		COMPL. DATE 07/15/1966		TOTAL DEPTH 6531 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEAN "26"		WELL #: 1		RRCID -> 040588		COMPL. DATE 08/15/1966		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A				
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-			-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-			-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-			-0-
11	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	3	N	-0-			-0-
12	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3	N	-0-			-0-
01	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	3	N	-0-			-0-

HELBING "A"		WELL #: 1		RRCID -> 041976		COMPL. DATE 06/20/1967		TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A				
08	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3	N	-0-			-0-
09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3	N	-0-			-0-
10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3	N	-0-			-0-
11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3	N	-0-			-0-
12	1395 N	983	-0-	-412	-0-	983	3	N	-0-			-0-
01	1457 N	1092	-0-	-365	-0-	1092	3	N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HELMBING -14-		WELL #: 1		RRCID -> 042256		COMPL. DATE 07/21/1967		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-			-0-
09	600 N	420	-0-	-180	-0-	420 3		N	-0-			-0-
10	465 N	429	-0-	-36	-0-	429 3		N	-0-			-0-
11	420 N	414	-0-	-6	-0-	414 3		N	-0-			-0-
12	434 N	416	-0-	-18	-0-	416 3		N	-0-			-0-
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	414 3		N	-0-			-0-

FRIEND, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 042525		COMPL. DATE 08/11/1967		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A				
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3		N	-0-			-0-
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3		N	-0-			-0-
10	2046 N	1390	-0-	-656	-0-	1390 3		N	-0-			-0-
11	1440 N	1350	-0-	-90	-0-	1350 3		N	-0-			-0-
12	1457 N	612	-0-	-845	-0-	612 3		N	-0-			-0-
01	1395 N	1173	-0-	-222	-0-	1173 3		N	-0-			-0-

HELMBING 14 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 042664		COMPL. DATE 10/15/1967		TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A				
08	682 X	553	-0-	-129	-0-	553 3		N	-0-			-0-
09	810 X	601	-0-	-209	-0-	601 3		N	-0-			-0-
10	837 X	582	-0-	-255	-0-	582 3		N	-0-			-0-
11	810 X	560	-0-	-250	-0-	560 3		N	-0-			-0-
12	651 X	567	-0-	-84	-0-	567 3		N	-0-			-0-
01	589 N	564	-0-	-25	-0-	564 3		N	-0-			-0-

HELMBING "17"		WELL #: 1		RRCID -> 042665		COMPL. DATE 10/15/1967		TOTAL DEPTH 6501 PERF. N/A				
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		N	-0-			-0-
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-			-0-
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-			-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-			-0-
12	713 N	681	-0-	-32	-0-	681 3		N	-0-			-0-
01	713 N	665	-0-	-48	-0-	665 3		N	-0-			-0-

HELMBING "18"		WELL #: 1		RRCID -> 042931		COMPL. DATE 11/17/1967		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A				
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-			-0-
09	690 N	436	-0-	-254	-0-	436 3		N	-0-			-0-
10	465 N	212	-0-	-253	-0-	212 3		N	-0-			-0-
11	450 N	10	-0-	-440	-0-	10 3		N	-0-			-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-

POWELL		WELL #: 1		RRCID -> 043445		COMPL. DATE 01/17/1968		TOTAL DEPTH 6697 PERF. N/A				
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-
09	300 N	195	-0-	-105	-0-	195 3		N	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
11	240 N	114	-0-	-126	-0-	114 3		N	-0-			-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			-0-
01	248 X	208	-0-	-40	-0-	208 3		N	-0-			-0-

FRIEND "D"		WELL #: 1		RRCID -> 044056		COMPL. DATE 02/21/1968		TOTAL DEPTH 8463 PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MCDONALD "9"		WELL #: 1		RRCID -> 044594		COMPL. DATE 07/21/1968		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-	-0-	-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-	-0-	-0-
10	775	N	592	-0-	-183	-0-	592	3	N	-0-	-0-	-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-	-0-	-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-	-0-	-0-
01	589	N	460	-0-	-129	-0-	460	3	N	-0-	-0-	-0-

HELMBING 13		WELL #: 1		RRCID -> 045005		COMPL. DATE 10/01/1968		TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A				
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1050	N	517	-0-	-533	-0-	517	3	N	-0-	-0-	-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3	N	-0-	-0-	-0-
11	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	3	N	-0-	-0-	-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3	N	-0-	-0-	-0-

FRIEND "A"		WELL #: 3		RRCID -> 045130		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6313 - 6422				
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-	-0-	-0-
09	720	N	525	-0-	-195	-0-	525	3	N	-0-	-0-	-0-
10	837	N	481	-0-	-356	-0-	481	3	N	-0-	-0-	-0-
11	810	N	396	-0-	-414	-0-	396	3	N	-0-	-0-	-0-
12	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	3	N	-0-	-0-	-0-
01	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, ROY -26-		WELL #: 1		RRCID -> 045844		COMPL. DATE 02/16/1969		TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A				
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1080	N	924	-0-	-156	-0-	924	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1023	N	936	-0-	-87	-0-	936	3	N	-0-	-0-	-0-
11	990	N	898	-0-	-92	-0-	898	3	N	-0-	-0-	-0-
12	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	3	N	-0-	-0-	-0-
01	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN "26"		WELL #: 2		RRCID -> 045845		COMPL. DATE 02/28/1969		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, ROY -32-		WELL #: 2		RRCID -> 045847		COMPL. DATE 03/17/1969		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-	-0-	-0-
09	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	3	N	-0-	-0-	-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-	-0-	-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-	-0-	-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-	-0-	-0-
01	620	N	345	-0-	-275	-0-	345	3	N	-0-	-0-	-0-

FRIEND "E"		WELL #: 1		RRCID -> 045850		COMPL. DATE 02/18/1969		TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A				
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-	-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-	-0-
10	589	N	194	-0-	-395	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MCDONALD -18-		WELL #: 1		RRCID -> 045949		COMPL. DATE 04/09/1969		TOTAL DEPTH 6513 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
09	330 N	270	-0-	-60	-0-	270 3	N	-0-		-0-
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 3	N	-0-		-0-
11	270 N	190	-0-	-80	-0-	190 3	N	-0-		-0-
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	256 3	N	-0-		-0-
01	310 N	168	-0-	-142	-0-	168 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 1		RRCID -> 045950		COMPL. DATE 04/09/1969		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
08	899 X	742	-0-	-157	-0-	742 3	N	-0-		-0-
09	1020 X	679	-0-	-341	-0-	679 3	N	-0-		-0-
10	1054 X	792	-0-	-262	-0-	792 3	N	-0-		-0-
11	1020 X	858	-0-	-162	-0-	858 3	N	-0-		-0-
12	930 X	907	-0-	-23	-0-	907 3	N	-0-		-0-
*01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN, MARGARET MRS.		WELL #: 1		RRCID -> 049350		COMPL. DATE 11/23/1970		TOTAL DEPTH 8864 PERF. N/A		
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
09	150 N	86	-0-	-64	-0-	86 3	N	-0-		-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3	N	-0-		-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3	N	-0-		-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3	N	-0-		-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1701		RRCID -> 051823		COMPL. DATE 04/02/1994		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6198 - 7989		
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-		-0-
09	420 N	357	-0-	-63	-0-	357 3	N	-0-		-0-
10	403 N	343	-0-	-60	-0-	343 3	N	-0-		-0-
11	390 N	297	-0-	-93	-0-	297 3	N	-0-		-0-
12	372 N	95	-0-	-277	-0-	95 3	N	-0-		-0-
01	341 N	74	-0-	-267	-0-	74 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1702		RRCID -> 053198		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FRIEND "F"		WELL #: 1		RRCID -> 060182		COMPL. DATE 10/27/1974		TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A		
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-
12	217 N	176	-0-	-41	-0-	176 3	N	-0-		-0-
01	217 N	155	-0-	-62	-0-	155 3	N	-0-		-0-

HAGELSTEIN, HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 065139		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A		
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	154 2	10 9	N	9	97
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154 2	1 9	N	1	98
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	122 2	2 9	N	2	100
11	150 N	30	-0-	-120	-0-	29 2	1 9	N	1	101
12	155 N	97	-0-	-58	-0-	97 2		N	-0-	101
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	102 2	1 9	N	1	102

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
FRIEND "94"		WELL #: 1		RRCID -> 065317		COMPL. DATE 02/03/1976		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-	-0-	-0-
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-	-0-	-0-
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-	-0-	-0-
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	N	-0-	-0-	-0-
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3	N	-0-	-0-	-0-
01	744 N	711	-0-	-33	-0-	711	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1703 U		RRCID -> 071098		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

FRIEND		WELL #: 2		RRCID -> 072660		COMPL. DATE 08/15/1977		TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A			
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1290 N	17	-0-	-1273	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1170 N	616	-0-	-554	-0-	616	3	N	-0-	-0-	-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 3		RRCID -> 072876		COMPL. DATE 09/02/1977		TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A			
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-	-0-	-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-	-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-	-0-	-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH		WELL #: 4		RRCID -> 072958		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A			
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-	-0-	-0-
09	810 N	617	-0-	-193	-0-	617	3	N	-0-	-0-	-0-
10	651 N	617	-0-	-34	-0-	617	3	N	-0-	-0-	-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-	-0-	-0-
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-	-0-	-0-

KINCAID "A"		WELL #: 2		RRCID -> 073272		COMPL. DATE 08/31/1977		TOTAL DEPTH 6564 PERF. N/A			
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1260 N	1124	-0-	-136	-0-	1124	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1110 N	1101	-0-	-9	-0-	1101	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	1107	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3	N	-0-	-0-	-0-

CHANDLER		WELL #: 2		RRCID -> 073423		COMPL. DATE 10/10/1977		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-	-0-	-0-
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-	-0-	-0-
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3	N	-0-	-0-	-0-
11	870 N	867	-0-	-3	-0-	867	3	N	-0-	-0-	-0-
12	899 N	887	-0-	-12	-0-	887	3	N	-0-	-0-	-0-
01	899 N	874	-0-	-25	-0-	874	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
KINCAID		WELL #: 6		RRCID -> 073781		COMPL. DATE 11/08/1977		TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	670	N	670	-0-	-0-	670	3	N	-0-			-0-
09	780	N	624	-0-	-156	624	3	N	-0-			-0-
10	682	N	631	-0-	-51	631	3	N	-0-			-0-
11	660	N	619	-0-	-41	619	3	N	-0-			-0-
12	651	N	621	-0-	-30	621	3	N	-0-			-0-
01	620	N	619	-0-	-1	619	3	N	-0-			-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 4		RRCID -> 073876		COMPL. DATE 10/28/1977		TOTAL DEPTH 6559 PERF. N/A				
08	1048	N	1048	-0-	-0-	1048	3	N	-0-			-0-
09	1200	N	894	-0-	-306	894	3	N	-0-			-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	1016	3	N	-0-			-0-
11	1020	N	880	-0-	-140	880	3	N	-0-			-0-
12	930	N	836	-0-	-94	836	3	N	-0-			-0-
01	1023	N	848	-0-	-175	848	3	N	-0-			-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 2		RRCID -> 073877		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A				
08	793	N	793	-0-	-0-	793	3	N	-0-			-0-
09	810	N	738	-0-	-72	738	3	N	-0-			-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	817	3	N	-0-			-0-
11	780	N	652	-0-	-128	652	3	N	-0-			-0-
12	775	N	581	-0-	-194	581	3	N	-0-			-0-
01	806	N	564	-0-	-242	564	3	N	-0-			-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 3		RRCID -> 073878		COMPL. DATE 10/28/1977		TOTAL DEPTH 6307 PERF. N/A				
08	150	N	150	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-
09	210	N	142	-0-	-68	142	3	N	-0-			-0-
10	155	N	149	-0-	-6	149	3	N	-0-			-0-
11	150	N	149	-0-	-1	149	3	N	-0-			-0-
12	155	N	143	-0-	-12	143	3	N	-0-			-0-
*01	141	N	141	-0-	-0-	141	3	N	-0-			-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 4		RRCID -> 073879		COMPL. DATE 10/21/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
08	918	N	918	-0-	-0-	918	3	N	-0-			-0-
09	1478	N	1478	-0-	-0-	1478	3	N	-0-			-0-
10	1386	N	1386	-0-	-0-	1386	3	N	-0-			-0-
11	1246	N	1246	-0-	-0-	1246	3	N	-0-			-0-
12	1226	N	1226	-0-	-0-	1226	3	N	-0-			-0-
*01	1215	N	1215	-0-	-0-	1215	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 2		RRCID -> 073908		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6064 - 7885				
08	1240	X	1240	-0-	-0-	1240	3	N	-0-			-0-
09	1440	X	1164	-0-	-276	1164	3	N	-0-			-0-
10	1488	X	1220	-0-	-268	1220	3	N	-0-			-0-
11	1440	X	1056	-0-	-384	1056	3	N	-0-			-0-
12	1271	X	1009	-0-	-262	1009	3	N	-0-			-0-
01	1240	X	1026	-0-	-214	1026	3	N	-0-			-0-

FRIEND "A"		WELL #: 4		RRCID -> 073909		COMPL. DATE 11/16/1977		TOTAL DEPTH 6685 PERF. N/A				
08	713	N	697	-0-	-16	697	3	N	-0-			-0-
09	1200	N	1109	-0-	-91	1109	3	N	-0-			-0-
10	1266	N	1266	-0-	-0-	1266	3	N	-0-			-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	1069	3	N	-0-			-0-
12	1147	N	1099	-0-	-48	1099	3	N	-0-			-0-
01	1271	X	1085	-0-	-186	1085	3	N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
KINCAID		WELL #: 7		RRCID -> 074065		COMPL. DATE 11/09/1977		TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-	-0-	-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-	-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-	-0-	-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-	-0-	-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	229	-0-	-112	-0-	229	3	N	-0-	-0-	-0-

KINCAID		WELL #: 8		RRCID -> 074066		COMPL. DATE 11/14/1977		TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A			
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-	-0-	-0-
09	630 N	523	-0-	-107	-0-	523	3	N	-0-	-0-	-0-
10	620 N	367	-0-	-253	-0-	367	3	N	-0-	-0-	-0-
11	570 N	379	-0-	-191	-0-	379	3	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	390	-0-	-137	-0-	390	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-	-0-	-0-

FRIEND "B"		WELL #: 2		RRCID -> 074179		COMPL. DATE 11/30/1977		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1140 N	604	-0-	-536	-0-	604	3	N	-0-	-0-	-0-
10	992 N	598	-0-	-394	-0-	598	3	N	-0-	-0-	-0-
11	720 N	560	-0-	-160	-0-	560	3	N	-0-	-0-	-0-
12	620 N	553	-0-	-67	-0-	553	3	N	-0-	-0-	-0-
01	589 N	530	-0-	-59	-0-	530	3	N	-0-	-0-	-0-

FRIEND "C"		WELL #: 2		RRCID -> 074180		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1680 N	1425	-0-	-255	-0-	1425	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1350 N	955	-0-	-395	-0-	955	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1488 N	1411	-0-	-77	-0-	1411	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3	N	-0-	-0-	-0-

O.B.T.C.		WELL #: 2		RRCID -> 074181		COMPL. DATE 11/24/1977		TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A			
08	1023 N	813	-0-	-210	-0-	813	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3	N	-0-	-0-	-0-
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1054 N	796	-0-	-258	-0-	796	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 074534		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A			
08	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3	N	-0-	-0-	-0-
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-	-0-	-0-
10	651 N	600	-0-	-51	-0-	600	3	N	-0-	-0-	-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-	-0-	-0-
12	713 N	595	-0-	-118	-0-	595	3	N	-0-	-0-	-0-
01	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3	N	-0-	-0-	-0-

FRIEND "F"		WELL #: 2		RRCID -> 074735		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A			
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-
10	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCDONALD "9"		WELL #: 2		RRCID -> 074788		COMPL. DATE 01/03/1978		TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		-0-
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3	N	-0-		-0-
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	3	N	-0-		-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-		-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-		-0-
*01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-		-0-

MEADOWS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 075052		COMPL. DATE 01/19/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3	N	-0-		-0-
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3	N	-0-		-0-
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3	N	-0-		-0-
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3	N	-0-		-0-
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3	N	-0-		-0-
01	1085 N	836	-0-	-249	-0-	836	3	N	-0-		-0-

MEADOWS "48"		WELL #: 2		RRCID -> 075093		COMPL. DATE 02/02/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-		-0-
09	330 N	257	-0-	-73	-0-	257	3	N	-0-		-0-
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3	N	-0-		-0-
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3	N	-0-		-0-
12	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3	N	-0-		-0-
*01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-		-0-

MCDONALD 18		WELL #: 2 U		RRCID -> 075499		COMPL. DATE 01/24/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 6318			
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-		-0-
09	660 N	455	-0-	-205	-0-	455	3	N	-0-		-0-
10	527 N	472	-0-	-55	-0-	472	3	N	-0-		-0-
11	480 N	376	-0-	-104	-0-	376	3	N	-0-		-0-
12	465 N	316	-0-	-149	-0-	316	3	N	-0-		-0-
01	465 N	288	-0-	-177	-0-	288	3	N	-0-		-0-

HELBING "18"		WELL #: 2		RRCID -> 075598		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6490			
08	682 X	659	-0-	-23	-0-	659	3	N	-0-		-0-
09	630 X	622	-0-	-8	-0-	622	3	N	-0-		-0-
10	713 X	623	-0-	-90	-0-	623	3	N	-0-		-0-
11	690 X	617	-0-	-73	-0-	617	3	N	-0-		-0-
12	713 X	607	-0-	-106	-0-	607	3	N	-0-		-0-
*01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-		-0-

HELBING "15"		WELL #: 2		RRCID -> 075599		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-		-0-
09	390 N	291	-0-	-99	-0-	291	3	N	-0-		-0-
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3	N	-0-		-0-
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3	N	-0-		-0-
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-		-0-
*01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-		-0-

HELBING "17"		WELL #: 2		RRCID -> 075835		COMPL. DATE 02/25/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6248 - 6446			
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3	N	-0-		-0-
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3	N	-0-		-0-
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-		-0-
11	810 N	762	-0-	-48	-0-	762	3	N	-0-		-0-
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3	N	-0-		-0-
01	868 X	789	-0-	-79	-0-	789	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HELMBING 14		WELL #: 3		RRCID -> 076353		COMPL. DATE 02/28/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	3	N	-0-		-0-
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-		-0-
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3	N	-0-		-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-		-0-
12	992 N	799	-0-	-193	-0-	799	3	N	-0-		-0-
01	806 N	753	-0-	-53	-0-	753	3	N	-0-		-0-

MALLISON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 077840		COMPL. DATE 05/13/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6828			
08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3	Y	-0-		-0-
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3	Y	-0-		-0-
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3	Y	-0-		-0-
11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3	Y	-0-		-0-
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3	Y	-0-		-0-
01	1550 X	1298	-0-	-252	-0-	1298	3	Y	-0-		-0-

FRIEND, W. E.		WELL #: 2		RRCID -> 086819		COMPL. DATE 03/08/1980		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6343 - 6484			
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		-0-
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3	N	-0-		-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-		-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3	N	-0-		-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-		-0-
*01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-

POWELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086820		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6297 - 6427			
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3	N	-0-		-0-
09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3	N	-0-		-0-
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3	N	-0-		-0-
11	1230 N	1200	-0-	-30	-0-	1200	3	N	-0-		-0-
12	1271 N	1106	-0-	-165	-0-	1106	3	N	-0-		-0-
*01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3	N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 3		RRCID -> 089759		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6603 - 6656			
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3	N	-0-		-0-
09	810 N	721	-0-	-89	-0-	721	3	N	-0-		-0-
10	775 N	679	-0-	-96	-0-	679	3	N	-0-		-0-
11	690 N	640	-0-	-50	-0-	640	3	N	-0-		-0-
12	744 N	655	-0-	-89	-0-	655	3	N	-0-		-0-
01	682 N	566	-0-	-116	-0-	566	3	N	-0-		-0-

FRIEND, W. E. EST. "89"		WELL #: 1		RRCID -> 091110		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6469			
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-		-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-		-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-

BEAN "26"		WELL #: 3		RRCID -> 093819		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6412 - 7006			
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-		-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-		-0-
10	558 N	492	-0-	-66	-0-	492	3	N	-0-		-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-		-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-		-0-
01	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HENNDERSON, ROY "26"		WELL #: 2		RRCID -> 095364		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6435 - 6582			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	366	X	366	-0-	-0-	366	3	N	-0-		-0-
09	360	X	349	-0-	-11	349	3	N	-0-		-0-
10	381	X	381	-0-	-0-	381	3	N	-0-		-0-
11	360	X	360	-0-	-0-	360	3	N	-0-		-0-
12	372	X	357	-0-	-15	357	3	N	-0-		-0-
01	372	N	270	-0-	-102	270	3	N	-0-		-0-

FRIEND "88"		WELL #: 1		RRCID -> 099328		COMPL. DATE 04/24/1982		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6266 - 6786			
08	470	N	470	-0-	-0-	470	3	N	-0-		-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	430	3	N	-0-		-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	423	3	N	-0-		-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	363	3	N	-0-		-0-
12	372	N	367	-0-	-5	367	3	N	-0-		-0-
01	434	N	367	-0-	-67	367	3	N	-0-		-0-

BEAN "26"		WELL #: 4		RRCID -> 099370		COMPL. DATE 04/23/1982		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6359 - 6993			
08	265	N	265	-0-	-0-	265	3	N	-0-		-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	283	3	N	-0-		-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	288	3	N	-0-		-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	258	3	N	-0-		-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	268	3	N	-0-		-0-
01	279	N	248	-0-	-31	248	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 1		RRCID -> 106725		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENNDERSON, ROY -32-		WELL #: 4		RRCID -> 128909		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6658			
08	432	N	432	-0-	-0-	432	3	N	-0-		-0-
09	420	N	392	-0-	-28	392	3	N	-0-		-0-
10	434	N	382	-0-	-52	382	3	N	-0-		-0-
11	420	N	358	-0-	-62	358	3	N	-0-		-0-
12	403	N	367	-0-	-36	367	3	N	-0-		-0-
*01	312	N	312	-0-	-0-	312	3	N	-0-		-0-

HELBING "14"		WELL #: 5		RRCID -> 129688		COMPL. DATE 01/16/1989		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6263 - 6369			
08	564	N	564	-0-	-0-	564	3	N	-0-		-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	464	3	N	-0-		-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	445	3	N	-0-		-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	452	3	N	-0-		-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	452	3	N	-0-		-0-
*01	441	N	441	-0-	-0-	441	3	N	-0-		-0-

FRIEND "C"		WELL #: 3		RRCID -> 129905		COMPL. DATE 01/16/1989		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6484 - 6565			
08	177	N	177	-0-	-0-	177	3	N	-0-		-0-
09	300	N	273	-0-	-27	273	3	N	-0-		-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	212	3	N	-0-		-0-
12	279	N	216	-0-	-63	216	3	N	-0-		-0-
01	217	N	214	-0-	-3	214	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
KINCAID "A"		WELL #: 3		RRCID -> 130948		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6316 - 6409	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	N	-0-		-0-
09	1770 X	1146	-0-	-624	-0-	1146	3	N	-0-		-0-
10	1829 X	1122	-0-	-707	-0-	1122	3	N	-0-		-0-
11	1770 X	1044	-0-	-726	-0-	1044	3	N	-0-		-0-
12	1209 X	1056	-0-	-153	-0-	1056	3	N	-0-		-0-
01	1116 N	1036	-0-	-80	-0-	1036	3	N	-0-		-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 5		RRCID -> 130949		COMPL. DATE 05/30/1989		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6325 - 6413	
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-		-0-
09	570 N	448	-0-	-122	-0-	448	3	N	-0-		-0-
10	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3	N	-0-		-0-
11	450 N	423	-0-	-27	-0-	423	3	N	-0-		-0-
12	465 N	409	-0-	-56	-0-	409	3	N	-0-		-0-
01	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	3	N	-0-		-0-

HELBING "15"		WELL #: 3		RRCID -> 130950		COMPL. DATE 05/30/1989		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6264 - 6378	
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-		-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-		-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-		-0-
*01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-		-0-

CHANDLER		WELL #: 3		RRCID -> 132008		COMPL. DATE 09/20/1989		TOTAL DEPTH 6621		PERF. 6232 - 6373	
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3	N	-0-		-0-
09	1890 N	1230	-0-	-660	-0-	1230	3	N	-0-		-0-
10	1364 N	1264	-0-	-100	-0-	1264	3	N	-0-		-0-
11	1290 N	1200	-0-	-90	-0-	1200	3	N	-0-		-0-
12	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	1239	3	N	-0-		-0-
01	1271 N	1236	-0-	-35	-0-	1236	3	N	-0-		-0-

CHANDLER		WELL #: 4		RRCID -> 132052		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6331 - 6416	
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-		-0-
09	570 N	467	-0-	-103	-0-	467	3	N	-0-		-0-
10	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	3	N	-0-		-0-
11	510 N	332	-0-	-178	-0-	332	3	N	-0-		-0-
12	496 N	369	-0-	-127	-0-	369	3	N	-0-		-0-
*01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-		-0-

FRIEND "D"		WELL #: 2		RRCID -> 133104		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6241 - 6398	
08	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3	N	-0-		-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	8	-0-	8	8	8	3	N	-0-		-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 3		RRCID -> 133108		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 6675		PERF. 6143 - 6277	
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-		-0-
09	480 N	395	-0-	-85	-0-	395	3	N	-0-		-0-
10	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3	N	-0-		-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-		-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-		-0-
01	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BEAN "26"		WELL #: 5		RRCID -> 133254		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6983			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-	-0-	-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-	-0-	-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5 3	N	-0-	-0-	-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5 3	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 133255		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6274 - 6371			
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-	-0-	-0-
09	570	N	427	-0-	-143	-0-	427 3	N	-0-	-0-	-0-
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	438 3	N	-0-	-0-	-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-	-0-	-0-
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	427 3	N	-0-	-0-	-0-
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	419 3	N	-0-	-0-	-0-

O.B.T.C.		WELL #: 3		RRCID -> 133256		COMPL. DATE 12/29/1989		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6080 - 6225			
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-	-0-	-0-
09	450	N	328	-0-	-122	-0-	328 3	N	-0-	-0-	-0-
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	328 3	N	-0-	-0-	-0-
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	322 3	N	-0-	-0-	-0-
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	278 3	N	-0-	-0-	-0-
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	312 3	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #: 2		RRCID -> 133257		COMPL. DATE 12/09/1989		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6189 - 6261			
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-	-0-	-0-
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	147 3	N	-0-	-0-	-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140 3	N	-0-	-0-	-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-	-0-	-0-
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	106 3	N	-0-	-0-	-0-
01	155	N	80	-0-	-75	-0-	80 3	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS "48"		WELL #: 3		RRCID -> 133258		COMPL. DATE 12/16/1989		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6344 - 6416			
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-	-0-	-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-	-0-	-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-	-0-	-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-	-0-	-0-
12	465	N	374	-0-	-91	-0-	374 3	N	-0-	-0-	-0-
01	434	N	172	-0-	-262	-0-	172 3	N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 3		RRCID -> 133604		COMPL. DATE 01/18/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6185 - 6318			
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-	-0-	-0-
09	690	N	501	-0-	-189	-0-	501 3	N	-0-	-0-	-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-	-0-	-0-
11	540	N	475	-0-	-65	-0-	475 3	N	-0-	-0-	-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-	-0-	-0-
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	510 3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1704 U		RRCID -> 134810		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6057 - 6172			
08	155	N	59	-0-	-96	-0-	59 3	N	-0-	-0-	-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-	-0-	-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-	-0-	-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-	-0-	-0-
12	217	N	147	-0-	-70	-0-	147 3	N	-0-	-0-	-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DAVIDSON		WELL #: 1705 U		RRCID -> 135090		COMPL. DATE 05/22/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6077 - 6205			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-	-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-	-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-	-0-	-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-	-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	3	N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 5		RRCID -> 135196		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5995 - 6131			
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-	-0-	-0-
09	480 N	387	-0-	-93	-0-	387	3	N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	3	N	-0-	-0-	-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-	-0-	-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3	N	-0-	-0-	-0-

KINCAID		WELL #: 9		RRCID -> 135197		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6359 - 6478			
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-	-0-	-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-	-0-	-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-	-0-	-0-
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	3	N	-0-	-0-	-0-

KINCAID		WELL #: 10		RRCID -> 135198		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6194 - 6360			
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-	-0-	-0-
09	630 N	388	-0-	-242	-0-	388	3	N	-0-	-0-	-0-
10	496 N	396	-0-	-100	-0-	396	3	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	387	-0-	-33	-0-	387	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 6		RRCID -> 135199		COMPL. DATE 05/27/1990		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6017 - 6131			
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-	-0-	-0-
09	450 N	413	-0-	-37	-0-	413	3	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	406	-0-	-59	-0-	406	3	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	326	-0-	-94	-0-	326	3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	331	-0-	-103	-0-	331	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	326	-0-	-77	-0-	326	3	N	-0-	-0-	-0-

KINCAID "A"		WELL #: 4		RRCID -> 135207		COMPL. DATE 05/29/1990		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6245 - 6392			
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-	-0-	-0-
09	660 N	420	-0-	-240	-0-	420	3	N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	326	-0-	-64	-0-	326	3	N	-0-	-0-	-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 6		RRCID -> 135208		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6511			
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-	-0-	-0-
09	780 N	577	-0-	-203	-0-	577	3	N	-0-	-0-	-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-	-0-	-0-
11	660 N	537	-0-	-123	-0-	537	3	N	-0-	-0-	-0-
12	589 N	528	-0-	-61	-0-	528	3	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
O.B.T.C.		WELL #: 4		RRCID -> 135209		COMPL. DATE 06/02/1990		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 6071 - 6186					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-				-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-				-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-				-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-				-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-				-0-
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-				-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 2		RRCID -> 135268		COMPL. DATE 06/24/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6004 - 6130					
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-				-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-				-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-				-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-				-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-				-0-
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-				-0-

HELBING 14		WELL #: 6		RRCID -> 135281		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 6237 - 6395					
08	961 X	837	-0-	-124	-0-	837	3			N	-0-				-0-
09	1230 X	868	-0-	-362	-0-	868	3			N	-0-				-0-
10	1271 X	880	-0-	-391	-0-	880	3			N	-0-				-0-
11	1230 X	827	-0-	-403	-0-	827	3			N	-0-				-0-
12	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-				-0-
*01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-				-0-

KINCAID		WELL #: 11		RRCID -> 135346		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 6324 - 6528					
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-				-0-
09	420 N	298	-0-	-122	-0-	298	3			N	-0-				-0-
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-				-0-
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-				-0-
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-				-0-
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-				-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 4		RRCID -> 135353		COMPL. DATE 06/29/1990		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 6025 - 6157					
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-				-0-
09	1080 N	902	-0-	-178	-0-	902	3			N	-0-				-0-
10	1023 N	944	-0-	-79	-0-	944	3			N	-0-				-0-
11	930 N	820	-0-	-110	-0-	820	3			N	-0-				-0-
12	930 N	747	-0-	-183	-0-	747	3			N	-0-				-0-
01	930 N	794	-0-	-136	-0-	794	3			N	-0-				-0-

FRIEND "B"		WELL #: 3		RRCID -> 135357		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 6675		PERF. 6353 - 6423					
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-				-0-
09	180 N	6	-0-	-174	-0-	6	3			N	-0-				-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-				-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-				-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-				-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-				-0-

FRIEND		WELL #: 3		RRCID -> 135358		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6385 - 6465					
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-				-0-
09	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-				-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-				-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-				-0-
12	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-				-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
POWELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 135359		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6477 - 6551			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		-0-
*01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-		-0-

COUCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 135448		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6284 - 6896			
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3	N	-0-		-0-
09	960 N	908	-0-	-52	-0-	908	3	N	-0-		-0-
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3	N	-0-		-0-
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-		-0-
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3	N	-0-		-0-
01	930 N	914	-0-	-16	-0-	914	3	N	-0-		-0-

COUCH		WELL #: 5		RRCID -> 135449		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6329 - 6430			
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-		-0-
09	480 N	456	-0-	-24	-0-	456	3	N	-0-		-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-		-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-		-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-		-0-
*01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 5		RRCID -> 135589		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6398 - 6513			
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-		-0-
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	3	N	-0-		-0-
10	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	3	N	-0-		-0-
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	3	N	-0-		-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-		-0-
*01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-		-0-

HELBBING "A"		WELL #: 2		RRCID -> 135594		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6377			
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-		-0-
09	720 N	492	-0-	-228	-0-	492	3	N	-0-		-0-
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3	N	-0-		-0-
11	510 N	484	-0-	-26	-0-	484	3	N	-0-		-0-
12	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	3	N	-0-		-0-
01	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	3	N	-0-		-0-

HELBBING "15"		WELL #: 4		RRCID -> 136319		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6214 - 6410			
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-		-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-		-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-		-0-

HELBBING "17"		WELL #: 3		RRCID -> 136320		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6236 - 6256			
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-		-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-		-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-		-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-		-0-
*01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
MEADOWS "1"		WELL #: 7		RRCID -> 136511		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 5802 - 6375				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	234	N	234	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
09	270	N	213	-0-	-57	213	3			N	-0-			-0-
10	248	N	206	-0-	-42	206	3			N	-0-			-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
12	217	N	208	-0-	-9	208	3			N	-0-			-0-
01	217	N	196	-0-	-21	196	3			N	-0-			-0-

COUCH		WELL #: 6-U		RRCID -> 136731		COMPL. DATE 07/30/1990		TOTAL DEPTH 9452		PERF. 6334 - 6992				
08	708	N	708	-0-	-0-	708	3			N	-0-			-0-
09	810	N	729	-0-	-81	729	3			N	-0-			-0-
10	744	N	634	-0-	-110	634	3			N	-0-			-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	718	3			N	-0-			-0-
12	744	N	627	-0-	-117	627	3			N	-0-			-0-
*01	787	N	787	-0-	-0-	787	3			N	-0-			-0-

FRIEND "94"		WELL #: 3		RRCID -> 139309		COMPL. DATE 07/25/1991		TOTAL DEPTH 6561		PERF. 6366 - 6436				
08	496	N	323	-0-	-173	323	3			N	-0-			-0-
09	750	N	481	-0-	-269	481	3			N	-0-			-0-
10	775	N	482	-0-	-293	482	3			N	-0-			-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-
12	496	N	319	-0-	-177	319	3			N	-0-			-0-
*01	764	X	764	-0-	-0-	764	3			N	-0-			-0-

KINCAID		WELL #: 12		RRCID -> 139387		COMPL. DATE 07/15/1991		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 6296 - 6410				
08	204	N	204	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
10	279	N	189	-0-	-90	189	3			N	-0-			-0-
11	210	N	179	-0-	-31	179	3			N	-0-			-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-
*01	207	N	207	-0-	-0-	207	3			N	-0-			-0-

FRIEND		WELL #: 4		RRCID -> 139389		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 6590		PERF. 6329 - 6404				
08	261	N	261	-0-	-0-	261	3			N	-0-			-0-
09	300	N	248	-0-	-52	248	3			N	-0-			-0-
10	279	N	252	-0-	-27	252	3			N	-0-			-0-
11	240	N	198	-0-	-42	198	3			N	-0-			-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
01	248	N	184	-0-	-64	184	3			N	-0-			-0-

FRIEND, W. E.		WELL #: 3		RRCID -> 139390		COMPL. DATE 08/23/1991		TOTAL DEPTH 6685		PERF. 6498 - 6576				
08	393	N	393	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-
09	510	N	382	-0-	-128	382	3			N	-0-			-0-
10	403	N	387	-0-	-16	387	3			N	-0-			-0-
11	390	N	374	-0-	-16	374	3			N	-0-			-0-
12	403	N	384	-0-	-19	384	3			N	-0-			-0-
*01	377	N	377	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-

FRIEND "B"		WELL #: 4		RRCID -> 139505		COMPL. DATE 08/07/1991		TOTAL DEPTH 6665		PERF. 6369 - 6492				
08	177	N	177	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-
10	279	N	65	-0-	-214	65	3			N	-0-			-0-
11	180	N	112	-0-	-68	112	3			N	-0-			-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
*01	201	N	201	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
FRIEND "D"		WELL #: 3		RRCID -> 139608		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6374 - 6443			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 13		RRCID -> 139671		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6331 - 6469			
08	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3	N	-0-		-0-
09	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3	N	-0-		-0-
10	3100 N	3200	-0-	100	100	3200	3	N	-0-		-0-
11	2949 N	2849	-0-	-100	-0-	2849	3	N	-0-		-0-
12	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3	N	-0-		-0-
01	3193 X	2453	-0-	-740	-0-	2453	3	N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 14		RRCID -> 139952		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6239 - 6399			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COUCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 140200		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7041 PERF. 6286 - 6878			
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-		-0-
09	630 N	567	-0-	-63	-0-	567	3	N	-0-		-0-
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-		-0-
11	570 N	497	-0-	-73	-0-	497	3	N	-0-		-0-
12	589 N	527	-0-	-62	-0-	527	3	N	-0-		-0-
01	589 N	559	-0-	-30	-0-	559	3	N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 15		RRCID -> 140204		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6152 - 6326			
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3	N	-0-		-0-
09	1200 N	846	-0-	-354	-0-	846	3	N	-0-		-0-
10	930 N	873	-0-	-57	-0-	873	3	N	-0-		-0-
11	900 N	838	-0-	-62	-0-	838	3	N	-0-		-0-
12	868 N	847	-0-	-21	-0-	847	3	N	-0-		-0-
01	868 N	806	-0-	-62	-0-	806	3	N	-0-		-0-

COUCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 140442		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6286 - 6861			
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-		-0-
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3	N	-0-		-0-
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-		-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-		-0-
12	961 N	639	-0-	-322	-0-	639	3	N	-0-		-0-
01	775 N	625	-0-	-150	-0-	625	3	N	-0-		-0-

HELMBING 14 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 140783		COMPL. DATE 02/12/1992		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6248 - 6410			
08	1364 X	1295	-0-	-69	-0-	1295	3	N	-0-		-0-
09	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3	N	-0-		-0-
10	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3	N	-0-		-0-
11	1500 X	380	-0-	-1120	-0-	380	3	N	-0-		-0-
12	2387 X	1006	-0-	-1381	-0-	1006	3	N	-0-		-0-
01	3286 X	1000	-0-	-2286	-0-	1000	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
MCDONALD "18"		WELL #: 3		RRCID -> 143370		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 6 U		RRCID -> 143564		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 6336 - 6631						
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-			-0-
09	480 N	412	-0-	-68	-0-	412	3			N	-0-			-0-
10	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-			-0-
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-			-0-
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-			-0-
*01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-			-0-

FRIEND "C"		WELL #: 4		RRCID -> 144207		COMPL. DATE 02/13/1993		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6407 - 6559						
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-			-0-
09	600 N	520	-0-	-80	-0-	520	3			N	-0-			-0-
10	527 N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-			-0-
11	450 N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-			-0-
12	527 N	447	-0-	-80	-0-	447	3			N	-0-			-0-
01	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-			-0-

MEADOWS "A" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144213		COMPL. DATE 02/13/1993		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6252 - 6349						
08	403 N	320	-0-	-83	-0-	320	3			N	-0-			-0-
09	960 N	946	-0-	-14	-0-	946	3			N	-0-			-0-
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-			-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-			-0-
12	992 N	835	-0-	-157	-0-	835	3			N	-0-			-0-
01	775 N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-			-0-

BEAN "26"		WELL #: 7		RRCID -> 144697		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6391 - 6971						
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-
01	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-			-0-

COUCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 144871		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6311 - 6939						
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-			-0-
09	540 N	453	-0-	-87	-0-	453	3			N	-0-			-0-
10	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-			-0-
11	480 N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-			-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			-0-
01	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-			-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 8-U		RRCID -> 144954		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6094 - 6223						
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCDONALD "18"		WELL #: 4-U		RRCID -> 144955		COMPL. DATE 03/25/1993		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6161 - 6287			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-		-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-		-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3	N	-0-		-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-		-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-		-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 7		RRCID -> 145384		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5992 - 6122			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 7 U		RRCID -> 145622		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6384 - 6505			
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-		-0-
09	600 N	559	-0-	-41	-0-	559	3	N	-0-		-0-
10	589 N	468	-0-	-121	-0-	468	3	N	-0-		-0-
11	540 N	330	-0-	-210	-0-	330	3	N	-0-		-0-
12	589 N	403	-0-	-186	-0-	403	3	N	-0-		-0-
01	465 N	270	-0-	-195	-0-	270	3	N	-0-		-0-

BEAN "26"		WELL #: 6 U		RRCID -> 146143		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6434 - 6970			
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-		-0-
09	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	3	N	-0-		-0-
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3	N	-0-		-0-
11	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	3	N	-0-		-0-
12	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3	N	-0-		-0-
01	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	3	N	-0-		-0-

POWELL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 148827		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6450 - 6618			
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-		-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-		-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-		-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-		-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1707 D		RRCID -> 150881		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6085 - 6204			
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-		-0-
09	360 N	318	-0-	-42	-0-	318	3	N	-0-		-0-
10	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	3	N	-0-		-0-
11	330 N	204	-0-	-126	-0-	204	3	N	-0-		-0-
12	341 N	194	-0-	-147	-0-	194	3	N	-0-		-0-
01	310 N	151	-0-	-159	-0-	151	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DAVIDSON		WELL #: 3501 F		RRCID -> 151780		COMPL. DATE 08/06/1994		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6080 - 6100			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	N	-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	N	-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	4	1	135	2	N	-0-
						105	3				
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-
01	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 9		RRCID -> 151821		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6322 - 6821			
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-
09	960 N	891	-0-	-69	-0-	891	3			N	-0-
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-
11	900 N	846	-0-	-54	-0-	846	3			N	-0-
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-
01	992 N	902	-0-	-90	-0-	902	3			N	-0-

COUCH "C"		WELL #: 6 F		RRCID -> 152186		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 9228 PERF. 6310 - 6926			
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-
09	480 N	401	-0-	-79	-0-	401	3			N	-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-
*01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-

FRIEND, W.E.		WELL #: 4		RRCID -> 152190		COMPL. DATE 09/08/1994		TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6388 - 6469			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-

COUCH "A"		WELL #: 4 D		RRCID -> 152217		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6327 - 6877			
08	155 N	56	-0-	-99	-0-	56	3			N	-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-

KINCAID		WELL #: 16		RRCID -> 152224		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6330 - 6632			
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-
09	210 N	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-
*01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
COUCH "B"		WELL #: 4 F		RRCID -> 152650		COMPL. DATE 11/15/1994		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 6281 - 6809			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-		-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6 3	N	-0-		-0-

HELBING "18"		WELL #: 3		RRCID -> 153019		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6276 - 6488			
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54 3	N	-0-		-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72 3	N	-0-		-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-		-0-
*01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-

COUCH		WELL #: 7		RRCID -> 153026		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6352 - 9176			
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-
09	420	N	156	-0-	-264	-0-	156 3	N	-0-		-0-
10	310	N	111	-0-	-199	-0-	111 3	N	-0-		-0-
11	270	N	124	-0-	-146	-0-	124 3	N	-0-		-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145 3	N	-0-		-0-
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93 3	N	-0-		-0-

FRIEND "94"		WELL #: 5		RRCID -> 154290		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6416 - 6479			
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-		-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-

FRIEND "94"		WELL #: 6		RRCID -> 154291		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6357 - 6423			
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
09	240	N	197	-0-	-43	-0-	197 3	N	-0-		-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142 3	N	-0-		-0-
12	217	N	16	-0-	-201	-0-	16 3	N	-0-		-0-
01	155	N	57	-0-	-98	-0-	57 3	N	-0-		-0-

FRIEND "E"		WELL #: 2		RRCID -> 154360		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6209 - 6365			
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6 3	N	-0-		-0-
09	150	N	5	-0-	-145	-0-	5 3	N	-0-		-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30 3	N	-0-		-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1706		RRCID -> 154372		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6052 - 7865			
08	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623 3	N	-0-		-0-
09	840	X	647	-0-	-193	-0-	647 3	N	-0-		-0-
10	868	X	545	-0-	-323	-0-	545 3	N	-0-		-0-
11	840	X	560	-0-	-280	-0-	560 3	N	-0-		-0-
12	682	X	610	-0-	-72	-0-	610 3	N	-0-		-0-
*01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
DAVIDSON		WELL #: 1708		RRCID -> 154374		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6057 - 7872				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	340	N	340	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-
09	330	N	13	-0-	-317	13	3			N	-0-			-0-
10	341	N	119	-0-	-222	119	3			N	-0-			-0-
11	330	N	117	-0-	-213	117	3			N	-0-			-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
*01	125	N	125	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-

COUCH "C"		WELL #: 5 F		RRCID -> 154542		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6310 - 6936				
08	897	N	897	-0-	-0-	897	3			N	-0-			-0-
09	1020	N	847	-0-	-173	847	3			N	-0-			-0-
10	930	N	824	-0-	-106	824	3			N	-0-			-0-
11	870	N	790	-0-	-80	790	3			N	-0-			-0-
12	868	N	797	-0-	-71	797	3			N	-0-			-0-
01	837	N	799	-0-	-38	799	3			N	-0-			-0-

FRIEND "D"		WELL #: 4		RRCID -> 154981		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6413 - 6479				
08	799	N	799	-0-	-0-	799	3			N	-0-			-0-
09	1200	N	726	-0-	-474	726	3			N	-0-			-0-
10	930	N	870	-0-	-60	870	3			N	-0-			-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	812	3			N	-0-			-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	924	3			N	-0-			-0-
*01	900	N	900	-0-	-0-	900	3			N	-0-			-0-

FRIEND "F"		WELL #: 3		RRCID -> 155006		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6408 - 6478				
08	130	N	130	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	189	3			N	-0-			-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
11	120	N	87	-0-	-33	87	3			N	-0-			-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-
*01	260	N	260	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-

FRIEND "F"		WELL #: 4R		RRCID -> 155038		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6450 - 6516				
08	34	N	34	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
12	62	N	25	-0-	-37	25	3			N	-0-			-0-
*01	37	N	37	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-

COUCH		WELL #: 8 F		RRCID -> 155232		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 6382 - 6441				
08	280	N	280	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
09	300	N	276	-0-	-24	276	3			N	-0-			-0-
10	310	N	277	-0-	-33	277	3			N	-0-			-0-
11	270	N	263	-0-	-7	263	3			N	-0-			-0-
12	279	N	263	-0-	-16	263	3			N	-0-			-0-
01	279	N	264	-0-	-15	264	3			N	-0-			-0-

MEADOWS "48"		WELL #: 4		RRCID -> 156101		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6440 - 6452				
08	559	N	559	-0-	-0-	559	3			N	-0-			-0-
09	660	N	595	-0-	-65	595	3			N	-0-			-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	531	3			N	-0-			-0-
11	540	N	475	-0-	-65	475	3			N	-0-			-0-
12	620	N	154	-0-	-466	154	3			N	-0-			-0-
01	527	N	391	-0-	-136	391	3			N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCDONALD "9"		WELL #: 4		RRCID -> 156599		COMPL. DATE 06/28/1995		TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6179 - 7926			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3	N	-0-		-0-
09	1620 N	1448	-0-	-172	-0-	1448	3	N	-0-		-0-
10	1519 N	1509	-0-	-10	-0-	1509	3	N	-0-		-0-
11	1350 N	1050	-0-	-300	-0-	1050	3	N	-0-		-0-
12	1488 N	773	-0-	-715	-0-	773	3	N	-0-		-0-
01	1519 N	862	-0-	-657	-0-	862	3	N	-0-		-0-

HELBING "18"		WELL #: 4 F		RRCID -> 156704		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 8823 PERF. 6308 - 6521			
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-		-0-
09	330 N	291	-0-	-39	-0-	291	3	N	-0-		-0-
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3	N	-0-		-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-		-0-
12	310 N	6	-0-	-304	-0-	6	3	N	-0-		-0-
01	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	3	N	-0-		-0-

COUCH "C"		WELL #: 7		RRCID -> 156810		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6354 - 8576			
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-		-0-
09	630 N	538	-0-	-92	-0-	538	3	N	-0-		-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-		-0-
11	570 N	516	-0-	-54	-0-	516	3	N	-0-		-0-
12	558 N	511	-0-	-47	-0-	511	3	N	-0-		-0-
01	558 N	492	-0-	-66	-0-	492	3	N	-0-		-0-

HELBING "A"		WELL #: 3		RRCID -> 156877		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6176 - 6340			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 17		RRCID -> 156884		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6417 - 6508			
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-		-0-
09	450 N	268	-0-	-182	-0-	268	3	N	-0-		-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-		-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-		-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-		-0-
01	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	3	N	-0-		-0-

COUCH "B"		WELL #: 5 F		RRCID -> 157422		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 9255 PERF. 6313 - 6836			
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3	N	-0-		-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-		-0-
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3	N	-0-		-0-

COUCH "B"		WELL #: 6 F		RRCID -> 157465		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6478 - 6839			
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-		-0-
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-		-0-
10	744 N	575	-0-	-169	-0-	575	3	N	-0-		-0-
11	660 N	633	-0-	-27	-0-	633	3	N	-0-		-0-
12	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	3	N	-0-		-0-
*01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HELMBING 13		WELL #: 3		RRCID -> 157703		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6380 - 6455			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-	-0-	-0-
09	600 N	480	-0-	-120	-0-	480	3	N	-0-	-0-	-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-	-0-	-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-	-0-	-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	447	-0-	-111	-0-	447	3	N	-0-	-0-	-0-

HELMBING "17"		WELL #: 4		RRCID -> 158386		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6242 - 6358			
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-	-0-	-0-
09	660 N	499	-0-	-161	-0-	499	3	N	-0-	-0-	-0-
10	589 N	496	-0-	-93	-0-	496	3	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	482	-0-	-28	-0-	482	3	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	3	N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	3	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 8		RRCID -> 159290		COMPL. DATE 05/27/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6362 - 6496			
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-	-0-	-0-
09	570 N	423	-0-	-147	-0-	423	3	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	3	N	-0-	-0-	-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-	-0-	-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-	-0-	-0-

KINCAID		WELL #: 18		RRCID -> 159795		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6496			
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3	N	-0-	-0-	-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3	N	-0-	-0-	-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-	-0-	-0-
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	560	-0-	-556	-0-	560	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 3-F		RRCID -> 160499		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6058 - 6178			
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-	-0-	-0-
09	600 N	405	-0-	-195	-0-	405	3	N	-0-	-0-	-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	383	3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	357	-0-	-77	-0-	357	3	N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	359	-0-	-137	-0-	359	3	N	-0-	-0-	-0-

CHANDLER		WELL #: 5		RRCID -> 160854		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6278 - 6436			
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1350 N	1094	-0-	-256	-0-	1094	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	1165	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	1060	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1178 N	892	-0-	-286	-0-	892	3	N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 7		RRCID -> 160879		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
MCDONALD "15"		WELL #: 14		RRCID -> 160880		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6196								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-				-0-	
09	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-				-0-	
10	1023 X	969	-0-	-54	-0-	969	3			N	-0-				-0-	
11	990 X	725	-0-	-265	-0-	725	3			N	-0-				-0-	
12	1023 X	364	-0-	-659	-0-	364	3			N	-0-				-0-	
01	961 N	384	-0-	-577	-0-	384	3			N	-0-				-0-	

MCDONALD "9"		WELL #: 8		RRCID -> 161499		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 6260								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 4		RRCID -> 161503		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6050 - 6174								
08	992 X	680	-0-	-312	-0-	680	3			N	-0-				-0-	
09	960 X	624	-0-	-336	-0-	624	3			N	-0-				-0-	
10	1209 X	549	-0-	-660	-0-	549	3			N	-0-				-0-	
11	1170 X	428	-0-	-742	-0-	428	3			N	-0-				-0-	
12	1209 X	425	-0-	-784	-0-	425	3			N	-0-				-0-	
*01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-				-0-	

O.B.T.C.		WELL #: 5-F		RRCID -> 162876		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6030 - 6140								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

O.B.T.C.		WELL #: 6		RRCID -> 165960		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6072 - 6200								
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-				-0-	
09	1110 N	971	-0-	-139	-0-	971	3			N	-0-				-0-	
10	1085 N	1010	-0-	-75	-0-	1010	3			N	-0-				-0-	
11	1020 N	954	-0-	-66	-0-	954	3			N	-0-				-0-	
12	992 N	869	-0-	-123	-0-	869	3			N	-0-				-0-	
01	1023 N	817	-0-	-206	-0-	817	3			N	-0-				-0-	

DAVIDSON		WELL #: 1711		RRCID -> 168498		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 6166 - 6294								
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-				-0-	
09	570 N	535	-0-	-35	-0-	535	3			N	-0-				-0-	
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-				-0-	
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-				-0-	
12	558 N	307	-0-	-251	-0-	307	3			N	-0-				-0-	
01	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-				-0-	

BEAN "26"		WELL #: 13		RRCID -> 168641		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6426 - 6988								
08	217 N	3	-0-	-214	-0-	3	3			N	-0-				-0-	
09	270 N	156	-0-	-114	-0-	156	3			N	-0-				-0-	
10	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-				-0-	
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-				-0-	
12	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	3			N	-0-				-0-	
*01	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-				-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
KINCAID		WELL #: 19		RRCID -> 168813		COMPL. DATE 01/13/1998		TOTAL DEPTH 6660		PERF. 6410 - 6507	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-		-0-
09	360 N	293	-0-	-67	-0-	293 3		N	-0-		-0-
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	299 3		N	-0-		-0-
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	289 3		N	-0-		-0-
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	294 3		N	-0-		-0-
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 3		N	-0-		-0-

BEAN "26"		WELL #: 14		RRCID -> 169262		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6396 - 6980	
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 3		N	-0-		-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-
*01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-		-0-

BEAN "26"		WELL #: 15		RRCID -> 169265		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 7127		PERF. 6438 - 6980	
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-		-0-
09	660 N	614	-0-	-46	-0-	614 3		N	-0-		-0-
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-		-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-		-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-		-0-
*01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-		-0-

INGHAM		WELL #: 2H		RRCID -> 170463		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 8456 - 8909	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FRIEND "C"		WELL #: 5		RRCID -> 172359		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6458 - 6548	
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-		-0-
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-		-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-		-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-		-0-
12	496 N	482	-0-	-14	-0-	482 3		N	-0-		-0-
01	527 N	471	-0-	-56	-0-	471 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 6		RRCID -> 174350		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6208 - 8260	
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-		-0-
09	600 N	341	-0-	-259	-0-	341 3		N	-0-		-0-
10	403 N	346	-0-	-57	-0-	346 3		N	-0-		-0-
11	360 N	297	-0-	-63	-0-	297 3		N	-0-		-0-
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	310 3		N	-0-		-0-
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 4		RRCID -> 177868		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6095 - 8110	
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3		N	-0-		-0-
09	1710 N	1306	-0-	-404	-0-	1306 3		N	-0-		-0-
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3		N	-0-		-0-
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 3		N	-0-		-0-
12	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	1320 3		N	-0-		-0-
01	1426 N	1340	-0-	-86	-0-	1340 3		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MCMULLAN 6		WELL #: 5		RRCID -> 177869		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6047 - 8143		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
09	480 N	281	-0-	-199	-0-	281 3	N	-0-		-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-		-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-
01	341 N	274	-0-	-67	-0-	274 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 3506		RRCID -> 186455		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 10		RRCID -> 186479		COMPL. DATE 09/09/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 6324		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1713		RRCID -> 186915		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1714		RRCID -> 186918		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1715		RRCID -> 186922		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1716		RRCID -> 186931		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
DAVIDSON		WELL #: 1717		RRCID -> 186935		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1718		RRCID -> 186938		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 6UT		RRCID -> 187414		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6051 - 6183		
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-	-0-
09	570 N	401	-0-	-169	-0-	401	3	N	-0-	-0-
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	3	N	-0-	-0-
11	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	3	N	-0-	-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-	-0-
01	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3	N	-0-	-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 7UT		RRCID -> 187420		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6049 - 6171		
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-	-0-
09	420 N	321	-0-	-99	-0-	321	3	N	-0-	-0-
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3	N	-0-	-0-
11	330 N	281	-0-	-49	-0-	281	3	N	-0-	-0-
12	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	3	N	-0-	-0-
01	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	3	N	-0-	-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 7		RRCID -> 187431		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260		
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-	-0-
09	900 N	783	-0-	-117	-0-	783	3	N	-0-	-0-
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-	-0-
11	810 N	747	-0-	-63	-0-	747	3	N	-0-	-0-
12	806 N	796	-0-	-10	-0-	796	3	N	-0-	-0-
01	806 N	774	-0-	-32	-0-	774	3	N	-0-	-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 5		RRCID -> 187802		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6043 - 6173		
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-	-0-
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-	-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-	-0-
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-	-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	N	-0-	-0-
01	744 N	595	-0-	-149	-0-	595	3	N	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1710		RRCID -> 187812		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 7980		
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-	-0-
09	1020 N	795	-0-	-225	-0-	795	3	N	-0-	-0-
10	868 N	662	-0-	-206	-0-	662	3	N	-0-	-0-
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-	-0-
12	837 N	674	-0-	-163	-0-	674	3	N	-0-	-0-
*01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
DAVIDSON		WELL #: 1712		RRCID -> 187903		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6158 - 7945	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HELMBING "17"		WELL #: 5		RRCID -> 188609		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6270 - 6452	
08	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788 3	N	-0-	-0-
09	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3	N	-0-	-0-
10	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3	N	-0-	-0-
11	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3	N	-0-	-0-
12	1209 X	984	-0-	-225	-0-	984 3	N	-0-	-0-
01	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	1007 3	N	-0-	-0-

HELMBING 14 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 188632		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6300 - 6418	
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3	N	-0-	-0-
09	1050 N	778	-0-	-272	-0-	778 3	N	-0-	-0-
10	868 N	655	-0-	-213	-0-	655 3	N	-0-	-0-
11	780 N	508	-0-	-272	-0-	508 3	N	-0-	-0-
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3	N	-0-	-0-
*01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	N	-0-	-0-

COUCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 189799		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6258 - 6818	
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3	N	-0-	-0-
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3	N	-0-	-0-
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3	N	-0-	-0-
11	1170 N	1155	-0-	-15	-0-	1155 3	N	-0-	-0-
12	1209 N	1158	-0-	-51	-0-	1158 3	N	-0-	-0-
*01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 3	N	-0-	-0-

COUCH ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 189800		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6408 - 8888	
08	992 N	794	-0-	-198	-0-	794 3	N	-0-	-0-
09	900 N	721	-0-	-179	-0-	721 3	N	-0-	-0-
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3	N	-0-	-0-
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3	N	-0-	-0-
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3	N	-0-	-0-
01	930 N	810	-0-	-120	-0-	810 3	N	-0-	-0-

FRIEND "A"		WELL #: 7		RRCID -> 189802		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 6258 - 6443	
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-	-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-	-0-
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-	-0-
11	570 N	489	-0-	-81	-0-	489 3	N	-0-	-0-
12	589 N	353	-0-	-236	-0-	353 3	N	-0-	-0-
*01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3	N	-0-	-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 5		RRCID -> 189894		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
MCDONALD "9"		WELL #: 7		RRCID -> 189895		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 3		RRCID -> 189916		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6288 - 8376								
08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1252	3	26	9	N	24					110
09	1650 N	981	-0-	-669	-0-	950	3	31	9	N	28					138
10	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	1247	3	11	9	N	10					148
11	1230 N	1146	-0-	-84	-0-	1126	3	20	9	N	18					166
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1059	3	11	9	N	10	159	1			17
01	1271 N	994	-0-	-277	-0-	982	3	12	9	N	11					28

DAVIDSON		WELL #: 1709		RRCID -> 190168		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888								
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
09	990 N	729	-0-	-261	-0-	729	3			N	-0-					-0-
10	775 N	699	-0-	-76	-0-	699	3			N	-0-					-0-
11	720 N	603	-0-	-117	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	744 N	622	-0-	-122	-0-	622	3			N	-0-					-0-
01	713 N	519	-0-	-194	-0-	519	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON		WELL #: 3502		RRCID -> 190169		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922								
08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
09	1320 N	1127	-0-	-193	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
11	1170 N	997	-0-	-173	-0-	997	3			N	-0-					-0-
12	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
01	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON		WELL #: 3503		RRCID -> 190183		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON		WELL #: 3504		RRCID -> 190184		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 7882								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON		WELL #: 3505		RRCID -> 190186		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
COUCH "C"		WELL #: 9		RRCID -> 190307		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6344 - 6897			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-		-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-
*01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		-0-

HELBING "15"		WELL #: 5		RRCID -> 190317		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6162 - 6599			
08	2759 X	2478	-0-	-281	-0-	2478	3	N	-0-		-0-
09	3360 X	2435	-0-	-925	-0-	2435	3	N	-0-		-0-
10	3472 X	2395	-0-	-1077	-0-	2395	3	N	-0-		-0-
11	3360 X	2690	-0-	-670	-0-	2690	3	N	-0-		-0-
12	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3	N	-0-		-0-
*01	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3	N	-0-		-0-

HELBING "15"		WELL #: 6		RRCID -> 190319		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6170 - 6614			
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3	N	-0-		-0-
09	1380 N	1362	-0-	-18	-0-	1362	3	N	-0-		-0-
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3	N	-0-		-0-
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3	N	-0-		-0-
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3	N	-0-		-0-
01	1550 N	1446	-0-	-104	-0-	1446	3	N	-0-		-0-

COUCH "B"		WELL #: 8		RRCID -> 191156		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624			
08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3	N	-0-		-0-
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	N	-0-		-0-
10	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	1194	3	N	-0-		-0-
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3	N	-0-		-0-
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3	N	-0-		-0-
01	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	1165	3	N	-0-		-0-

MC DONALD "15"		WELL #: 13		RRCID -> 191162		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 191165		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967			
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-		-0-
09	810 N	656	-0-	-154	-0-	656	3	N	-0-		-0-
10	713 N	683	-0-	-30	-0-	683	3	N	-0-		-0-
11	690 N	655	-0-	-35	-0-	655	3	N	-0-		-0-
12	682 N	634	-0-	-48	-0-	634	3	N	-0-		-0-
01	682 N	635	-0-	-47	-0-	635	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 8		RRCID -> 191168		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HELBIG "A"		WELL #: 4		RRCID -> 191522		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6248 - 6610			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1200 N	818	-0-	-382	-0-	818	3	N	-0-	-0-	-0-
10	930 N	804	-0-	-126	-0-	804	3	N	-0-	-0-	-0-
11	900 N	779	-0-	-121	-0-	779	3	N	-0-	-0-	-0-
12	837 N	774	-0-	-63	-0-	774	3	N	-0-	-0-	-0-
01	806 N	769	-0-	-37	-0-	769	3	N	-0-	-0-	-0-

MC MULLAN 6		WELL #: 2		RRCID -> 191558		COMPL. DATE 03/23/2002		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 8363			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

COUCH "C"		WELL #: 10		RRCID -> 191928		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 8891 PERF. 6332 - 8708			
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1590 N	1513	-0-	-77	-0-	1513	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1612 N	1372	-0-	-240	-0-	1372	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1500 N	1300	-0-	-200	-0-	1300	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1550 N	1331	-0-	-219	-0-	1331	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3	N	-0-	-0-	-0-

KINCAID		WELL #: 20		RRCID -> 192621		COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6181 - 6339			
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3	N	-0-	-0-	-0-
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-	-0-	-0-
10	806 N	715	-0-	-91	-0-	715	3	N	-0-	-0-	-0-
11	810 N	672	-0-	-138	-0-	672	3	N	-0-	-0-	-0-
12	744 N	670	-0-	-74	-0-	670	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 193494		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 8338 PERF. 5822 - 8288			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #: 3		RRCID -> 193505		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6228 - 6591			
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-	-0-	-0-
09	480 N	444	-0-	-36	-0-	444	3	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	391	-0-	-74	-0-	391	3	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	385	-0-	-65	-0-	385	3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #: 4		RRCID -> 193507		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6286 - 6371			
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
COUCH ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 193519		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 9395 PERF. 6278 - 6896				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	372	N	321	-0-	-51	-0-	321 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FRIEND "F"		WELL #: 5		RRCID -> 193723		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5998 - 6601				
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	510	N	387	-0-	-123	-0-	387 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	356 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	403	N	338	-0-	-65	-0-	338 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BAGGETT 28		WELL #: 2		RRCID -> 193726		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6560 - 6609				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT		506	-0-	506	-0-	506 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT		351	-0-	351	-0-	857 351 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 12		RRCID -> 193751		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6425 - 6972				
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	660	N	610	-0-	-50	-0-	610 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	690	N	623	-0-	-67	-0-	623 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	584 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	713	N	573	-0-	-140	-0-	573 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 13		RRCID -> 193752		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6377 - 6926				
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	690	N	573	-0-	-117	-0-	573 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	611 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	630	N	616	-0-	-14	-0-	616 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	620	N	537	-0-	-83	-0-	537 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

KINCAID		WELL #: 21		RRCID -> 194383		COMPL. DATE 07/28/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6297 - 6474				
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	496	N	398	-0-	-98	-0-	398 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #: 5		RRCID -> 194521		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6193 - 6482				
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	210	N	156	-0-	-54	-0-	156 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	139 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155	N	27	-0-	-128	-0-	27 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
FRIEND "D"		WELL #:		5	RRCID ->	195382	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	10864	PERF.	6390 - 6467
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-		-0-
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-		-0-
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-		-0-
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3	N	-0-		-0-
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-		-0-
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-		-0-

FRIEND "E"		WELL #:		3	RRCID ->	195384	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6296 - 6446
08		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3	N	-0-		-0-
09		2460 N	1938	-0-	-522	-0-	1938	3	N	-0-		-0-
10		2139 N	1960	-0-	-179	-0-	1960	3	N	-0-		-0-
11		2040 N	1885	-0-	-155	-0-	1885	3	N	-0-		-0-
12		2015 N	1923	-0-	-92	-0-	1923	3	N	-0-		-0-
01		1953 N	1917	-0-	-36	-0-	1917	3	N	-0-		-0-

FRIEND, W. E.		WELL #:		5	RRCID ->	195974	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6394 - 6461
08		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3	N	-0-		-0-
09		1110 N	272	-0-	-838	-0-	272	3	N	-0-		-0-
10		1085 N	695	-0-	-390	-0-	695	3	N	-0-		-0-
11		960 N	812	-0-	-148	-0-	812	3	N	-0-		-0-
12		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3	N	-0-		-0-
01		992 X	863	-0-	-129	-0-	863	3	N	-0-		-0-

FRIEND "D"		WELL #:		6	RRCID ->	196004	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6278 - 6453
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		-0-
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		-0-
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
12		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3	N	-0-		-0-
*01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-

MEADOWS '1'		WELL #:		9	RRCID ->	204979	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6180 - 6356
08		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-		-0-
09		420 N	385	-0-	-35	-0-	385	3	N	-0-		-0-
10		403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3	N	-0-		-0-
11		390 N	351	-0-	-39	-0-	351	3	N	-0-		-0-
12		403 N	346	-0-	-57	-0-	346	3	N	-0-		-0-
01		372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3	N	-0-		-0-

HELBING 15		WELL #:		7	RRCID ->	205492	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6142 - 6320
08		1798 X	1724	-0-	-74	-0-	1724	3	N	-0-		-0-
09		2160 X	1644	-0-	-516	-0-	1644	3	N	-0-		-0-
10		2232 X	1674	-0-	-558	-0-	1674	3	N	-0-		-0-
11		2160 X	1696	-0-	-464	-0-	1696	3	N	-0-		-0-
12		1736 X	1634	-0-	-102	-0-	1634	3	N	-0-		-0-
01		1674 N	1644	-0-	-30	-0-	1644	3	N	-0-		-0-

ROY HENDERSON 32		WELL #:		15	RRCID ->	205863	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6405 - 6912
08		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3	N	-0-		-0-
09		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3	N	-0-		-0-
10		1054 N	1038	-0-	-16	-0-	1038	3	N	-0-		-0-
11		1050 N	998	-0-	-52	-0-	998	3	N	-0-		-0-
12		1085 N	927	-0-	-158	-0-	927	3	N	-0-		-0-
01		1023 N	809	-0-	-214	-0-	809	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
ROY HENDERSON 32		WELL #: 14		RRCID -> 205890		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6353 - 6942		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-		-0-
09	660 N	432	-0-	-228	-0-	432 3	N	-0-		-0-
10	713 N	219	-0-	-494	-0-	219 3	N	-0-		-0-
11	570 N	208	-0-	-362	-0-	208 3	N	-0-		-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	N	-0-		-0-
*01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-		-0-

MCDONALD 15		WELL #: 11		RRCID -> 206552		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6018 - 7774		
08	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 3	N	-0-		-0-
09	2310 N	2036	-0-	-274	-0-	2036 3	N	-0-		-0-
10	2263 N	2124	-0-	-139	-0-	2124 3	N	-0-		-0-
11	2130 N	1977	-0-	-153	-0-	1977 3	N	-0-		-0-
12	2108 N	1874	-0-	-234	-0-	1874 3	N	-0-		-0-
01	2139 N	1888	-0-	-251	-0-	1888 3	N	-0-		-0-

COUCH 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 208504		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6500 - 6870		
08	2753 N	2372	-0-	-381	-0-	2372 3	N	-0-		-0-
09	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 3	N	-0-		-0-
10	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184 3	N	-0-		-0-
11	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110 3	N	-0-		-0-
12	2170 X	2155	-0-	-15	-0-	2155 3	N	-0-		-0-
01	2387 X	2125	-0-	-262	-0-	2125 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 8		RRCID -> 208997		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6040 - 6443		
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-		-0-
09	840 N	592	-0-	-248	-0-	592 3	N	-0-		-0-
10	651 N	606	-0-	-45	-0-	606 3	N	-0-		-0-
11	600 N	559	-0-	-41	-0-	559 3	N	-0-		-0-
12	620 N	542	-0-	-78	-0-	542 3	N	-0-		-0-
01	620 N	549	-0-	-71	-0-	549 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 8		RRCID -> 209025		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 6185		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COUCH		WELL #: 11		RRCID -> 209029		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6557 - 6932		
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3	N	-0-		-0-
09	1080 N	969	-0-	-111	-0-	969 3	N	-0-		-0-
10	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	1007 3	N	-0-		-0-
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3	N	-0-		-0-
12	992 N	866	-0-	-126	-0-	866 3	N	-0-		-0-
01	992 N	883	-0-	-109	-0-	883 3	N	-0-		-0-

MEADOWS '48'		WELL #: 5		RRCID -> 209030		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6358 - 6843		
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-		-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-		-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-		-0-
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	442 3	N	-0-		-0-
12	465 N	109	-0-	-356	-0-	109 3	N	-0-		-0-
*01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
DAVIDSON		WELL #: 3507		RRCID -> 209331		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 6196								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH		WELL #: 13		RRCID -> 209332		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6294 - 6966								
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	270 N	222	-0-	-48	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-

FRIEND "A"		WELL #: 1-C		RRCID -> 211269		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6398 - 6436								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 214904		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6318 - 6412								
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
09	690 N	668	-0-	-22	-0-	668	3			N	-0-					-0-
10	713 N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
*01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-

MCDONALD 15		WELL #: 12		RRCID -> 218783		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 6123								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT		WELL #: 5		RRCID -> 262525		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6522 - 6577								
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					47
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					47
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	N	1					48
11	120 N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					48
12	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					48
01	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					48

HELBING '13'		WELL #: 4		RRCID -> 275738		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6497								
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	780 N	542	-0-	-238	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
APPROACH OPERATING LLC				028625											
CHILDRESS "F"		WELL #:		1	RRCID ->	105747	COMPL. DATE	05/03/1983	TOTAL DEPTH	8699	PERF.	7776 - 8408			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-				-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-				-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-				-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-				-0-
12	403 N	334	-0-	-69	-0-	334	3			Y	-0-				-0-
*01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-				-0-

CHILDRESS F		WELL #:		2	RRCID ->	107885	COMPL. DATE	10/19/1983	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	7776 - 8406
08	589 N	531	-0-	-58	-0-	531	3			Y	-0-	-0-
09	1020 N	528	-0-	-492	-0-	528	3			Y	-0-	-0-
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-	-0-
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-	-0-
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-	-0-
01	744 N	639	-0-	-105	-0-	639	3			Y	-0-	-0-

CLAYTON-HEMPHILL, EAST		WELL #:		1	RRCID ->	132968	COMPL. DATE	12/20/1989	TOTAL DEPTH	8576	PERF.	8208 - 8335
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-	-0-
09	330 N	193	-0-	-137	-0-	193	3			Y	-0-	-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-	-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-	-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-	-0-
01	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	3			Y	-0-	-0-

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC		WELL #:		078050	RRCID ->	147746	COMPL. DATE	12/03/1993	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6212 - 6378
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-	23
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	23
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-	23
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-	23
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-	23
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	23

CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #:		148113	RRCID ->	019111	COMPL. DATE	08/31/1962	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	N/A
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	6	1	250	3	Y	-0-	-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	5	1	258	3	Y	-0-	-0-
*10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	230	3	Y	-0-	-0-
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	219	3	Y	-0-	-0-
*12	217 N	212	-0-	-5	-0-	4	1	208	3	Y	-0-	-0-
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	4	1	205	3	Y	-0-	-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #:		1 U	RRCID ->	019113	COMPL. DATE	01/03/1963	TOTAL DEPTH	8455	PERF.	N/A
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	222	3	Y	-0-	-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	220	3	Y	-0-	-0-
*10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	4	1	223	3	Y	8	7 1 1
						9	9					
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	214	3	Y	8	8 1 1
						9	9					
*12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	5	1	224	3	Y	6	6 1 1
						7	9					
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	4	1	184	3	Y	6	6 1 1
						7	9					

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 034348 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	6 1	234 3	Y	14	14	1	3	
						15 9							
09	240 N	165	-0-	-75	-0-	3 1	149 3	Y	12	12	1	3	
						13 9							
*10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	5 1	269 3	Y	10	11	1	2	
						11 9							
*11	240 N	201	-0-	-39	-0-	4 1	190 3	Y	6	7	1	1	
						7 9							
*12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	6 1	270 3	Y	10	9	1	2	
						11 9							
*01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	6 1	261 3	Y	12	11	1	3	
						13 9							

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 034890 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

08	372 N	335	-0-	-37	-0-	8 1	327 3	Y	-0-			-0-
						8 1	359 3	Y	-0-			-0-
*10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	8 1	387 3	Y	-0-			-0-
						7 1	328 3	Y	-0-			-0-
*11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	8 1	380 3	Y	5	4	1	1
						6 9						
*01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	8 1	365 3	Y	5	5	1	1
						6 9						

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 1 RRCID -> 037535 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	10 1	395 3	Y	19	18	1	4
						21 9						
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	8 1	385 3	Y	23	22	1	5
						25 9						
*10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	7 1	366 3	Y	21	22	1	4
						23 9						
*11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	7 1	343 3	Y	15	17	1	2
						17 9						
*12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	8 1	352 3	Y	13	12	1	3
						14 9						
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	8 1	352 3	Y	11	11	1	3
						12 9						

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 048037 COMPL. DATE 03/13/1970 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	12 1	507 3	Y	2	2	1	-0-
						2 9						
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	10 1	492 3	Y	13	10	1	3
						14 9						
*10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	11 1	556 3	Y	10	11	1	2
						11 9						
*11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	11 1	516 3	Y	7	8	1	1
						8 9						
*12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	11 1	521 3	Y	6	6	1	1
						7 9						
01	558 N	542	-0-	-16	-0-	11 1	524 3	Y	6	6	1	1
						7 9						

OZONA, NE. (CANYON SAND) CHEVRON U. S. A. INC. DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		//CONT.// 67998 075 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 1		RRCID -> 049172		COMPL. DATE 08/11/1970			TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	13	1	555	3	Y	14	14	1	3
09	660 N	604	-0-	-56	-0-	15	9	575	3	Y	15	15	1	3
*10	682 N	663	-0-	-19	-0-	12	1	627	3	Y	22	21	1	4
*11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	17	9	614	3	Y	15	17	1	2
*12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	13	1	620	3	Y	13	12	1	3
*01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	14	9	629	3	Y	11	11	1	3

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 2		RRCID -> 049649		COMPL. DATE 01/11/1971			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6186 -			0		
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	5	1	226	3	Y	13	13	1	3
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	14	9	207	3	Y	9	10	1	2
*10	248 N	215	-0-	-33	-0-	10	9	197	3	Y	13	13	1	2
*11	240 N	202	-0-	-38	-0-	4	1	181	3	Y	15	15	1	2
*12	217 N	185	-0-	-32	-0-	17	9	168	3	Y	12	11	1	3
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	4	1	169	3	Y	10	11	1	2

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 4		RRCID -> 049650		COMPL. DATE 01/21/1971			TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A					
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	19	1	802	3	Y	14	14	1	3
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	15	9	698	3	Y	12	12	1	3
*10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	13	9	719	3	Y	18	18	1	3
*11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	14	1	715	3	Y	16	17	1	2
*12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	20	9	754	3	Y	13	12	1	3
*01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	15	1	775	3	Y	16	15	1	4

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 5		RRCID -> 049869		COMPL. DATE 02/01/1971			TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A					
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	15	1	600	3	Y	-0-			-0-
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	14	1	661	3	Y	3	2	1	1
*10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	3	9	537	3	Y	10	9	1	2
*11	540 N	424	-0-	-116	-0-	11	1	407	3	Y	7	8	1	1
*12	558 N	425	-0-	-133	-0-	11	9	404	3	Y	11	10	1	2
01	558 N	399	-0-	-159	-0-	8	9	378	3	Y	12	11	1	3

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 4 RRCID -> 050213 COMPL. DATE 04/02/1971 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	11 1	462 3	Y	19	18 1		4
						21 9						
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	9 1	426 3	Y	23	22 1		5
						25 9						
*10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	12 1	612 3	Y	21	22 1		4
						23 9						
*11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	12 1	569 3	Y	21	22 1		3
						23 9						
*12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	12 1	557 3	Y	19	18 1		4
						21 9						
01	651 N	572	-0-	-79	-0-	12 1	541 3	Y	17	17 1		4
						19 9						
KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 5 RRCID -> 050242 COMPL. DATE 04/16/1971 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A												
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	16 1	643 3	Y	14	14 1		3
						15 9						
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	11 1	503 3	Y	10	11 1		2
						11 9						
*10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	12 1	602 3	Y	11	11 1		2
						12 9						
*11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	11 1	533 3	Y	7	8 1		1
						8 9						
*12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	12 1	541 3	Y	12	10 1		3
						13 9						
01	620 N	542	-0-	-78	-0-	11 1	519 3	Y	11	11 1		3
						12 9						
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 6 RRCID -> 050465 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A												
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	15 1	623 3	Y	14	14 1		3
						15 9						
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	13 1	594 3	Y	12	12 1		3
						13 9						
*10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	12 1	607 3	Y	10	11 1		2
						11 9						
*11	600 N	598	-0-	-2	-0-	12 1	578 3	Y	7	8 1		1
						8 9						
*12	620 N	598	-0-	-22	-0-	12 1	574 3	Y	11	10 1		2
						12 9						
01	620 N	580	-0-	-40	-0-	12 1	555 3	Y	12	11 1		3
						13 9						
KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 6 RRCID -> 050531 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A												
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	8 1	342 3	Y	14	14 1		3
						15 9						
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	7 1	315 3	Y	14	14 1		3
						15 9						
*10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	6 1	325 3	Y	21	20 1		4
						23 9						
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	7 1	314 3	Y	15	17 1		2
						17 9						
*12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	7 1	302 3	Y	13	12 1		3
						14 9						
01	341 N	309	-0-	-32	-0-	6 1	291 3	Y	11	11 1		3
						12 9						

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 2 RRCID -> 050674 COMPL. DATE 06/30/1971 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	12	1	502	3	Y	14	14	3
						15	9						
09	510 N	504	-0-	-6	-0-	10	1	481	3	Y	12	12	3
						13	9						
*10	527 N	515	-0-	-12	-0-	10	1	485	3	Y	18	18	3
						20	9						
*11	510 N	444	-0-	-66	-0-	9	1	417	3	Y	16	17	2
						18	9						
*12	527 N	480	-0-	-47	-0-	10	1	456	3	Y	13	12	3
						14	9						
*01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	10	1	486	3	Y	16	15	4
						18	9						

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1 WELL #: 2 H RRCID -> 053409 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	143	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	210 N	131	-0-	-79	-0-	3	1	128	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	155 N	114	-0-	-41	-0-	2	1	112	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	150 N	98	-0-	-52	-0-	2	1	96	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	124 N	110	-0-	-14	-0-	2	1	108	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	2	1	102	3	Y	-0-	-0-	-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 7 RRCID -> 081005 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6210 - 7942

08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	16	1	670	3	Y	14	14	3
						15	9						
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	17	1	805	3	Y	12	12	3
						13	9						
*10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	14	1	714	3	Y	18	18	3
						20	9						
*11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	15	1	730	3	Y	16	17	2
						18	9						
*12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	18	1	815	3	Y	13	12	3
						14	9						
*01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	18	1	818	3	Y	16	15	4
						18	9						

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 9 RRCID -> 082036 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6092 - 6207

08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	16	1	668	3	Y	16	16	3
						18	9						
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	14	1	678	3	Y	24	22	5
						26	9						
*10	713 N	693	-0-	-20	-0-	13	1	657	3	Y	21	22	4
						23	9						
*11	690 N	653	-0-	-37	-0-	13	1	617	3	Y	21	22	3
						23	9						
*12	713 N	670	-0-	-43	-0-	14	1	635	3	Y	19	18	4
						21	9						
01	651 N	650	-0-	-1	-0-	13	1	618	3	Y	17	17	4
						19	9						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) CHEVRON U. S. A. INC. DAVIDSON, C.E. JR. "B"		//CONT.// //CONT.//	67998 075 148113	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 4		RRCID -> 086817	COMPL. DATE 03/13/1980	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6210 - 6326					
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	32 1 15 9	1320 3	Y	14	14 1		3
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	25 1 13 9	1194 3	Y	12	12 1		3
*10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	23 1 14 9	1178 3	Y	13	14 1		2
*11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	24 1 18 9	1119 3	Y	16	16 1		2
*12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	24 1 14 9	1121 3	Y	13	12 1		3
01	1178 N	1071	-0-	-107	-0-	22 1 11 9	1038 3	Y	10	11 1		2

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 4		RRCID -> 086861	COMPL. DATE 03/06/1980	TOTAL DEPTH 6460	PERF. 6198 - 6315					
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	7 1 15 9	287 3	Y	14	14 1		3
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	6 1 17 9	281 3	Y	15	15 1		3
*10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	6 1 24 9	308 3	Y	22	21 1		4
*11	300 N	263	-0-	-37	-0-	5 1 17 9	241 3	Y	15	17 1		2
*12	310 N	254	-0-	-56	-0-	5 1 9 9	240 3	Y	8	8 1		2
01	310 N	253	-0-	-57	-0-	5 1 6 9	242 3	Y	5	6 1		1

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 087192	COMPL. DATE 02/20/1980	TOTAL DEPTH 6325	PERF. 6108 - 6280					
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	23 1 15 9	938 3	Y	14	14 1		3
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	19 1 17 9	878 3	Y	15	15 1		3
*10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	17 1 24 9	876 3	Y	22	21 1		4
*11	870 N	866	-0-	-4	-0-	18 1 17 9	831 3	Y	15	17 1		2
*12	899 N	891	-0-	-8	-0-	19 1 14 9	858 3	Y	13	12 1		3
01	899 N	803	-0-	-96	-0-	17 1 12 9	774 3	Y	11	11 1		3

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 091264	COMPL. DATE 09/17/1980	TOTAL DEPTH 6507	PERF. 6166 - 6346					
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	25 1 36 9	1049 3	Y	33	32 1		7
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	21 1 39 9	967 3	Y	35	34 1		8
*10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	20 1 33 9	1004 3	Y	30	33 1		5
*11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	20 1 25 9	962 3	Y	23	25 1		3
*12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	21 1 21 9	974 3	Y	19	18 1		4
01	1023 N	991	-0-	-32	-0-	20 1 19 9	952 3	Y	17	17 1		4

OZONA, NE. (CANYON SAND) CHEVRON U. S. A. INC. DAVIDSON, C.E. JR. "B"		//CONT.// 67998 075 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 4		RRCID -> 094114		COMPL. DATE 03/12/1996			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6188 - 7968			
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	11 1 15 9	445 3	Y	14	14 1		3
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	9 1 13 9	422 3	Y	12	12 1		3
*10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	8 1 10 9	377 3	Y	9	10 1		2
*11	300 N	285	-0-	-15	-0-	6 1 8 9	271 3	Y	7	8 1		1
*12	310 N	270	-0-	-40	-0-	6 1 7 9	257 3	Y	6	6 1		1
01	403 N	236	-0-	-167	-0-	5 1 6 9	225 3	Y	5	5 1		1

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 8		RRCID -> 118076		COMPL. DATE 09/04/1985			TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6195 - 6346			
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	11 1 15 9	440 3	Y	14	14 1		3
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	9 1 21 9	416 3	Y	19	18 1		4
*10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	8 1 23 9	411 3	Y	21	21 1		4
*11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	9 1 17 9	415 3	Y	15	17 1		2
*12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	9 1 14 9	423 3	Y	13	12 1		3
*01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	9 1 12 9	415 3	Y	11	11 1		3

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 10		RRCID -> 118230		COMPL. DATE 09/04/1985			TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6281 - 6327			
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	12 1 15 9	506 3	Y	14	14 1		3
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	10 1 13 9	472 3	Y	12	12 1		3
*10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	10 1 11 9	502 3	Y	10	11 1		2
*11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	10 1 8 9	484 3	Y	7	8 1		1
*12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	11 1 12 9	492 3	Y	11	10 1		2
01	496 N	491	-0-	-5	-0-	10 1 13 9	468 3	Y	12	11 1		3

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 9		RRCID -> 118519		COMPL. DATE 09/13/1985			TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6194 - 6365			
08	651 N	645	-0-	-6	-0-	15 1 15 9	615 3	Y	14	14 1		3
09	630 N	615	-0-	-15	-0-	12 1 17 9	586 3	Y	15	15 1		3
*10	651 N	648	-0-	-3	-0-	12 1 24 9	612 3	Y	22	21 1		4
*11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	14 1 17 9	643 3	Y	15	17 1		2
*12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	14 1 14 9	653 3	Y	13	12 1		3
*01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	13 1 12 9	621 3	Y	11	11 1		3

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 11		RRCID -> 130951		COMPL. DATE 05/27/1989			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6363		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	17 1	694 3	Y	14	14 1	3
						15 9					
09	750 N	662	-0-	-88	-0-	13 1	624 3	Y	23	21 1	5
						25 9					
*10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	14 1	698 3	Y	21	22 1	4
						23 9					
*11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	15 1	687 3	Y	21	22 1	3
						23 9					
*12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	15 1	698 3	Y	19	18 1	4
						21 9					
*01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	15 1	690 3	Y	17	17 1	4
						19 9					

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 132616		COMPL. DATE 11/16/1989			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6196 - 6368		
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	25 1	1049 3	Y	14	14 1	3
						15 9					
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	21 1	1009 3	Y	12	12 1	3
						13 9					
*10	1147 N	1020	-0-	-127	-0-	20 1	989 3	Y	10	11 1	2
						11 9					
*11	1050 N	985	-0-	-65	-0-	20 1	957 3	Y	7	8 1	1
						8 9					
*12	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	21 1	978 3	Y	11	10 1	2
						12 9					
01	1023 N	855	-0-	-168	-0-	18 1	826 3	Y	10	10 1	2
						11 9					

KINCAID, A.R. TRUST "D"		WELL #: 13		RRCID -> 132636		COMPL. DATE 11/17/1989			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6176 - 6306		
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	12 1	504 3	Y	13	13 1	3
						14 9					
09	450 N	447	-0-	-3	-0-	9 1	425 3	Y	12	12 1	3
						13 9					
*10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	11 1	565 3	Y	18	18 1	3
						20 9					
*11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	10 1	482 3	Y	16	17 1	2
						18 9					
*12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	10 1	478 3	Y	13	12 1	3
						14 9					
01	527 N	514	-0-	-13	-0-	11 1	491 3	Y	11	11 1	3
						12 9					

KINCAID, A.R. TRUST "D"		WELL #: 11		RRCID -> 132960		COMPL. DATE 11/30/1989			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6156 - 6315		
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	22 1	911 3	Y	19	18 1	4
						21 9					
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	21 1	994 3	Y	23	22 1	5
						25 9					
*10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	19 1	954 3	Y	21	22 1	4
						23 9					
*11	930 N	715	-0-	-215	-0-	15 1	687 3	Y	12	14 1	2
						13 9					
*12	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	22 1	1002 3	Y	12	11 1	3
						13 9					
*01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	21 1	960 3	Y	11	11 1	3
						12 9					

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 5 RRCID -> 133056 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6193 - 6422														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	15	1	636	3	Y	14	14	1	3
						15	9							
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	13	1	611	3	Y	15	15	1	3
						17	9							
*10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	12	1	615	3	Y	22	21	1	4
						24	9							
*11	630 N	616	-0-	-14	-0-	12	1	587	3	Y	15	17	1	2
						17	9							
*12	651 N	624	-0-	-27	-0-	13	1	597	3	Y	13	12	1	3
						14	9							
01	620 N	619	-0-	-1	-0-	13	1	594	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 5 RRCID -> 134811 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6160 - 6294														
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	12	1	505	3	Y	-0-			-0-
						11	1	507	3	Y	-0-			-0-
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	11	1	507	3	Y	-0-			-0-
						10	1	505	3	Y	-0-			-0-
*10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	10	1	505	3	Y	-0-			-0-
						10	1	473	3	Y	-0-			-0-
*11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	9	1	429	3	Y	5	4	1	1
						6	9							
*12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	9	1	409	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
01	527 N	424	-0-	-103	-0-	9	1	409	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 2 RRCID -> 135022 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6016 - 7832														
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	46	1	1880	3	Y	14	14	1	3
						15	9							
09	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	38	1	1799	3	Y	15	15	1	3
						17	9							
*10	1767 N	1746	-0-	-21	-0-	34	1	1689	3	Y	21	20	1	4
						23	9							
*11	1710 N	1539	-0-	-171	-0-	32	1	1490	3	Y	15	17	1	2
						17	9							
*12	1767 N	1621	-0-	-146	-0-	34	1	1573	3	Y	13	12	1	3
						14	9							
01	1736 N	1630	-0-	-106	-0-	34	1	1584	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 4 RRCID -> 136766 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 7967														
08	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	60	1	2464	3	Y	28	28	1	6
						31	9							
09	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	49	1	2335	3	Y	23	24	1	5
						25	9							
*10	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	47	1	2368	3	Y	21	22	1	4
						23	9							
*11	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	47	1	2220	3	Y	15	17	1	2
						17	9							
*12	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	47	1	2189	3	Y	13	12	1	3
						14	9							
01	2449 N	2293	-0-	-156	-0-	48	1	2233	3	Y	11	11	1	3
						12	9							

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
KINCAID, A. R. TRUST -D-		WELL #:		8	RRCID ->	142282	COMPL. DATE	09/08/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6204 -	7920	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	45 1	1873 3	Y	14	14	1	3	
						15 9							
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	38 1	1814 3	Y	23	21	1	5	
						25 9							
*10	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	37 1	1833 3	Y	21	22	1	4	
						23 9							
*11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	37 1	1758 3	Y	15	17	1	2	
						17 9							
*12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	39 1	1822 3	Y	13	12	1	3	
						14 9							
01	1891 N	1854	-0-	-37	-0-	39 1	1803 3	Y	11	11	1	3	
						12 9							

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	142462	COMPL. DATE	09/16/1992	TOTAL DEPTH	6514	PERF. 6068 -	6215	

08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	16 1	657 3	Y	-0-			-0-	
						14 1	646 3	Y	-0-			-0-	
*10	682 N	652	-0-	-30	-0-	13 1	639 3	Y	-0-			-0-	
						12 1	589 3	Y	-0-			-0-	
*11	660 N	601	-0-	-59	-0-	13 1	608 3	Y	5	4	1	1	
						6 9							
*12	682 N	627	-0-	-55	-0-	13 1	588 3	Y	5	5	1	1	
						6 9							
01	651 N	607	-0-	-44	-0-	13 1							
						6 9							

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #:		13	RRCID ->	142597	COMPL. DATE	09/26/1992	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6131 -	6290	

08	558 N	538	-0-	-20	-0-	12 1	511 3	Y	14	14	1	3	
						15 9							
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	10 1	467 3	Y	10	11	1	2	
						11 9							
*10	589 N	539	-0-	-50	-0-	10 1	508 3	Y	19	18	1	3	
						21 9							
*11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	10 1	483 3	Y	16	17	1	2	
						18 9							
*12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	12 1	563 3	Y	13	12	1	3	
						14 9							
*01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	13 1	593 3	Y	16	15	1	4	
						18 9							

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #:		15	RRCID ->	142598	COMPL. DATE	10/01/1992	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6183 -	6365	

08	620 N	598	-0-	-22	-0-	14 1	566 3	Y	16	16	1	3	
						18 9							
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	13 1	591 3	Y	24	22	1	5	
						26 9							
*10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	12 1	590 3	Y	21	22	1	4	
						23 9							
*11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	12 1	574 3	Y	21	22	1	3	
						23 9							
*12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	13 1	598 3	Y	19	18	1	4	
						21 9							
*01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	13 1	600 3	Y	17	17	1	4	
						19 9							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 12		RRCID -> 142946		COMPL. DATE 10/12/1992			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6220 - 6450		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	11	1 441 3	Y	-0-		-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	8	1 383 3	Y	-0-		-0-
*10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	8	1 384 3	Y	-0-		-0-
*11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	9	1 433 3	Y	-0-		-0-
*12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	10	1 444 3	Y	5	4 1	1
*01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	6	9 409 3	Y	5	5 1	1
						6	9				
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 142948		COMPL. DATE 10/08/1992			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6157 - 6359		
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	12	1 501 3	Y	14	14 1	3
						15	9				
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	10	1 481 3	Y	12	12 1	3
						13	9				
*10	527 N	514	-0-	-13	-0-	10	1 493 3	Y	10	11 1	2
						11	9				
*11	510 N	489	-0-	-21	-0-	10	1 471 3	Y	7	8 1	1
						8	9				
*12	527 N	504	-0-	-23	-0-	10	1 482 3	Y	11	10 1	2
						12	9				
*01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	11	1 508 3	Y	12	11 1	3
						13	9				
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 143077		COMPL. DATE 08/07/1997			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6279 - 7996		
08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	28	1 1161 3	Y	14	14 1	3
						15	9				
09	1110 N	982	-0-	-128	-0-	20	1 949 3	Y	12	12 1	3
						13	9				
*10	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	22	1 1110 3	Y	10	11 1	2
						11	9				
*11	1110 N	1095	-0-	-15	-0-	23	1 1064 3	Y	7	8 1	1
						8	9				
*12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	24	1 1094 3	Y	6	6 1	1
						7	9				
01	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	23	1 1072 3	Y	8	7 1	2
						9	9				
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 6		RRCID -> 143300		COMPL. DATE 11/06/1992			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6167 - 6294		
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	18	1 729 3	Y	14	14 1	3
						15	9				
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	15	1 708 3	Y	15	15 1	3
						17	9				
*10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	14	1 701 3	Y	22	21 1	4
						24	9				
*11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	15	1 701 3	Y	15	17 1	2
						17	9				
*12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	15	1 705 3	Y	13	12 1	3
						14	9				
01	744 N	714	-0-	-30	-0-	15	1 687 3	Y	11	11 1	3
						12	9				

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #:		7	RRCID -> 143301			COMPL. DATE	11/08/1992	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6181 - 6334		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	16	1	670	3	Y	14	14	1	3
						15	9							
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	16	1	739	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
*10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	14	1	726	3	Y	18	18	1	3
						20	9							
*11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	17	1	788	3	Y	16	17	1	2
						18	9							
*12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	18	1	826	3	Y	13	12	1	3
						14	9							
01	744 N	561	-0-	-183	-0-	11	1	532	3	Y	16	15	1	4
						18	9							

KINCAID, A. R. TRUST				WELL #:	14	RRCID -> 143302			COMPL. DATE	11/09/1992	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6134 - 6346	
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	26	1	1086	3	Y	14	14	1	3
						15	9							
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	21	1	985	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
*10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	22	1	1127	3	Y	13	14	1	2
						14	9							
*11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	24	1	1116	3	Y	16	16	1	2
						18	9							
*12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	24	1	1116	3	Y	13	12	1	3
						14	9							
*01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	25	1	1143	3	Y	13	13	1	3
						14	9							

KINCAID, A. R. TRUST				WELL #:	15	RRCID -> 143303			COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 6200 - 6340	
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	15	1	598	3	Y	14	14	1	3
						15	9							
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	13	1	626	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
*10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	13	1	634	3	Y	13	14	1	2
						14	9							
*11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	13	1	592	3	Y	16	16	1	2
						18	9							
*12	620 N	612	-0-	-8	-0-	13	1	585	3	Y	13	12	1	3
						14	9							
01	651 N	598	-0-	-53	-0-	12	1	574	3	Y	11	11	1	3
						12	9							

KINCAID, A. R. TRUST "B"				WELL #:	14	RRCID -> 143305			COMPL. DATE	12/09/1992	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6201 - 6362	
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	5	1	220	3	Y	14	14	1	3
						15	9							
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	5	1	230	3	Y	15	15	1	3
						17	9							
*10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	5	1	228	3	Y	22	21	1	4
						24	9							
*11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	218	3	Y	15	17	1	2
						17	9							
*12	248 N	224	-0-	-24	-0-	4	1	206	3	Y	13	12	1	3
						14	9							
*01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	5	1	228	3	Y	11	11	1	3
						12	9							

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 143309 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6056 - 7828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-		23	1	Y	-0-				-0-
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-		22	1	Y	11	9	1		2
							12	9						
*10	993 N	993	-0-	-0-	-0-		19	1	Y	11	11	1		2
							12	9						
*11	930 N	926	-0-	-4	-0-		19	1	Y	14	14	1		2
							15	9						
*12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-		23	1	Y	13	12	1		3
							14	9						
*01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-		23	1	Y	11	11	1		3
							12	9						

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 8 U RRCID -> 143323 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6124 - 6300

08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-		34	1	Y	14	14	1		3
							15	9						
09	1530 N	1372	-0-	-158	-0-		28	1	Y	12	12	1		3
							13	9						
*10	1519 N	1410	-0-	-109	-0-		27	1	Y	10	11	1		2
							11	9						
*11	1410 N	1291	-0-	-119	-0-		27	1	Y	7	8	1		1
							8	9						
*12	1426 N	1209	-0-	-217	-0-		25	1	Y	11	10	1		2
							12	9						
01	1395 N	1258	-0-	-137	-0-		26	1	Y	12	11	1		3
							13	9						

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 143324 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6078 - 6310

08	692 N	692	-0-	-0-	-0-		16	1	Y	14	14	1		3
							15	9						
09	660 N	654	-0-	-6	-0-		13	1	Y	12	12	1		3
							13	9						
*10	713 N	657	-0-	-56	-0-		13	1	Y	10	11	1		2
							11	9						
*11	660 N	626	-0-	-34	-0-		13	1	Y	7	8	1		1
							8	9						
*12	682 N	609	-0-	-73	-0-		13	1	Y	11	10	1		2
							12	9						
*01	657 N	657	-0-	-0-	-0-		14	1	Y	12	11	1		3
							13	9						

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 143338 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6100 - 6330

08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-		37	1	Y	14	14	1		3
							15	9						
09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-		31	1	Y	12	12	1		3
							13	9						
*10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-		29	1	Y	13	14	1		2
							14	9						
*11	1470 N	1444	-0-	-26	-0-		30	1	Y	16	16	1		2
							18	9						
*12	1519 N	1437	-0-	-82	-0-		30	1	Y	13	12	1		3
							14	9						
01	1519 N	1411	-0-	-108	-0-		29	1	Y	11	11	1		3
							12	9						

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 143343 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6105 - 6334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	50	1	2062	3	Y	28	28	1	6
						31	9							
09	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	44	1	2092	3	Y	23	24	1	5
						25	9							
*10	1643 N	1427	-0-	-216	-0-	27	1	1377	3	Y	21	22	1	4
						23	9							
*11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	39	1	1853	3	Y	15	17	1	2
						17	9							
*12	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	44	1	2028	3	Y	13	12	1	3
						14	9							
*01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	43	1	1980	3	Y	11	11	1	3
						12	9							

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 17 RRCID -> 143348 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6381

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 4 U RRCID -> 143642 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6047 - 6214

08	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	52	1	2142	3	Y	14	14	1	3
						15	9							
09	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	43	1	2015	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
*10	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	40	1	1991	3	Y	10	11	1	2
						11	9							
*11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	40	1	1882	3	Y	7	8	1	1
						8	9							
*12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	40	1	1839	3	Y	11	10	1	2
						12	9							
01	2046 N	1951	-0-	-95	-0-	41	1	1897	3	Y	12	11	1	3
						13	9							

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143658 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6192 - 8036

08	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	50	1	2067	3	Y	14	14	1	3
						15	9							
09	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	43	1	2051	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
*10	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	42	1	2117	3	Y	18	18	1	3
						20	9							
*11	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	44	1	2084	3	Y	16	17	1	2
						18	9							
*12	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	48	1	2245	3	Y	13	12	1	3
						14	9							
*01	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	48	1	2230	3	Y	16	15	1	4
						18	9							

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 16 RRCID -> 146068 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6250												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

08		279 N	277	-0-	-2	-0-	7 1	270 3	Y	-0-		-0-
09		270 N	262	-0-	-8	-0-	5 1	257 3	Y	-0-		-0-
*10		279 N	249	-0-	-30	-0-	5 1	235 3	Y	8	7 1	1
							9 9					
*11		270 N	224	-0-	-46	-0-	4 1	211 3	Y	8	8 1	1
							9 9					
*12		279 N	238	-0-	-41	-0-	5 1	226 3	Y	6	6 1	1
							7 9					
*01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	5 1	249 3	Y	10	9 1	2
							11 9					

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 17 RRCID -> 146427 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6136 - 6392												

08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	11 1	471 3	Y	14	14 1	3
							15 9					
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	10 1	462 3	Y	15	15 1	3
							17 9					
*10		518 N	518	-0-	-0-	-0-	10 1	484 3	Y	22	21 1	4
							24 9					
*11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	10 1	471 3	Y	15	17 1	2
							17 9					
*12		500 N	500	-0-	-0-	-0-	10 1	476 3	Y	13	12 1	3
							14 9					
01		496 N	414	-0-	-82	-0-	8 1	394 3	Y	11	11 1	3
							12 9					

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 17 RRCID -> 146430 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6054 - 6234												

08		709 N	709	-0-	-0-	-0-	16 1	678 3	Y	14	13 1	3
							15 9					
09		653 N	653	-0-	-0-	-0-	13 1	627 3	Y	12	12 1	3
							13 9					
*10		647 N	647	-0-	-0-	-0-	12 1	624 3	Y	10	11 1	2
							11 9					
*11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	12 1	580 3	Y	7	8 1	1
							8 9					
*12		620 N	601	-0-	-19	-0-	12 1	577 3	Y	11	10 1	2
							12 9					
01		651 N	587	-0-	-64	-0-	12 1	562 3	Y	12	11 1	3
							13 9					

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 19 RRCID -> 147347 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6167 - 6380												

08		470 N	470	-0-	-0-	-0-	11 1	438 3	Y	19	18 1	4
							21 9					
09		330 N	302	-0-	-28	-0-	6 1	271 3	Y	23	22 1	5
							25 9					
*10		434 N	291	-0-	-143	-0-	5 1	263 3	Y	21	22 1	4
							23 9					
*11		420 N	346	-0-	-74	-0-	7 1	317 3	Y	20	21 1	3
							22 9					
*12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	7 1	316 3	Y	18	17 1	4
							20 9					
*01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	7 1	324 3	Y	16	16 1	4
							18 9					

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 18 RRCID -> 147558 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6090 - 6254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	18 1	757 3	Y	14	14 1	3
09	870 N	766	-0-	-104	-0-	15 9	737 3	Y	12	12 1	3
*10	806 N	749	-0-	-57	-0-	16 1	724 3	Y	10	11 1	2
*11	750 N	738	-0-	-12	-0-	13 9	715 3	Y	7	8 1	1
*12	806 N	708	-0-	-98	-0-	14 1	681 3	Y	11	10 1	2
*01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	11 9	903 3	Y	10	10 1	2

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 19 RRCID -> 147559 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6034 - 6255

08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	15 1	611 3	Y	14	14 1	3
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	15 9	591 3	Y	12	12 1	3
*10	620 N	594	-0-	-26	-0-	13 1	569 3	Y	13	14 1	2
*11	600 N	592	-0-	-8	-0-	13 9	562 3	Y	16	16 1	2
*12	620 N	604	-0-	-16	-0-	11 1	578 3	Y	13	12 1	3
*01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	14 9	579 3	Y	13	13 1	3

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 20 RRCID -> 149664 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6150 - 6346

08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	12 1	481 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	510 N	467	-0-	-43	-0-	10 1	457 3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	527 N	450	-0-	-77	-0-	9 1	441 3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	10 1	487 3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	11 1	493 3	Y	5	4 1	1
*01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	6 9	525 3	Y	5	5 1	1

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 22 RRCID -> 149669 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6117 - 6314

08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	12 1	502 3	Y	14	14 1	3
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	15 9	497 3	Y	15	15 1	3
*10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	11 1	489 3	Y	22	21 1	4
*11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	17 9	476 3	Y	15	17 1	2
*12	496 N	495	-0-	-1	-0-	10 1	471 3	Y	13	12 1	3
01	527 N	471	-0-	-56	-0-	14 9	449 3	Y	11	11 1	3

OZONA, NE. (CANYON SAND) CHEVRON U. S. A. INC. KINCAID, A.R. TRUST 'D'		//CONT.// 67998 075 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 23		RRCID -> 149671		COMPL. DATE 05/08/1994			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6222 - 6407					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	133	3	Y	13	13	1	3
						14	9							
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	146	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
*10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	128	3	Y	13	14	1	2
						14	9							
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	130	3	Y	16	16	1	2
						18	9							
*12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	144	3	Y	13	12	1	3
						14	9							
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	141	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
KINCAID, A.R. TRUST 'D'		WELL #: 21		RRCID -> 149966		COMPL. DATE 06/02/1994			TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6134 - 6330					
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	20	1	822	3	Y	-0-			-0-
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	17	1	782	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
*10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	16	1	780	3	Y	10	9	1	2
						11	9							
*11	810 N	782	-0-	-28	-0-	16	1	758	3	Y	7	8	1	1
						8	9							
*12	837 N	799	-0-	-38	-0-	17	1	770	3	Y	11	10	1	2
						12	9							
01	806 N	789	-0-	-17	-0-	16	1	760	3	Y	12	11	1	3
						13	9							
KINCAID, A.R. TRUST 'D'		WELL #: 20		RRCID -> 150000		COMPL. DATE 06/10/1994			TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6185 - 6364					
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	9	1	369	3	Y	14	14	1	3
						15	9							
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	8	1	354	3	Y	19	18	1	4
						21	9							
*10	372 N	351	-0-	-21	-0-	6	1	322	3	Y	21	21	1	4
						23	9							
*11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	8	1	363	3	Y	15	17	1	2
						17	9							
*12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	8	1	355	3	Y	13	12	1	3
						14	9							
*01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	8	1	349	3	Y	11	11	1	3
						12	9							
KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 7		RRCID -> 150392		COMPL. DATE 04/18/2000			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6202 - 7988					
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	26	1	1056	3	Y	14	14	1	3
						15	9							
09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	22	1	1024	3	Y	15	15	1	3
						17	9							
*10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	21	1	1051	3	Y	22	21	1	4
						24	9							
*11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	21	1	995	3	Y	15	17	1	2
						17	9							
*12	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	21	1	984	3	Y	13	12	1	3
						14	9							
01	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	21	1	993	3	Y	11	11	1	3
						12	9							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 24 RRCID -> 152100 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6176 - 6354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	12 1	478 3	Y	13	13 1		3
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	14 9						
						8 1	389 3	Y	22	20 1		5
*10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	24 9						
						9 1	434 3	Y	19	21 1		3
*11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	21 9						
						9 1	425 3	Y	16	17 1		2
*12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	18 9						
						9 1	435 3	Y	13	12 1		3
01	465 N	464	-0-	-1	-0-	14 9						
						10 1	442 3	Y	11	11 1		3
						12 9						

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 152101 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6152 - 6302

08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	14 1	594 3	Y	14	14 1		3
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	15 9						
						12 1	551 3	Y	12	12 1		3
*10	589 N	583	-0-	-6	-0-	13 9						
						11 1	561 3	Y	10	11 1		2
*11	570 N	560	-0-	-10	-0-	11 9						
						11 1	541 3	Y	7	8 1		1
*12	589 N	531	-0-	-58	-0-	8 9						
						11 1	508 3	Y	11	10 1		2
01	589 N	273	-0-	-316	-0-	12 9						
						6 1	261 3	Y	5	6 1		1
						6 9						

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 21 RRCID -> 153150 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6239 - 6428

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 11 RRCID -> 153289 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6707

08	837 N	824	-0-	-13	-0-	19 1	774 3	Y	28	28 1		6
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	31 9						
						16 1	766 3	Y	23	24 1		5
*10	868 N	802	-0-	-66	-0-	25 9						
						15 1	755 3	Y	29	29 1		5
*11	810 N	755	-0-	-55	-0-	32 9						
						15 1	715 3	Y	23	25 1		3
*12	837 N	819	-0-	-18	-0-	25 9						
						17 1	781 3	Y	19	18 1		4
*01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	21 9						
						17 1	788 3	Y	17	17 1		4
						19 9						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DAVIDSON, C.E. J.R. NCT-1		WELL #: 7		RRCID -> 153427		COMPL. DATE 11/02/1999			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6220 - 8082		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	34 1	1402 3	Y	14	14 1	3
						15 9					
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	33 1	1554 3	Y	12	12 1	3
						13 9					
*10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	33 1	1657 3	Y	16	16 1	3
						18 9					
*11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	33 1	1547 3	Y	15	16 1	2
						17 9					
*12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	34 1	1589 3	Y	13	12 1	3
						14 9					
01	1705 N	1422	-0-	-283	-0-	30 1	1380 3	Y	11	11 1	3
						12 9					

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 155819		COMPL. DATE 09/01/1995			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6310 - 6340		
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	22 1	926 3	Y	14	14 1	3
						15 9					
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	18 1	864 3	Y	12	12 1	3
						13 9					
*10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	14 1	692 3	Y	10	11 1	2
						11 9					
*11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	14 1	667 3	Y	7	8 1	1
						8 9					
*12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	14 1	662 3	Y	6	6 1	1
						7 9					
*01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	15 1	701 3	Y	6	6 1	1
						7 9					

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 24		RRCID -> 158182		COMPL. DATE 03/14/1996			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6368 - 6414		
08	372 N	295	-0-	-77	-0-	7 1	273 3	Y	14	14 1	3
						15 9					
09	330 N	292	-0-	-38	-0-	6 1	269 3	Y	15	15 1	3
						17 9					
*10	310 N	297	-0-	-13	-0-	5 1	268 3	Y	22	21 1	4
						24 9					
*11	300 N	263	-0-	-37	-0-	5 1	241 3	Y	15	17 1	2
						17 9					
*12	310 N	261	-0-	-49	-0-	5 1	242 3	Y	13	12 1	3
						14 9					
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	5 1	243 3	Y	11	11 1	3
						12 9					

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 158845		COMPL. DATE 05/04/1996			TOTAL DEPTH 7989 PERF. 6294 - 7986		
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	19 1	770 3	Y	14	14 1	3
						15 9					
09	810 N	727	-0-	-83	-0-	15 1	697 3	Y	14	14 1	3
						15 9					
*10	837 N	580	-0-	-257	-0-	11 1	549 3	Y	18	18 1	3
						20 9					
*11	780 N	464	-0-	-316	-0-	9 1	437 3	Y	16	17 1	2
						18 9					
*12	744 N	496	-0-	-248	-0-	10 1	472 3	Y	13	12 1	3
						14 9					
01	589 N	510	-0-	-79	-0-	10 1	488 3	Y	11	11 1	3
						12 9					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 158855 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6168 - 7948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	46 1	1876 3	Y	14	14 1	3
09	1890 N	1800	-0-	-90	-0-	15 9	1748 3	Y	14	14 1	3
*10	1953 N	1866	-0-	-87	-0-	37 1	1807 3	Y	21	20 1	4
*11	1860 N	1807	-0-	-53	-0-	15 9	1753 3	Y	15	17 1	2
*12	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	37 1	1737 3	Y	13	12 1	3
01	1829 N	1782	-0-	-47	-0-	14 9	1733 3	Y	11	11 1	3

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 159839 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6300 - 8920

08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	10 1	402 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	9 1	402 3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	9 1	452 3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	10 1	484 3	Y	6	5 1	1
*12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	7 9	479 3	Y	6	6 1	1
01	465 N	353	-0-	-112	-0-	10 1	340 3	Y	5	5 1	1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 22 RRCID -> 163260 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 6368

08	899 N	881	-0-	-18	-0-	21 1	845 3	Y	14	14 1	3
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	15 9	780 3	Y	12	12 1	3
*10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	17 1	844 3	Y	13	14 1	2
*11	840 N	838	-0-	-2	-0-	13 9	803 3	Y	16	16 1	2
*12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	17 1	820 3	Y	13	12 1	3
01	868 N	855	-0-	-13	-0-	18 9	825 3	Y	11	11 1	3

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 23 RRCID -> 163262 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6208 - 6328

08	620 N	565	-0-	-55	-0-	13 1	537 3	Y	14	14 1	3
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	15 9	509 3	Y	12	12 1	3
*10	620 N	498	-0-	-122	-0-	11 1	477 3	Y	10	11 1	2
*11	540 N	451	-0-	-89	-0-	13 9	434 3	Y	7	8 1	1
*12	558 N	454	-0-	-104	-0-	10 1	433 3	Y	11	10 1	2
01	496 N	481	-0-	-15	-0-	11 9	458 3	Y	12	11 1	3

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 9		RRCID -> 163264		COMPL. DATE 05/08/1997			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6375 - 6422		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	20 1	14	14 1		3	
						15 9					
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	18 1	12	12 1		3	
						13 9					
*10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	17 1	13	14 1		2	
						14 9					
*11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	17 1	16	16 1		2	
						18 9					
*12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	18 1	13	12 1		3	
						14 9					
01	868 N	818	-0-	-50	-0-	17 1	11	11 1		3	
						12 9					

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 164541		COMPL. DATE 08/18/1997			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6138 - 6300		
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	11 1	14	14 1		3	
						15 9					
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	7 1	12	12 1		3	
						13 9					
*10	465 N	441	-0-	-24	-0-	8 1	10	11 1		2	
						11 9					
*11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	11 1	7	8 1		1	
						8 9					
*12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	10 1	6	6 1		1	
						7 9					
*01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	10 1	5	5 1		1	
						6 9					

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 27		RRCID -> 164851		COMPL. DATE 08/27/1997			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6144 - 6308		
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	22 1	-0-			-0-	
						17 1					
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	17 1	-0-			-0-	
						12 1					
*10	620 N	592	-0-	-28	-0-	12 1	3	2 1		1	
						3 9					
*11	600 N	586	-0-	-14	-0-	12 1	7	7 1		1	
						8 9					
*12	620 N	595	-0-	-25	-0-	12 1	6	6 1		1	
						7 9					
*01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	12 1	8	7 1		2	
						9 9					

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 28		RRCID -> 164891		COMPL. DATE 09/12/1997			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6124 - 6314		
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	9 1	14	14 1		3	
						15 9					
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	8 1	12	12 1		3	
						13 9					
*10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	8 1	13	14 1		2	
						14 9					
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	9 1	16	16 1		2	
						18 9					
*12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	9 1	13	12 1		3	
						14 9					
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	8 1	12	12 1		3	
						13 9					

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 26 RRCID -> 165453 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	713 N	699	-0-	-14	-0-	17 1	682 3	Y	-0-			-0-
09	690 N	667	-0-	-23	-0-	14 1	653 3	Y	-0-			-0-
*10	713 N	650	-0-	-63	-0-	13 1	628 3	Y	8	7 1		1
						9 9						
*11	690 N	628	-0-	-62	-0-	13 1	606 3	Y	8	8 1		1
						9 9						
*12	682 N	637	-0-	-45	-0-	13 1	617 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
01	651 N	640	-0-	-11	-0-	13 1	612 3	Y	14	12 1		3
						15 9						

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 29 RRCID -> 165454 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6186 - 6357

08	465 N	463	-0-	-2	-0-	11 1	452 3	Y	-0-			-0-
09	450 N	439	-0-	-11	-0-	9 1	430 3	Y	-0-			-0-
*10	465 N	434	-0-	-31	-0-	8 1	426 3	Y	-0-			-0-
*11	450 N	415	-0-	-35	-0-	9 1	406 3	Y	-0-			-0-
*12	465 N	398	-0-	-67	-0-	8 1	386 3	Y	4	3 1		1
						4 9						
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	9 1	399 3	Y	5	5 1		1
						6 9						

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 30 RRCID -> 165455 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6166 - 6327

08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	8 1	335 3	Y	-0-			-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	7 1	321 3	Y	-0-			-0-
*10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	6 1	324 3	Y	3	2 1		1
						3 9						
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	7 1	323 3	Y	7	7 1		1
						8 9						
*12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	7 1	321 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
01	341 N	338	-0-	-3	-0-	7 1	324 3	Y	6	6 1		1
						7 9						

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 165456 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6342

08	248 N	193	-0-	-55	-0-	4 1	176 3	Y	12	13 1		2
						13 9						
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	4 1	184 3	Y	13	12 1		3
						14 9						
*10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	5 1	267 3	Y	17	17 1		3
						19 9						
*11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	6 1	273 3	Y	15	16 1		2
						17 9						
*12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	6 1	258 3	Y	13	12 1		3
						14 9						
*01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	6 1	259 3	Y	11	11 1		3
						12 9						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #:		32	RRCID -> 165457			COMPL. DATE 10/12/1997			TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6184 - 6344	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	310 N	262	-0-	-48	-0-	6	1	241	3	Y	14	14	1	3
						15	9							
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	6	1	285	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
*10	248 N	234	-0-	-14	-0-	4	1	217	3	Y	12	13	1	2
						13	9							
*11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	6	1	270	3	Y	16	16	1	2
						18	9							
*12	310 N	283	-0-	-27	-0-	6	1	263	3	Y	13	12	1	3
						14	9							
01	248 N	216	-0-	-32	-0-	4	1	201	3	Y	10	11	1	2
						11	9							

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1				WELL #:	11	RRCID -> 167647			COMPL. DATE 02/28/1998			TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6170 - 6297
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	11	1	434	3	Y	14	14	1	3
						15	9							
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	10	1	457	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
*10	434 N	429	-0-	-5	-0-	8	1	421	3	Y	-0-	2	1	-0-
*11	420 N	396	-0-	-24	-0-	8	1	388	3	Y	-0-			-0-
*12	434 N	337	-0-	-97	-0-	7	1	324	3	Y	5	4	1	1
						6	9							
01	434 N	387	-0-	-47	-0-	8	1	373	3	Y	5	5	1	1
						6	9							

KINCAID, A. R. TRUST "B"				WELL #:	25	RRCID -> 168300			COMPL. DATE 03/06/1998			TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6377 - 6421
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	13	1	523	3	Y	14	14	1	3
						15	9							
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	11	1	522	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
*10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	10	1	518	3	Y	13	14	1	2
						14	9							
*11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	11	1	512	3	Y	16	16	1	2
						18	9							
*12	558 N	548	-0-	-10	-0-	11	1	523	3	Y	13	12	1	3
						14	9							
*01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	11	1	515	3	Y	13	13	1	3
						14	9							

DAVIDSON, C. E. JR. "B"				WELL #:	21	RRCID -> 168312			COMPL. DATE 03/19/1998			TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6170 - 8031
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	20	1	817	3	Y	14	14	1	3
						15	9							
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	16	1	753	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
*10	837 N	802	-0-	-35	-0-	15	1	773	3	Y	13	14	1	2
						14	9							
*11	810 N	750	-0-	-60	-0-	15	1	717	3	Y	16	16	1	2
						18	9							
*12	806 N	744	-0-	-62	-0-	15	1	715	3	Y	13	12	1	3
						14	9							
01	775 N	755	-0-	-20	-0-	16	1	725	3	Y	13	13	1	3
						14	9							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 11		RRCID -> 169061		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 8907		PERF. 6216 - 8730	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	16 1	678 3	Y	13	13 1	3
						14 9					
09	810 N	705	-0-	-105	-0-	14 1	678 3	Y	12	12 1	3
						13 9					
*10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	14 1	689 3	Y	13	14 1	2
						14 9					
*11	690 N	639	-0-	-51	-0-	13 1	608 3	Y	16	16 1	2
						18 9					
*12	744 N	733	-0-	-11	-0-	15 1	704 3	Y	13	12 1	3
						14 9					
01	713 N	677	-0-	-36	-0-	14 1	649 3	Y	13	13 1	3
						14 9					

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 12		RRCID -> 173462		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6182 - 6304	
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	8 1	338 3	Y	-0-		-0-
						7 1	334 3	Y	-0-		-0-
09	420 N	341	-0-	-79	-0-	7 1	345 3	Y	8	7 1	1
*10	372 N	361	-0-	-11	-0-	9 9					
						7 1	345 3	Y	8	8 1	1
						9 9					
*11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	7 1	338 3	Y	6	6 1	1
						7 9					
*12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	7 1	327 3	Y	9	8 1	2
						7 9					
01	372 N	344	-0-	-28	-0-	10 9					

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 33		RRCID -> 173463		COMPL. DATE 06/04/1999		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6228 - 6418	
08	527 N	517	-0-	-10	-0-	12 1	490 3	Y	14	14 1	3
						15 9					
09	510 N	493	-0-	-17	-0-	10 1	470 3	Y	12	12 1	3
						13 9					
*10	527 N	473	-0-	-54	-0-	9 1	453 3	Y	10	11 1	2
						11 9					
*11	510 N	492	-0-	-18	-0-	10 1	474 3	Y	7	8 1	1
						8 9					
*12	496 N	479	-0-	-17	-0-	10 1	457 3	Y	11	10 1	2
						12 9					
*01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	10 1	448 3	Y	12	11 1	3
						13 9					

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 34		RRCID -> 173464		COMPL. DATE 06/04/1999		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6232 - 6420	
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	25 1	1038 3	Y	14	14 1	3
						15 9					
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	21 1	1007 3	Y	12	12 1	3
						13 9					
*10	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	20 1	1002 3	Y	18	18 1	3
						20 9					
*11	1020 N	984	-0-	-36	-0-	20 1	946 3	Y	16	17 1	2
						18 9					
*12	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	21 1	966 3	Y	13	12 1	3
						14 9					
01	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	21 1	969 3	Y	16	15 1	4
						18 9					

OZONA, NE. (CANYON SAND) CHEVRON U. S. A. INC. DAVIDSON, C. E. JR. "B"		//CONT.// 67998 075 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 7		RRCID -> 177402		COMPL. DATE 04/19/2000			TOTAL DEPTH 8143		PERF. 6175 - 8010		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	25 1	1029 3	Y	14	14	1	3	
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	15 9	943 3	Y	12	12	1	3	
*10	589 N	529	-0-	-60	-0-	20 1	508 3	Y	10	11	1	2	
*11	570 N	469	-0-	-101	-0-	13 9	451 3	Y	7	8	1	1	
*12	589 N	520	-0-	-69	-0-	10 1	497 3	Y	11	10	1	2	
01	527 N	521	-0-	-6	-0-	11 1	497 3	Y	12	11	1	3	
						12 9							
						13 9							
DAVIDSON, C. E. JR. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 177965		COMPL. DATE 05/20/2000			TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6062 - 7870		
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	21 1	863 3	Y	28	28	1	6	
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	31 9	805 3	Y	23	24	1	5	
*10	868 N	819	-0-	-49	-0-	17 1	780 3	Y	21	22	1	4	
*11	900 N	717	-0-	-183	-0-	25 9	685 3	Y	15	17	1	2	
*12	868 N	618	-0-	-250	-0-	16 1	590 3	Y	14	13	1	3	
01	806 N	708	-0-	-98	-0-	23 9	674 3	Y	17	16	1	4	
						15 1							
						19 9							
DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 177971		COMPL. DATE 05/03/2000			TOTAL DEPTH 8120		PERF. 6204 - 6330		
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	30 1	1252 3	Y	28	28	1	6	
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	31 9	1185 3	Y	23	24	1	5	
*10	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	25 1	1213 3	Y	24	25	1	4	
*11	1230 N	1226	-0-	-4	-0-	25 9	1176 3	Y	23	24	1	3	
*12	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	24 1	1184 3	Y	19	18	1	4	
01	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	26 1	1179 3	Y	18	18	1	4	
						21 9							
						25 1							
						20 9							
DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 22		RRCID -> 177990		COMPL. DATE 05/03/2000			TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6182 - 8205		
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	29 1	1195 3	Y	14	14	1	3	
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	15 9	1719 3	Y	15	15	1	3	
*10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	36 1	1170 3	Y	22	21	1	4	
*11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	17 9	1107 3	Y	15	17	1	2	
*12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	23 1	1123 3	Y	13	12	1	3	
01	1209 N	1124	-0-	-85	-0-	24 9	1089 3	Y	11	11	1	3	
						23 1							
						14 9							
						12 9							

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #:		23	RRCID ->	177992	COMPL. DATE	05/04/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6304 - 8110		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	20	1	836	3	Y	14	14	1	3
						15	9							
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	17	1	810	3	Y	19	18	1	4
						21	9							
*10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	15	1	759	3	Y	21	21	1	4
						23	9							
*11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	17	1	801	3	Y	15	17	1	2
						17	9							
*12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	17	1	791	3	Y	13	12	1	3
						14	9							
01	806 N	699	-0-	-107	-0-	14	1	673	3	Y	11	11	1	3
						12	9							

KINCAID, A. R. TRUST 'C'				WELL #:	12	RRCID ->	178496	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6250 - 6422	
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	25	1	1036	3	Y	14	14	1	3
						15	9							
09	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	56	1	2639	3	Y	23	21	1	5
						25	9							
*10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	21	1	1045	3	Y	21	22	1	4
						23	9							
*11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	23	1	1085	3	Y	21	22	1	3
						23	9							
*12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	24	1	1126	3	Y	19	18	1	4
						21	9							
*01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	23	1	1064	3	Y	17	17	1	4
						19	9							

KINCAID, A. R. TRUST				WELL #:	20	RRCID ->	179799	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	3300 - 6417	
08	558 N	432	-0-	-126	-0-	10	1	407	3	Y	14	14	1	3
						15	9							
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	11	1	521	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
*10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	11	1	536	3	Y	10	11	1	2
						11	9							
*11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	11	1	529	3	Y	7	8	1	1
						8	9							
*12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	13	1	594	3	Y	11	10	1	2
						12	9							
*01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	13	1	595	3	Y	12	11	1	3
						13	9							

KINCAID, A. R. TRUST 'C'				WELL #:	13	RRCID ->	179925	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6207 - 6409	
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	10	1	410	3	Y	19	18	1	4
						21	9							
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	9	1	406	3	Y	23	22	1	5
						25	9							
*10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	8	1	417	3	Y	24	25	1	4
						26	9							
*11	420 N	418	-0-	-2	-0-	8	1	385	3	Y	23	24	1	3
						25	9							
*12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	9	1	407	3	Y	19	18	1	4
						21	9							
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	8	1	390	3	Y	17	17	1	4
						19	9							

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 25 RRCID -> 180096 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6107 - 6263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	8 1	314 3	Y	-0-			-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	7 1	307 3	Y	-0-			-0-
*10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	7 1	335 3	Y	17	14	1	3
						19 9						
*11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	6 1	294 3	Y	15	16	1	2
						17 9						
*12	310 N	236	-0-	-74	-0-	5 1	217 3	Y	13	12	1	3
						14 9						
01	341 N	236	-0-	-105	-0-	5 1	219 3	Y	11	11	1	3
						12 9						

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 19 RRCID -> 183051 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6194 - 6414

08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	16 1	643 3	Y	28	28	1	6
						31 9						
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	13 1	592 3	Y	23	24	1	5
						25 9						
*10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	10 1	506 3	Y	21	22	1	4
						23 9						
*11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	12 1	558 3	Y	15	17	1	2
						17 9						
*12	527 N	501	-0-	-26	-0-	10 1	477 3	Y	13	12	1	3
						14 9						
*01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	12 1	544 3	Y	11	11	1	3
						12 9						

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 26 RRCID -> 184842 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994

08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	24 1	1006 3	Y	14	14	1	3
						15 9						
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	19 1	904 3	Y	12	12	1	3
						13 9						
*10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	19 1	940 3	Y	10	11	1	2
						11 9						
*11	930 N	822	-0-	-108	-0-	17 1	797 3	Y	7	8	1	1
						8 9						
*12	961 N	809	-0-	-152	-0-	17 1	780 3	Y	11	10	1	2
						12 9						
01	961 N	777	-0-	-184	-0-	16 1	748 3	Y	12	11	1	3
						13 9						

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 32 RRCID -> 192707 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 6206 - 8000

08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	31 1	1285 3	Y	14	14	1	3
						15 9						
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	31 1	1447 3	Y	12	12	1	3
						13 9						
*10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	28 1	1382 3	Y	13	14	1	2
						14 9						
*11	1230 N	1225	-0-	-5	-0-	25 1	1182 3	Y	16	16	1	2
						18 9						
*12	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	25 1	1169 3	Y	13	12	1	3
						14 9						
01	1426 N	1161	-0-	-265	-0-	24 1	1124 3	Y	12	12	1	3
						13 9						

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 31		RRCID -> 195643		COMPL. DATE 05/20/2003			TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	23 1	932 3	Y	14	14 1	3
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	15 9	933 3	Y	16	15 1	4
*10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	18 9	946 3	Y	21	21 1	4
*11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	19 1	906 3	Y	15	17 1	2
*12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	23 9	934 3	Y	13	12 1	3
01	961 N	951	-0-	-10	-0-	19 1	919 3	Y	11	11 1	3
						17 9					
						20 1					
						14 9					
						20 1					
						12 9					

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 199155		COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 9362 PERF. 6318 - 8014		
08	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	36 1	1481 3	Y	14	14 1	3
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	15 9	1364 3	Y	12	12 1	3
*10	1426 N	1413	-0-	-13	-0-	29 1	1366 3	Y	18	18 1	3
*11	1380 N	1305	-0-	-75	-0-	13 9	1260 3	Y	16	17 1	2
*12	1426 N	1369	-0-	-57	-0-	27 1	1326 3	Y	13	12 1	3
*01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	20 9	1395 3	Y	16	15 1	4
						27 1					
						18 9					
						29 1					
						14 9					
						30 1					
						18 9					

DAVIDSON, C. E., JR. "B"		WELL #: 24		RRCID -> 207232		COMPL. DATE 11/09/2004			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6211 - 8110		
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	46 1	1891 3	Y	14	14 1	3
09	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	15 9	1804 3	Y	23	21 1	5
*10	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	38 1	1827 3	Y	21	22 1	4
*11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	25 9	1772 3	Y	21	22 1	3
*12	1798 N	1788	-0-	-10	-0-	36 1	1730 3	Y	19	18 1	4
01	1891 N	1779	-0-	-112	-0-	23 9	1723 3	Y	17	17 1	4
						38 1					
						21 9					
						37 1					
						21 9					
						37 1					
						19 9					

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 30		RRCID -> 213319		COMPL. DATE 09/22/2005			TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6323 - 6407		
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	21 1	858 3	N	14	14 1	3
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	15 9	814 3	N	15	15 1	3
*10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	17 1	827 3	N	22	21 1	4
*11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	17 9	783 3	N	15	17 1	2
*12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	16 1	808 3	N	13	12 1	3
01	837 N	824	-0-	-13	-0-	24 9	795 3	N	11	11 1	3
						17 1					
						17 9					
						17 1					
						14 9					
						17 1					
						12 9					

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #:		31	RRCID -> 225697			COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH	6638	PERF. 6308 - 6392		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	19	1	773	3	Y	14	14	1	3
						15	9							
09	750 N	737	-0-	-13	-0-	15	1	709	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
*10	775 N	758	-0-	-17	-0-	15	1	729	3	Y	13	14	1	2
						14	9							
*11	750 N	700	-0-	-50	-0-	14	1	668	3	Y	16	16	1	2
						18	9							
*12	775 N	763	-0-	-12	-0-	16	1	733	3	Y	13	12	1	3
						14	9							
*01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	16	1	745	3	Y	12	12	1	3
						13	9							

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #:		32	RRCID -> 225800			COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH	6635	PERF. 6295 - 6386		
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	9	1	356	3	Y	14	14	1	3
						15	9							
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	7	1	336	3	Y	15	15	1	3
						17	9							
*10	372 N	360	-0-	-12	-0-	7	1	330	3	Y	21	20	1	4
						23	9							
*11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	7	1	337	3	Y	15	17	1	2
						17	9							
*12	372 N	364	-0-	-8	-0-	7	1	343	3	Y	13	12	1	3
						14	9							
*01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	8	1	377	3	Y	11	11	1	3
						12	9							

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #:		43	RRCID -> 254466			COMPL. DATE 09/23/2009		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6171 - 8080		
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	18	1	750	3	Y	14	14	1	3
						15	9							
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	15	1	707	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
*10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	15	1	738	3	Y	18	18	1	3
						20	9							
*11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	16	1	733	3	Y	16	17	1	2
						18	9							
*12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	17	1	785	3	Y	13	12	1	3
						14	9							
*01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	17	1	782	3	Y	16	15	1	4
						18	9							

DAVIDSON, C.E. JR. NCT-1		WELL #:		12	RRCID -> 254468			COMPL. DATE 09/23/2009		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6222 - 8084		
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	35	1	1421	3	Y	13	13	1	3
						14	9							
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	38	1	1799	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
*10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	38	1	1920	3	Y	18	18	1	3
						20	9							
*11	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	39	1	1837	3	Y	16	17	1	2
						18	9							
*12	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	40	1	1856	3	Y	13	12	1	3
						14	9							
01	1891 N	1863	-0-	-28	-0-	39	1	1812	3	Y	11	11	1	3
						12	9							

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
C.E. DAVIDSON, JR. "B"		WELL #: 41		RRCID -> 259271		COMPL. DATE 10/30/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6190 - 7974		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	23 1	962 3	N	14	14 1	3
						15 9					
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	20 1	920 3	N	12	12 1	3
						13 9					
*10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	20 1	1006 3	N	10	11 1	2
						11 9					
*11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	20 1	929 3	N	7	8 1	1
						8 9					
*12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	21 1	969 3	N	11	10 1	2
						12 9					
*01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	20 1	952 3	N	12	11 1	3
						13 9					

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 26		RRCID -> 262953		COMPL. DATE 04/27/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6192 - 8046		
08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	48 1	1984 3	Y	14	14 1	3
						15 9					
09	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	42 1	1984 3	Y	12	12 1	3
						13 9					
*10	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	41 1	2062 3	Y	18	18 1	3
						20 9					
*11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	41 1	1948 3	Y	16	17 1	2
						18 9					
*12	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	42 1	1965 3	Y	13	12 1	3
						14 9					
*01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	44 1	2057 3	Y	12	12 1	3
						13 9					

DAVIDSON, DAN		202345		RRCID -> 091717		COMPL. DATE 01/28/1981			TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6314 - 6390		
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 2									
08	372 N	346	-0-	-26	-0-	343 1	3 9	N	3		99
09	480 N	345	-0-	-135	-0-	342 1	3 9	N	3		102
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	338 1	3 9	N	3		105
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	350 1	3 9	N	3		108
12	372 N	340	-0-	-32	-0-	337 1	3 9	N	3		111
*01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	340 1	2 9	N	2		113

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 031570		COMPL. DATE 10/23/1963			TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A		
COUCH 21		WELL #: 1									
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-		-0-
09	450 N	364	-0-	-86	-0-	364 2		N	-0-		-0-
10	403 N	384	-0-	-19	-0-	384 2		N	-0-		-0-
11	390 N	326	-0-	-64	-0-	326 2		N	-0-		-0-
12	372 N	337	-0-	-35	-0-	337 2		N	-0-		-0-
01	372 N	336	-0-	-36	-0-	336 2		N	-0-		-0-

MEADOWS, C. W. "5"		WELL #: 1		RRCID -> 033439		COMPL. DATE 05/12/1964			TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A		
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	53 1	1358 2	N	-0-		-0-
09	1560 N	1185	-0-	-375	-0-	52 1	1133 2	N	-0-		-0-
10	1488 N	1469	-0-	-19	-0-	77 1	1392 2	N	-0-		-0-
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	75 1	1366 2	N	-0-		-0-
12	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	68 1	1176 2	N	-0-		-0-
*01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	65 1	1451 2	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
HENDERSON, ROY		WELL #:		1	RRCID ->	034735	COMPL. DATE	12/05/1964	TOTAL DEPTH	7215	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		-0-
09	360 N	194	-0-	-166	-0-	194 2		N	-0-		-0-
10	248 N	121	-0-	-127	-0-	121 2		N	-0-		-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		-0-
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2		N	-0-		-0-
*01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		-0-

COUCH 10		WELL #:		1	RRCID ->	035283	COMPL. DATE	02/21/1965	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-		-0-
09	990 N	866	-0-	-124	-0-	866 2		N	-0-		-0-
10	806 N	649	-0-	-157	-0-	649 2		N	-0-		-0-
11	870 N	195	-0-	-675	-0-	195 2		N	-0-		-0-
12	899 N	609	-0-	-290	-0-	609 2		N	-0-		-0-
01	651 N	59	-0-	-592	-0-	59 2		N	-0-		-0-

COUCH 29		WELL #:		1	RRCID ->	035285	COMPL. DATE	02/14/1965	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		23
09	240 N	211	-0-	-29	-0-	211 2		N	-0-		23
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		23
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		23
12	217 N	147	-0-	-70	-0-	147 2		N	-0-		23
01	217 N	125	-0-	-92	-0-	125 2		N	-0-		23

COUCH 29		WELL #:		2	RRCID ->	035286	COMPL. DATE	02/22/1965	TOTAL DEPTH	7058	PERF. N/A
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-		-0-
09	480 N	370	-0-	-110	-0-	370 2		N	-0-		-0-
10	465 N	413	-0-	-52	-0-	413 2		N	-0-		-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-		-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-		-0-
*01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-		-0-

COUCH 10		WELL #:		2	RRCID ->	035513	COMPL. DATE	03/09/1965	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-		-0-
09	660 N	550	-0-	-110	-0-	550 2		N	-0-		-0-
10	589 N	572	-0-	-17	-0-	572 2		N	-0-		-0-
11	540 N	151	-0-	-389	-0-	151 2		N	-0-		-0-
12	558 N	156	-0-	-402	-0-	156 2		N	-0-		-0-
01	558 N	158	-0-	-400	-0-	158 2		N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #:		2	RRCID ->	035514	COMPL. DATE	03/12/1965	TOTAL DEPTH	7028	PERF. N/A
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-		-0-
09	990 N	836	-0-	-154	-0-	836 2		N	-0-		-0-
10	868 N	825	-0-	-43	-0-	825 2		N	-0-		-0-
11	840 N	736	-0-	-104	-0-	736 2		N	-0-		-0-
12	868 N	739	-0-	-129	-0-	739 2		N	-0-		-0-
01	837 N	752	-0-	-85	-0-	752 2		N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #:		1	RRCID ->	035515	COMPL. DATE	03/11/1965	TOTAL DEPTH	7104	PERF. N/A
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-		-0-
09	450 N	292	-0-	-158	-0-	292 2		N	-0-		-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-		-0-
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 2		N	-0-		-0-
01	341 N	175	-0-	-166	-0-	175 2		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
COUCH 30		WELL #: 2		RRCID -> 035516		COMPL. DATE 03/10/1965		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-	-0-	
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-	-0-	
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-	-0-	
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-	-0-	
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-	-0-	
01	558 N	471	-0-	-87	-0-	471 2		N	-0-	-0-	

COUCH 22		WELL #: 1		RRCID -> 035688		COMPL. DATE 03/24/1965		TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A			
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-	-0-	
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-	-0-	
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-	-0-	
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-	-0-	
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-	-0-	
01	465 N	379	-0-	-86	-0-	379 2		N	-0-	-0-	

HENDEYSON, ROY -27-		WELL #: 1		RRCID -> 035702		COMPL. DATE 03/16/1965		TOTAL DEPTH 7173 PERF. N/A			
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-	-0-	
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-	-0-	
10	93 N	27	-0-	-66	-0-	27 2		N	-0-	-0-	
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 2		N	-0-	-0-	
12	155 N	93	-0-	-62	-0-	93 2		N	-0-	-0-	
*01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-	-0-	

HELBING, RUBY 25A		WELL #: 1		RRCID -> 035818		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 8724			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COUCH -2-		WELL #: 1		RRCID -> 035821		COMPL. DATE 04/05/1965		TOTAL DEPTH 7102 PERF. N/A			
08	2607 X	389	-0-	-2218	-0-	389 2		N	-0-	2	
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-	2	
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-	2	
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-	2	
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-	2	
*01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-	2	

MEADOWS, C. W. 6 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 035971		COMPL. DATE 05/07/1965		TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A			
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	63 1	1605 2	N	-0-	-0-	
09	1860 N	1382	-0-	-478	-0-	60 1	1322 2	N	-0-	-0-	
10	1829 N	1688	-0-	-141	-0-	88 1	1600 2	N	-0-	-0-	
11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	88 1	1588 2	N	-0-	-0-	
12	1426 N	1232	-0-	-194	-0-	66 1	1166 2	N	-0-	-0-	
*01	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	81 1	1812 2	N	-0-	-0-	

HELBING, RUBY -15-		WELL #: 2		RRCID -> 036073		COMPL. DATE 04/27/1965		TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A			
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	14 1	352 2	N	-0-	-0-	
09	450 N	350	-0-	-100	-0-	15 1	335 2	N	-0-	-0-	
10	434 N	345	-0-	-89	-0-	18 1	327 2	N	-0-	-0-	
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	18 1	325 2	N	-0-	-0-	
12	372 N	317	-0-	-55	-0-	18 1	299 2	N	-0-	-0-	
*01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	17 1	363 2	N	-0-	-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
HELBBING, RUBY -2-		WELL #:		1 L		RRCID -> 037689		COMPL. DATE 11/24/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	14	1	357	2	N	-0-		-0-
09	420 N	356	-0-	-64	-0-	15	1	341	2	N	-0-		-0-
10	403 N	347	-0-	-56	-0-	18	1	329	2	N	-0-		-0-
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	17	1	314	2	N	-0-		-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	2	N	-0-		-0-
*01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	2	N	-0-		-0-

HELBBING, RUBY -4-		WELL #:		1		RRCID -> 037807		COMPL. DATE 12/06/1965		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A			
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	14	1	370	2	N	-0-		-0-
09	450 N	362	-0-	-88	-0-	16	1	346	2	N	-0-		-0-
10	434 N	373	-0-	-61	-0-	20	1	353	2	N	-0-		-0-
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	18	1	339	2	N	-0-		-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	2	N	-0-		-0-
*01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	384	2	N	-0-		-0-

MEADOWS-HELBBING 3 UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 037808		COMPL. DATE 11/28/1965		TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A			
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	29	1	752	2	N	-0-		-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	2	N	-0-		-0-
10	744 N	723	-0-	-21	-0-	38	1	685	2	N	-0-		-0-
11	750 N	703	-0-	-47	-0-	37	1	666	2	N	-0-		-0-
12	713 N	709	-0-	-4	-0-	38	1	671	2	N	-0-		-0-
01	713 N	609	-0-	-104	-0-	27	1	582	2	N	-0-		-0-

MEADOWS-HELBBING 2 UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 037809		COMPL. DATE 12/17/1965		TOTAL DEPTH 6652 PERF. N/A			
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	19	1	487	2	N	-0-		-0-
09	390 N	360	-0-	-30	-0-	16	1	344	2	N	-0-		-0-
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	31	1	562	2	N	-0-		-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	29	1	525	2	N	-0-		-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	N	-0-		-0-
01	589 N	318	-0-	-271	-0-	13	1	305	2	N	-0-		-0-

HELBBING, RUBY 16		WELL #:		1		RRCID -> 039992		COMPL. DATE 08/27/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	14	1	352	2	N	-0-		-0-
09	450 N	336	-0-	-114	-0-	15	1	321	2	N	-0-		-0-
10	403 N	332	-0-	-71	-0-	17	1	315	2	N	-0-		-0-
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	18	1	327	2	N	-0-		-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	2	N	-0-		-0-
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	14	1	321	2	N	-0-		-0-

HELBBING, RUBY -16A-		WELL #:		1		RRCID -> 041259		COMPL. DATE 02/07/1967		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6133 - 6237			
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	2	N	-0-		-0-
09	480 N	353	-0-	-127	-0-	15	1	338	2	N	-0-		-0-
10	403 N	365	-0-	-38	-0-	19	1	346	2	N	-0-		-0-
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	18	1	340	2	N	-0-		-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	2	N	-0-		-0-
*01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	2	N	-0-		-0-

MEADOWS -B-		WELL #:		1		RRCID -> 041361		COMPL. DATE 02/18/1967		TOTAL DEPTH 6506 PERF. N/A			
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-		-0-
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-		-0-
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-		-0-
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-		-0-
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-		-0-
01	930 N	789	-0-	-141	-0-	789	2			N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
CAL-MON		WELL #:		1	RRCID ->	045875	COMPL. DATE	10/29/1968	TOTAL DEPTH	6826	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1059	2	6	9	Y	5	8	1	6
09	1050 N	1027	-0-	-23	-0-	1024	2	3	9	Y	3	5	1	4
10	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	1037	2	4	9	Y	4	4	1	4
11	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	1010	2	6	9	Y	5	4	1	5
12	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1021	2	11	9	Y	10	12	1	3
*01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1050	2	9	9	Y	8	7	1	4

CAL-MON		WELL #:		B 2	RRCID ->	045876	COMPL. DATE	03/08/1969	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	N/A		
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	Y	3	5	1	4
09	510 N	509	-0-	-1	-0-	506	2	3	9	Y	3	4	1	3
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	498	2	3	9	Y	3	3	1	3
11	510 N	478	-0-	-32	-0-	474	2	4	9	Y	4	3	1	4
12	527 N	473	-0-	-54	-0-	466	2	7	9	Y	6	8	1	2
01	496 N	483	-0-	-13	-0-	476	2	7	9	Y	6	5	1	3

HELBING -17-		WELL #:		1	RRCID ->	045877	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A		
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	910	2	6	9	Y	5	6	1	6
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	850	2	2	9	Y	2	5	1	3
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	851	2	3	9	Y	3	3	1	3
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	817	2	4	9	Y	4	3	1	4
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	821	2	10	9	Y	9	10	1	3
*01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	833	2	9	9	Y	8	7	1	4

HELBING -18-		WELL #:		1	RRCID ->	045878	COMPL. DATE	10/30/1968	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A		
08	T. A.	304	-0-	304	-0-	619	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.	278	-0-	278	-0-	897	2			Y	-0-			-0-
10	1220 X	323	-0-	-897	-0-	323	2			Y	-0-			-0-
11	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-			-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-			-0-
*01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-			-0-

HELBING 23		WELL #:		1	RRCID ->	045879	COMPL. DATE	03/05/1969	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A		
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	432	2	7	9	Y	6	11	1	8
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	441	2	6	9	Y	5	7	1	6
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	367	2	6	9	Y	5	5	1	6
11	420 N	386	-0-	-34	-0-	378	2	8	9	Y	7	6	1	7
12	434 N	288	-0-	-146	-0-	274	2	14	9	Y	13	16	1	4
01	372 N	174	-0-	-198	-0-	162	2	12	9	Y	11	10	1	5

COUCH 10		WELL #:		3	RRCID ->	062308	COMPL. DATE	06/13/1975	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A		
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-			-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
12	372 N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-			-0-
01	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-			-0-

COUCH 10		WELL #:		4	RRCID ->	062567	COMPL. DATE	06/25/1975	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A		
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-			-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-			-0-
*01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
COUCH 21		WELL #: 3		RRCID -> 062784		COMPL. DATE 07/01/1975		TOTAL DEPTH 7007 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-		-0-
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-		-0-
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-		-0-
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-		-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-		-0-
01	589 N	563	-0-	-26	-0-	563 2		N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #: 4		RRCID -> 062853		COMPL. DATE 07/18/1975		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-		-0-
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-		-0-
10	837 N	742	-0-	-95	-0-	742 2		N	-0-		-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-		-0-
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-		-0-
*01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 3		RRCID -> 063086		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A			
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-		-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-		-0-
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-		-0-
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-		-0-
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-		-0-
01	682 N	440	-0-	-242	-0-	440 2		N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 4		RRCID -> 063087		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-		-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-		-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-		-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-		-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-		-0-
*01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-		-0-

MEADOWS, C. W. "5"		WELL #: 2		RRCID -> 065314		COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	28 1	728 2	N	-0-		-0-
09	750 N	608	-0-	-142	-0-	27 1	581 2	N	-0-		-0-
10	806 N	784	-0-	-22	-0-	41 1	743 2	N	-0-		-0-
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	39 1	712 2	N	-0-		-0-
12	620 N	533	-0-	-87	-0-	29 1	504 2	N	-0-		-0-
*01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	34 1	744 2	N	-0-		-0-

COUCH 22		WELL #: 3		RRCID -> 065315		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 7027 PERF. N/A			
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-		-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-		-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-		-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-		-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-		-0-
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 2		N	-0-		-0-

COUCH 29		WELL #: 4		RRCID -> 065316		COMPL. DATE 02/19/1976		TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A			
08	217 N	159	-0-	-58	-0-	159 2		N	-0-		9
09	480 N	368	-0-	-112	-0-	368 2		N	-0-		9
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-		9
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-		9
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	346 2		N	-0-		9
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	350 2		N	-0-		9

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
MEADOWS, C. W. -6-		WELL #:		2	RRCID ->	065321	COMPL. DATE	02/04/1976	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	33	1	860	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1140 N	798	-0-	-342	-0-	35	1	763	2	N	-0-	-0-	-0-
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	51	1	916	2	N	-0-	-0-	-0-
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	45	1	835	2	N	-0-	-0-	-0-
12	837 N	814	-0-	-23	-0-	44	1	770	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	44	1	966	2	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS-HELBBING 2 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	065532	COMPL. DATE	02/23/1976	TOTAL DEPTH	6626	PERF.	N/A	
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	35	1	909	2	N	-0-	-0-	-0-
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	32	1	722	2	N	-0-	-0-	-0-
10	868 N	587	-0-	-281	-0-	31	1	556	2	N	-0-	-0-	-0-
11	900 N	773	-0-	-127	-0-	41	1	732	2	N	-0-	-0-	-0-
12	775 N	583	-0-	-192	-0-	31	1	552	2	N	-0-	-0-	-0-
01	589 N	439	-0-	-150	-0-	19	1	420	2	N	-0-	-0-	-0-

HELBBING, RUBY -15-		WELL #:		3	RRCID ->	065639	COMPL. DATE	03/01/1976	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A	
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	31	1	797	2	N	-0-	-0-	-0-
09	810 N	738	-0-	-72	-0-	32	1	706	2	N	-0-	-0-	-0-
10	899 N	734	-0-	-165	-0-	38	1	696	2	N	-0-	-0-	-0-
11	810 N	666	-0-	-144	-0-	35	1	631	2	N	-0-	-0-	-0-
12	775 N	739	-0-	-36	-0-	40	1	699	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	38	1	849	2	N	-0-	-0-	-0-

HELBBING, RUBY "2"		WELL #:		2	RRCID ->	065693	COMPL. DATE	03/08/1976	TOTAL DEPTH	6617	PERF.	N/A	
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	379	2	N	-0-	-0-	-0-
09	450 N	376	-0-	-74	-0-	16	1	360	2	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	21	1	378	2	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	20	1	365	2	N	-0-	-0-	-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	392	2	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	345	-0-	-58	-0-	15	1	330	2	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 29		WELL #:		3 U	RRCID ->	066095	COMPL. DATE	01/23/1976	TOTAL DEPTH	9488	PERF.	N/A	
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-	-0-	-0-
09	540 N	385	-0-	-155	-0-	385	2			N	-0-	-0-	-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-	-0-	-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-	-0-	-0-
*01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-	-0-	-0-

HELBBING, RUBY -26-		WELL #:		1 U	RRCID ->	066714	COMPL. DATE	04/09/1976	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	N/A	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

HELBBING, RUBY -4-		WELL #:		2	RRCID ->	067533	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5984	- 8261
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	23	1	579	2	N	-0-	-0-	-0-
09	690 N	549	-0-	-141	-0-	24	1	525	2	N	-0-	-0-	-0-
10	651 N	581	-0-	-70	-0-	30	1	551	2	N	-0-	-0-	-0-
11	570 N	528	-0-	-42	-0-	27	1	501	2	N	-0-	-0-	-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	34	1	600	2	N	-0-	-0-	-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	564	2	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
COUCH 22 WELL #: 4 RRCID -> 069406 COMPL. DATE 11/15/2006										TOTAL DEPTH	9490	PERF. 6409 - 9182			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	825	2	35	9	N	32	47			
09	870 N	781	-0-	-89	-0-	762	2	19	9	N	17	64			
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	884	2	24	9	N	22	12			
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	971	2	56	9	N	51	63			
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	970	2	24	9	N	22	12			
*01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	940	2	44	9	N	40	52			

HELBING "17"										WELL #:	2	RRCID -> 073319	COMPL. DATE 09/29/1977	TOTAL DEPTH 6615	PERF. 6182 - 6454
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	426	2	2	9	Y	2	2			
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	431	2	1	9	Y	1	1			
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	398	2	1	9	Y	1	1			
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	415	2	2	9	Y	2	2			
12	434 N	396	-0-	-38	-0-	393	2	3	9	Y	3	1			
01	403 N	386	-0-	-17	-0-	383	2	3	9	Y	3	1			

CAL-MON										WELL #:	3	RRCID -> 073427	COMPL. DATE 10/19/1977	TOTAL DEPTH 6549	PERF. N/A
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	537	2	3	9	Y	3	4			
09	540 N	519	-0-	-21	-0-	516	2	3	9	Y	3	3			
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	525	2	3	9	Y	3	3			
11	510 N	499	-0-	-11	-0-	495	2	4	9	Y	4	4			
12	527 N	513	-0-	-14	-0-	506	2	7	9	Y	6	2			
01	527 N	519	-0-	-8	-0-	512	2	7	9	Y	6	3			

CAL-MON										WELL #:	B 4	RRCID -> 073587	COMPL. DATE 10/28/1977	TOTAL DEPTH 6630	PERF. N/A
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			

HELBING 23										WELL #:	2	RRCID -> 073602	COMPL. DATE 11/02/1977	TOTAL DEPTH 7030	PERF. N/A
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	943	2	6	9	Y	5	6			
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	908	2	3	9	Y	3	4			
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	928	2	4	9	Y	4	4			
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	895	2	6	9	Y	5	5			
12	930 N	907	-0-	-23	-0-	896	2	11	9	Y	10	3			
*01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	911	2	9	9	Y	8	4			

COUCH "2"										WELL #:	2 U	RRCID -> 073660	COMPL. DATE 10/13/1977	TOTAL DEPTH 9550	PERF. N/A
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-	-0-	-0-	20			
09	1260 N	967	-0-	-293	-0-	967	2	N	-0-	-0-	-0-	20			
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-	-0-	-0-	20			
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	N	-0-	-0-	-0-	20			
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-	-0-	-0-	20			
01	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1102	2	N	-0-	-0-	-0-	20			

HELBING, RUBY 16										WELL #:	2	RRCID -> 075282	COMPL. DATE 02/08/1978	TOTAL DEPTH 6700	PERF. N/A
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	28	1	708	2	N	-0-	-0-			
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	30	1	650	2	N	-0-	-0-			
10	806 N	737	-0-	-69	-0-	38	1	699	2	N	-0-	-0-			
11	720 N	697	-0-	-23	-0-	37	1	660	2	N	-0-	-0-			
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	40	1	703	2	N	-0-	-0-			
01	744 N	732	-0-	-12	-0-	31	1	701	2	N	-0-	-0-			

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MEADOWS "B" WELL #: 2 RRCID -> 076613 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6285 - 6370														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			-0-
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			-0-
01	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-			-0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 078020 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6373 - 6938														
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	Y	2			11
						2	9							
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	Y	-0-			11
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	2	Y	-0-			11
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	Y	2			13
						2	9							
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	201	2	Y	3			16
						3	9							
01	248 N	201	-0-	-47	-0-	14	1	183	2	Y	4			20
						4	9							

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 078021 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6387 - 6962														
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	417	2	Y	1			5
						1	9							
09	420 N	414	-0-	-6	-0-	32	1	382	2	Y	-0-			5
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	34	1	430	2	Y	-0-			5
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	33	1	386	2	Y	1			6
						1	9							
12	434 N	428	-0-	-6	-0-	32	1	394	2	Y	2			8
						2	9							
01	434 N	385	-0-	-49	-0-	26	1	356	2	Y	3			11
						3	9							

HELBING, RUBY 16-A WELL #: 2 RRCID -> 079113 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6050 - 6590														
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	17	1	431	2	N	-0-			-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	2	N	-0-			-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	2	N	-0-			-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	N	-0-			-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	2	N	-0-			-0-
*01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	2	N	-0-			-0-

HELBING "18" WELL #: 2 RRCID -> 088073 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6299 - 6886														
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON, ROY "27" WELL #: 2 RRCID -> 100144 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6268 - 6940														
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-			-0-
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-			-0-
12	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-			-0-
01	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
HENNDERSON, ROY		WELL #:		2	RRCID ->	100283	COMPL. DATE	06/01/1982	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6264 - 6946	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			-0-
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-			-0-
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-			-0-
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			-0-
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-
01	899 N	648	-0-	-251	-0-	648	2		N	-0-			-0-

COUCH 10		WELL #:		5	RRCID ->	129463	COMPL. DATE	12/08/1988	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	6253 - 6887	
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-			-0-
09	900 N	701	-0-	-199	-0-	701	2		N	-0-			-0-
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
*01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-			-0-

HENNDERSON, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	132964	COMPL. DATE	12/08/1989	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	6377 - 6514	
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
09	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	2		N	-0-			-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
*01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-

COUCH 30		WELL #:		5	RRCID ->	132965	COMPL. DATE	12/06/1989	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	6295 - 6598	
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
10	1147 N	825	-0-	-322	-0-	825	2		N	-0-			-0-
11	870 N	689	-0-	-181	-0-	689	2		N	-0-			-0-
12	837 N	678	-0-	-159	-0-	678	2		N	-0-			-0-
*01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-

COUCH 21		WELL #:		6	RRCID ->	132966	COMPL. DATE	12/04/1989	TOTAL DEPTH	6792	PERF.	6262 - 6390	
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
10	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2		N	-0-			-0-
11	480 N	414	-0-	-66	-0-	414	2		N	-0-			-0-
12	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	2		N	-0-			-0-
01	496 N	432	-0-	-64	-0-	432	2		N	-0-			-0-

COUCH 21		WELL #:		5	RRCID ->	133111	COMPL. DATE	01/05/1990	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6250 - 6383	
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
09	570 N	345	-0-	-225	-0-	345	2		N	-0-			-0-
10	434 N	312	-0-	-122	-0-	312	2		N	-0-			-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
*01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-

COUCH 22		WELL #:		7	RRCID ->	133112	COMPL. DATE	01/03/1990	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	6300 - 6697	
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
09	300 N	199	-0-	-101	-0-	199	2		N	-0-			-0-
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-			-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2		N	-0-			-0-
12	217 N	93	-0-	-124	-0-	93	2		N	-0-			-0-
01	186 N	74	-0-	-112	-0-	74	2		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
COUCH 30		WELL #:		6	RRCID ->	133113	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	6757	PERF. 6311 - 6585		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-	
09		420 N	66	-0-	-354	-0-	66 2		N	-0-		-0-	
10		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-		-0-	
11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-		-0-	
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-		-0-	
01		589 N	272	-0-	-317	-0-	272 2		N	-0-		-0-	

COUCH 30		WELL #:		7	RRCID ->	133114	COMPL. DATE	01/05/1990	TOTAL DEPTH	6706	PERF. 6290 - 6596		
08		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-		-0-	
09		780 N	575	-0-	-205	-0-	575 2		N	-0-		-0-	
10		620 N	587	-0-	-33	-0-	587 2		N	-0-		-0-	
11		600 N	492	-0-	-108	-0-	492 2		N	-0-		-0-	
12		589 N	518	-0-	-71	-0-	518 2		N	-0-		-0-	
*01		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-		-0-	

COUCH 22		WELL #:		5	RRCID ->	133259	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6304 - 6544		
08		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-		-0-	
09		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-		-0-	
10		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-		-0-	
11		1140 N	699	-0-	-441	-0-	699 2		N	-0-		-0-	
12		1116 N	714	-0-	-402	-0-	714 2		N	-0-		-0-	
01		682 N	424	-0-	-258	-0-	424 2		N	-0-		-0-	

COUCH 29		WELL #:		6	RRCID ->	133381	COMPL. DATE	01/26/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6274 - 6589		
08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-		51	
09		570 N	453	-0-	-117	-0-	453 2		N	-0-		51	
10		496 N	463	-0-	-33	-0-	463 2		N	-0-		51	
11		450 N	433	-0-	-17	-0-	433 2		N	-0-		51	
12		465 N	446	-0-	-19	-0-	446 2		N	-0-		51	
01		465 N	437	-0-	-28	-0-	437 2		N	-0-		51	

COUCH 21		WELL #:		7	RRCID ->	133382	COMPL. DATE	01/29/1990	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 6275 - 6577		
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-		-0-	
09		480 N	344	-0-	-136	-0-	344 2		N	-0-		-0-	
10		372 N	305	-0-	-67	-0-	305 2		N	-0-		-0-	
11		360 N	340	-0-	-20	-0-	340 2		N	-0-		-0-	
12		341 N	312	-0-	-29	-0-	312 2		N	-0-		-0-	
*01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-		-0-	

HENDERSON, ROY 27		WELL #:		3	RRCID ->	133556	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6390 - 6577		
08		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-		-0-	
09		420 N	355	-0-	-65	-0-	355 2		N	-0-		-0-	
10		403 N	373	-0-	-30	-0-	373 2		N	-0-		-0-	
11		330 N	326	-0-	-4	-0-	326 2		N	-0-		-0-	
12		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-		-0-	
*01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-		-0-	

COUCH 2		WELL #:		3 U	RRCID ->	133605	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 6290 - 6581		
08		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-		23	
09		720 N	626	-0-	-94	-0-	626 2		N	-0-		23	
10		682 N	643	-0-	-39	-0-	643 2		N	-0-		23	
11		630 N	627	-0-	-3	-0-	627 2		N	-0-		23	
12		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-		23	
*01		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-		23	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
COUCH 29		WELL #:		7	RRCID ->	133878	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	9390	PERF. 6294 - 9183	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2	N	-0-		-0-
09		2070 N	1954	-0-	-116	-0-	1954	2	N	-0-		-0-
10		2170 N	1984	-0-	-186	-0-	1984	2	N	-0-		-0-
11		2010 N	1854	-0-	-156	-0-	1854	2	N	-0-		-0-
12		2015 N	1836	-0-	-179	-0-	1836	2	N	-0-		-0-
*01		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2	N	-0-		-0-

COUCH 22		WELL #:		6 U	RRCID ->	133996	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	9310	PERF. 6319 - 9116	
08		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1567	2	25 9	N	23	34
09		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1530	2	14 9	N	13	47
10		1550 N	1489	-0-	-61	-0-	1472	2	17 9	N	15	8
11		1500 N	1414	-0-	-86	-0-	1375	2	39 9	N	35	43
12		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1588	2	17 9	N	15	8
*01		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1562	2	33 9	N	30	38

COUCH 2		WELL #:		4	RRCID ->	134484	COMPL. DATE	05/16/1990	TOTAL DEPTH	6784	PERF. 6284 - 6608	
08		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-	31
09		420 N	358	-0-	-62	-0-	358	2		N	-0-	31
10		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-	31
11		360 N	149	-0-	-211	-0-	149	2		N	-0-	31
12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-	31
01		372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2		N	-0-	31

HENDERSON, ROY		WELL #:		4	RRCID ->	134485	COMPL. DATE	05/17/1990	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 6308 - 6469	
08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-	-0-
09		630 N	464	-0-	-166	-0-	464	2		N	-0-	-0-
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-	-0-
11		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-	-0-
12		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-	-0-
*01		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-	-0-

COUCH 21		WELL #:		8	RRCID ->	134816	COMPL. DATE	05/21/1990	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6281 - 6489	
08		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-	-0-
09		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-	-0-
10		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-	-0-
11		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-	-0-
12		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-	-0-
*01		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-	-0-

HELBING, RUBY "26"		WELL #:		2 U	RRCID ->	134837	COMPL. DATE	04/06/1990	TOTAL DEPTH	8868	PERF. 6109 - 6592	
08		894 N	894	-0-	-0-	-0-	34	1	860	2	N	-0-
09		1260 N	1022	-0-	-238	-0-	45	1	977	2	N	-0-
10		1147 N	804	-0-	-343	-0-	42	1	762	2	N	-0-
11		930 N	930	-0-	-0-	-0-	48	1	882	2	N	-0-
12		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	61	1	1068	2	N	-0-
*01		953 N	953	-0-	-0-	-0-	41	1	912	2	N	-0-

COUCH 10		WELL #:		6	RRCID ->	135025	COMPL. DATE	06/07/1990	TOTAL DEPTH	6698	PERF. 6310 - 6450	
08		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-	-0-
09		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-	-0-
10		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-	-0-
11		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-	-0-
12		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-	-0-
01		620 N	485	-0-	-135	-0-	485	2		N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
COUCH 10		WELL #:		8	RRCID ->	135026	COMPL. DATE	05/15/1990	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	6289 - 6430		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		408 N	408	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-	
09		420 N	382	-0-	-38	382	2		N	-0-			-0-	
10		403 N	385	-0-	-18	385	2		N	-0-			-0-	
11		395 N	395	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-	
12		403 N	400	-0-	-3	400	2		N	-0-			-0-	
*01		407 N	407	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-	

COUCH 30		WELL #:		8	RRCID ->	135027	COMPL. DATE	05/31/1990	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	6308 - 6577		
08		296 N	296	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-	
09		262 N	262	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-	
10		403 N	258	-0-	-145	258	2		N	-0-			-0-	
11		300 N	254	-0-	-46	254	2		N	-0-			-0-	
12		279 N	263	-0-	-16	263	2		N	-0-			-0-	
*01		269 N	269	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-	

COUCH 10		WELL #:		7	RRCID ->	135109	COMPL. DATE	06/19/1990	TOTAL DEPTH	6668	PERF.	6278 - 6436		
08		302 N	302	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-	
09		390 N	304	-0-	-86	304	2		N	-0-			-0-	
10		464 N	464	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-	
11		366 N	366	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-	
12		399 N	399	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-	
*01		354 N	354	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-	

COUCH 29		WELL #:		9	RRCID ->	135161	COMPL. DATE	06/11/1990	TOTAL DEPTH	6732	PERF.	6284 - 6591		
08		245 N	245	-0-	-0-	245	2		N	-0-			9	
09		330 N	282	-0-	-48	282	2		N	-0-			9	
10		294 N	294	-0-	-0-	294	2		N	-0-			9	
11		281 N	281	-0-	-0-	281	2		N	-0-			9	
12		279 N	274	-0-	-5	274	2		N	-0-			9	
*01		313 N	313	-0-	-0-	313	2		N	-0-			9	

BEAN		WELL #:		3	RRCID ->	140289	COMPL. DATE	02/18/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6352 - 6934		
08		815 N	815	-0-	-0-	50	1	761	2	Y	4		22	
						4	9							
09		900 N	840	-0-	-60	64	1	776	2	Y	-0-		22	
10		930 N	846	-0-	-84	63	1	783	2	Y	-0-		22	
11		930 N	930	-0-	-0-	73	1	854	2	Y	3		25	
						3	9							
12		883 N	883	-0-	-0-	67	1	813	2	Y	3		28	
						3	9							
*01		937 N	937	-0-	-0-	64	1	867	2	Y	5		33	
						6	9							

CAL-MON		WELL #:		A 1	RRCID ->	143214	COMPL. DATE	11/27/1992	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6230 - 6688		
08		682 N	682	-0-	-0-	676	2	6	9	Y	5	8	1	6
09		642 N	642	-0-	-0-	639	2	3	9	Y	3	5	1	4
10		653 N	653	-0-	-0-	649	2	4	9	Y	4	4	1	4
11		630 N	581	-0-	-49	575	2	6	9	Y	5	4	1	5
12		656 N	656	-0-	-0-	645	2	11	9	Y	10	12	1	3
01		651 N	625	-0-	-26	616	2	9	9	Y	8	7	1	4

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MEADOWS-HEIBING "3" WELL #: 2 RRCID -> 143361 COMPL. DATE 12/14/1992										TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6087 - 6270
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	40 1	1024 2	N	-0-			-0-
09		1380 N	1010	-0-	-370	-0-	44 1	966 2	N	-0-			-0-
10		1147 N	1044	-0-	-103	-0-	54 1	990 2	N	-0-			-0-
11		1020 N	1007	-0-	-13	-0-	52 1	955 2	N	-0-			-0-
12		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	59 1	1035 2	N	-0-			-0-
*01		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	46 1	1035 2	N	-0-			-0-

CAL-MON WELL #: 6 RRCID -> 143377 COMPL. DATE 11/05/2002										TOTAL DEPTH	6802	PERF.	3256 - 6696
08		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		Y	-0-			-0-
09		480 N	479	-0-	-1	-0-	479 2		Y	-0-			-0-
10		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		Y	-0-			-0-
11		480 N	463	-0-	-17	-0-	463 2		Y	-0-			-0-
12		496 N	464	-0-	-32	-0-	464 2		Y	-0-			-0-
01		465 N	463	-0-	-2	-0-	463 2		Y	-0-			-0-

HELBING, RUBY "4" WELL #: 3 RRCID -> 143868 COMPL. DATE 12/15/1992										TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5996 - 6145
08		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	43 1	1105 2	N	-0-			-0-
09		942 N	942	-0-	-0-	-0-	41 1	901 2	N	-0-			-0-
10		1240 N	1156	-0-	-84	-0-	61 1	1095 2	N	-0-			-0-
11		1110 N	1017	-0-	-93	-0-	53 1	964 2	N	-0-			-0-
12		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	60 1	1063 2	N	-0-			-0-
01		1147 N	1046	-0-	-101	-0-	45 1	1001 2	N	-0-			-0-

HELBING, RUBY '2' WELL #: 3 RRCID -> 144008 COMPL. DATE 12/23/1992										TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6090 - 6295
08		537 N	537	-0-	-0-	-0-	20 1	517 2	N	-0-			-0-
09		570 N	505	-0-	-65	-0-	22 1	483 2	N	-0-			-0-
10		558 N	511	-0-	-47	-0-	27 1	484 2	N	-0-			-0-
11		510 N	478	-0-	-32	-0-	25 1	453 2	N	-0-			-0-
12		527 N	515	-0-	-12	-0-	28 1	487 2	N	-0-			-0-
*01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	22 1	498 2	N	-0-			-0-

MEADOWS-HELBING "2" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144114 COMPL. DATE 12/23/1992										TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6075 - 6270
08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	23 1	601 2	N	-0-			-0-
09		750 N	607	-0-	-143	-0-	27 1	580 2	N	-0-			-0-
10		651 N	624	-0-	-27	-0-	33 1	591 2	N	-0-			-0-
11		600 N	571	-0-	-29	-0-	30 1	541 2	N	-0-			-0-
12		620 N	608	-0-	-12	-0-	33 1	575 2	N	-0-			-0-
01		620 N	608	-0-	-12	-0-	27 1	581 2	N	-0-			-0-

HELBING, RUBY -15- WELL #: 4 RRCID -> 144168 COMPL. DATE 12/23/1992										TOTAL DEPTH	6420	PERF.	6104 - 6302
08		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	39 1	1005 2	N	-0-			-0-
09		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	53 1	1173 2	N	-0-			-0-
10		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	68 1	1225 2	N	-0-			-0-
11		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	59 1	1085 2	N	-0-			-0-
12		1271 N	916	-0-	-355	-0-	50 1	866 2	N	-0-			-0-
01		1302 N	1260	-0-	-42	-0-	54 1	1206 2	N	-0-			-0-

MEADOWS, C.W. "5" WELL #: 3 RRCID -> 144254 COMPL. DATE 01/18/1993										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6246 - 6404
08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	23 1	599 2	N	-0-			-0-
09		690 N	453	-0-	-237	-0-	20 1	433 2	N	-0-			-0-
10		764 N	764	-0-	-0-	-0-	40 1	724 2	N	-0-			-0-
11		658 N	658	-0-	-0-	-0-	34 1	624 2	N	-0-			-0-
12		531 N	531	-0-	-0-	-0-	29 1	502 2	N	-0-			-0-
01		775 N	616	-0-	-159	-0-	27 1	589 2	N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MEADOWS, C. W. '6'		WELL #: 3		RRCID -> 145071		COMPL. DATE 01/15/1993			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6278 - 6491					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	21 1	544 2	N	-0-		-0-			-0-
09	750 N	542	-0-	-208	-0-	23 1	519 2	N	-0-		-0-			-0-
10	620 N	617	-0-	-3	-0-	33 1	584 2	N	-0-		-0-			-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	30 1	542 2	N	-0-		-0-			-0-
12	558 N	521	-0-	-37	-0-	28 1	493 2	N	-0-		-0-			-0-
*01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	28 1	623 2	N	-0-		-0-			-0-

HELBING, RUBY -15-		WELL #: 5		RRCID -> 148155		COMPL. DATE 11/13/1993			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6116 - 6265					
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	24 1	629 2	N	-0-		-0-			-0-
09	750 N	619	-0-	-131	-0-	27 1	592 2	N	-0-		-0-			-0-
10	682 N	639	-0-	-43	-0-	34 1	605 2	N	-0-		-0-			-0-
11	630 N	603	-0-	-27	-0-	31 1	572 2	N	-0-		-0-			-0-
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	35 1	618 2	N	-0-		-0-			-0-
01	651 N	633	-0-	-18	-0-	28 1	605 2	N	-0-		-0-			-0-

MEADOWS, C. W. -6-		WELL #: 4		RRCID -> 148157		COMPL. DATE 11/30/1993			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6332 - 6487					
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	21 1	546 2	N	-0-		-0-			-0-
09	750 N	531	-0-	-219	-0-	23 1	508 2	N	-0-		-0-			-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	34 1	617 2	N	-0-		-0-			-0-
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	28 1	514 2	N	-0-		-0-			-0-
12	558 N	400	-0-	-158	-0-	22 1	378 2	N	-0-		-0-			-0-
01	651 N	515	-0-	-136	-0-	22 1	493 2	N	-0-		-0-			-0-

MEADOWS-HELBING "2" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 148204		COMPL. DATE 11/30/1993			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6292 - 6481					
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	28 1	710 2	N	-0-		-0-			-0-
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	31 1	696 2	N	-0-		-0-			-0-
10	868 N	790	-0-	-78	-0-	41 1	749 2	N	-0-		-0-			-0-
11	720 N	575	-0-	-145	-0-	30 1	545 2	N	-0-		-0-			-0-
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	46 1	810 2	N	-0-		-0-			-0-
*01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	40 1	878 2	N	-0-		-0-			-0-

HELBING, RUBY -2-		WELL #: 4		RRCID -> 148262		COMPL. DATE 11/23/1993			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6232 - 6381					
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	21 1	529 2	N	-0-		-0-			-0-
09	720 N	522	-0-	-198	-0-	23 1	499 2	N	-0-		-0-			-0-
10	558 N	538	-0-	-20	-0-	28 1	510 2	N	-0-		-0-			-0-
11	540 N	474	-0-	-66	-0-	25 1	449 2	N	-0-		-0-			-0-
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	33 1	576 2	N	-0-		-0-			-0-
*01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	24 1	533 2	N	-0-		-0-			-0-

MEADOWS-HELBING -3-		WELL #: 3		RRCID -> 148500		COMPL. DATE 11/23/1993			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6047 - 6214					
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	39 1	1010 2	N	-0-		-0-			-0-
09	1140 N	1012	-0-	-128	-0-	44 1	968 2	N	-0-		-0-			-0-
10	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	54 1	985 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1020 N	981	-0-	-39	-0-	51 1	930 2	N	-0-		-0-			-0-
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	57 1	1008 2	N	-0-		-0-			-0-
*01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	46 1	1025 2	N	-0-		-0-			-0-

HELBING, RUBY 16		WELL #: 3		RRCID -> 148664		COMPL. DATE 11/13/1993			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6063 - 6190					
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	32 1	810 2	N	-0-		-0-			-0-
09	840 N	784	-0-	-56	-0-	35 1	749 2	N	-0-		-0-			-0-
10	899 N	811	-0-	-88	-0-	43 1	768 2	N	-0-		-0-			-0-
11	810 N	759	-0-	-51	-0-	40 1	719 2	N	-0-		-0-			-0-
12	806 N	774	-0-	-32	-0-	41 1	733 2	N	-0-		-0-			-0-
*01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	42 1	945 2	N	-0-		-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										
RUBY HELBING 16A		WELL #: 4		RRCID -> 152132		COMPL. DATE 10/23/1994		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6116 - 6264		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	14 1	348 2	N	-0-	-0-
09	450 N	344	-0-	-106	-0-	15 1	329 2	N	-0-	-0-
10	403 N	343	-0-	-60	-0-	18 1	325 2	N	-0-	-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	19 1	344 2	N	-0-	-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	22 1	386 2	N	-0-	-0-
*01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	18 1	404 2	N	-0-	-0-

HELBING, RUBY 16A		WELL #: 3		RRCID -> 152828		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6224 - 6430		
08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	45 1	1153 2	N	-0-	-0-
09	1200 N	1172	-0-	-28	-0-	51 1	1121 2	N	-0-	-0-
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	69 1	1248 2	N	-0-	-0-
11	1170 N	1169	-0-	-1	-0-	61 1	1108 2	N	-0-	-0-
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	71 1	1227 2	N	-0-	-0-
01	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	55 1	1225 2	N	-0-	-0-

HELBING RUBY 4		WELL #: 4		RRCID -> 156161		COMPL. DATE 10/10/1995		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5981 - 6104		
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	15 1	394 2	N	-0-	-0-
09	480 N	391	-0-	-89	-0-	17 1	374 2	N	-0-	-0-
10	434 N	402	-0-	-32	-0-	21 1	381 2	N	-0-	-0-
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	20 1	365 2	N	-0-	-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	22 1	398 2	N	-0-	-0-
*01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	18 1	395 2	N	-0-	-0-

HELBING, RUBY 16		WELL #: 4		RRCID -> 156707		COMPL. DATE 10/22/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6206 - 6620		
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	13 1	333 2	N	-0-	-0-
09	480 N	331	-0-	-149	-0-	14 1	317 2	N	-0-	-0-
10	434 N	345	-0-	-89	-0-	18 1	327 2	N	-0-	-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	17 1	318 2	N	-0-	-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	19 1	341 2	N	-0-	-0-
*01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	17 1	364 2	N	-0-	-0-

HELBING, RUBY 25A		WELL #: 2		RRCID -> 156787		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6223 - 6364		
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	17 1	430 2	N	-0-	-0-
09	540 N	385	-0-	-155	-0-	16 1	369 2	N	-0-	-0-
10	465 N	359	-0-	-106	-0-	19 1	340 2	N	-0-	-0-
11	420 N	350	-0-	-70	-0-	18 1	332 2	N	-0-	-0-
12	403 N	363	-0-	-40	-0-	19 1	344 2	N	-0-	-0-
01	372 N	354	-0-	-18	-0-	16 1	338 2	N	-0-	-0-

HELBING, RUBY -15-		WELL #: 6		RRCID -> 161112		COMPL. DATE 10/13/1996		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6332		
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	15 1	372 2	N	-0-	-0-
09	480 N	346	-0-	-134	-0-	15 1	331 2	N	-0-	-0-
10	434 N	356	-0-	-78	-0-	19 1	337 2	N	-0-	-0-
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	17 1	321 2	N	-0-	-0-
12	372 N	277	-0-	-95	-0-	15 1	262 2	N	-0-	-0-
*01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	26 1	572 2	N	-0-	-0-

COUCH 10		WELL #: 9		RRCID -> 170100		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6246 - 6826		
08	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-	-0-
09	1890 N	1598	-0-	-292	-0-	1598 2		N	-0-	-0-
10	1705 N	1598	-0-	-107	-0-	1598 2		N	-0-	-0-
11	1590 N	1453	-0-	-137	-0-	1453 2		N	-0-	-0-
12	1643 N	1514	-0-	-129	-0-	1514 2		N	-0-	-0-
01	1612 N	1484	-0-	-128	-0-	1484 2		N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
COUCH 30		WELL #: 11		RRCID -> 170101		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6844 - 6926				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	337	N	337	-0-	-0-	337	2	N	-0-			-0-
09	510	N	319	-0-	-191	319	2	N	-0-			-0-
10	341	N	320	-0-	-21	320	2	N	-0-			-0-
11	330	N	303	-0-	-27	303	2	N	-0-			-0-
12	341	N	286	-0-	-55	286	2	N	-0-			-0-
01	310	N	282	-0-	-28	282	2	N	-0-			-0-

COUCH 30		WELL #: 12		RRCID -> 175769		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6922				
08	1112	N	1112	-0-	-0-	1112	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1056	-0-	-174	1056	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	1091	-0-	-25	1091	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	1031	-0-	-49	1031	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	1075	-0-	-10	1075	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	1083	-0-	-2	1083	2	N	-0-			-0-

COUCH 21		WELL #: 9		RRCID -> 175773		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6818 - 6830				
08	1014	N	1014	-0-	-0-	1014	2	N	-0-			-0-
09	1260	N	961	-0-	-299	961	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	983	-0-	-40	983	2	N	-0-			-0-
11	990	N	936	-0-	-54	936	2	N	-0-			-0-
12	992	N	938	-0-	-54	938	2	N	-0-			-0-
01	992	N	879	-0-	-113	879	2	N	-0-			-0-

COUCH 21		WELL #: 12		RRCID -> 175775		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6290 - 6836				
08	1400	N	1400	-0-	-0-	1400	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1244	-0-	-436	1244	2	N	-0-			-0-
10	1457	N	1369	-0-	-88	1369	2	N	-0-			-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	1471	2	N	-0-			-0-
12	1361	N	1361	-0-	-0-	1361	2	N	-0-			-0-
01	1364	N	1260	-0-	-104	1260	2	N	-0-			-0-

COUCH 21		WELL #: 10		RRCID -> 175778		COMPL. DATE 11/13/1999		TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6331 - 6855				
08	1128	N	1128	-0-	-0-	1128	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	1127	-0-	-163	1127	2	N	-0-			-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	1144	2	N	-0-			-0-
11	1188	N	1188	-0-	-0-	1188	2	N	-0-			-0-
12	1190	N	1190	-0-	-0-	1190	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	1144	-0-	-3	1144	2	N	-0-			-0-

COUCH 21		WELL #: 11		RRCID -> 176973		COMPL. DATE 01/21/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6298 - 6862				
08	659	N	659	-0-	-0-	659	2	N	-0-			-0-
09	870	N	756	-0-	-114	756	2	N	-0-			-0-
10	775	N	752	-0-	-23	752	2	N	-0-			-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	714	2	N	-0-			-0-
12	775	N	719	-0-	-56	719	2	N	-0-			-0-
01	744	N	706	-0-	-38	706	2	N	-0-			-0-

COUCH 29		WELL #: 11		RRCID -> 179595		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6307 - 6870				
08	361	N	361	-0-	-0-	361	2	N	-0-			-0-
09	390	N	366	-0-	-24	366	2	N	-0-			-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	358	2	N	-0-			-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	379	2	N	-0-			-0-
12	372	N	369	-0-	-3	369	2	N	-0-			-0-
*01	393	N	393	-0-	-0-	393	2	N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										
COUCH 30		WELL #: 16		RRCID -> 179794		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6350 - 6950		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-		-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-		-0-
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2	N	-0-		-0-
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2	N	-0-		-0-
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2	N	-0-		-0-
01	589 N	500	-0-	-89	-0-	500 2	N	-0-		-0-

COUCH 10		WELL #: 10		RRCID -> 180106		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6310 - 6926		
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-		-0-
09	450 N	315	-0-	-135	-0-	315 2	N	-0-		-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-		-0-
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	319 2	N	-0-		-0-
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	328 2	N	-0-		-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	307 2	N	-0-		-0-

COUCH 10		WELL #: 11		RRCID -> 180107		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6340 - 6890		
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2	N	-0-		-0-
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2	N	-0-		-0-
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2	N	-0-		-0-
11	690 N	684	-0-	-6	-0-	684 2	N	-0-		-0-
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-		-0-
*01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2	N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #: 13		RRCID -> 180109		COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6293 - 6958		
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-		-0-
09	1140 N	607	-0-	-533	-0-	607 2	N	-0-		-0-
10	868 N	605	-0-	-263	-0-	605 2	N	-0-		-0-
11	690 N	639	-0-	-51	-0-	639 2	N	-0-		-0-
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-		-0-
*01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2	N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 17		RRCID -> 180131		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6310 - 6955		
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-		-0-
09	240 N	180	-0-	-60	-0-	180 2	N	-0-		-0-
10	248 N	189	-0-	-59	-0-	189 2	N	-0-		-0-
11	240 N	169	-0-	-71	-0-	169 2	N	-0-		-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2	N	-0-		-0-
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 2	N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 13		RRCID -> 180624		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6860		
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2	N	-0-		-0-
09	1380 N	1162	-0-	-218	-0-	1162 2	N	-0-		-0-
10	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	1184 2	N	-0-		-0-
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2	N	-0-		-0-
12	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1176 2	N	-0-		-0-
01	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	1147 2	N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 14		RRCID -> 180627		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6306 - 6920		
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-		-0-
09	720 N	229	-0-	-491	-0-	229 2	N	-0-		-0-
10	558 N	308	-0-	-250	-0-	308 2	N	-0-		-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-		N	-0-		-0-
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2	N	-0-		-0-
*01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
COUCH 21		WELL #:		15	RRCID ->	180631	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6292 - 6901
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
08		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		N	-0-		-0-
09		1350 N	1106	-0-	-244	-0-	1106 2		N	-0-		-0-
10		1178 N	1109	-0-	-69	-0-	1109 2		N	-0-		-0-
11		1110 N	1072	-0-	-38	-0-	1072 2		N	-0-		-0-
12		1147 N	1088	-0-	-59	-0-	1088 2		N	-0-		-0-
01		1116 N	1024	-0-	-92	-0-	1024 2		N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #:		14	RRCID ->	180634	COMPL. DATE	10/14/2000	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6300 - 6880
08		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-		-0-
09		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-		-0-
10		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-		-0-
11		990 N	906	-0-	-84	-0-	906 2		N	-0-		-0-
12		961 N	921	-0-	-40	-0-	921 2		N	-0-		-0-
01		930 N	870	-0-	-60	-0-	870 2		N	-0-		-0-

COUCH 22		WELL #:		11	RRCID ->	180647	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6326 - 6925
08		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		N	-0-		-0-
09		1290 N	1034	-0-	-256	-0-	1034 2		N	-0-		-0-
10		1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1086 2		N	-0-		-0-
11		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		N	-0-		-0-
12		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		N	-0-		-0-
01		1085 N	1026	-0-	-59	-0-	1026 2		N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #:		15	RRCID ->	187034	COMPL. DATE	11/20/2000	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A
08		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-		191
09		840 N	709	-0-	-131	-0-	709 2		N	-0-		191
10		744 N	734	-0-	-10	-0-	734 2		N	-0-		191
11		780 N	769	-0-	-11	-0-	769 2		N	-0-		191
12		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2		N	-0-		191
*01		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-		191

COUCH 10		WELL #:		13	RRCID ->	192719	COMPL. DATE	11/11/2002	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	6334 - 6978
08		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-		-0-
09		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-		-0-
10		961 N	873	-0-	-88	-0-	873 2		N	-0-		-0-
11		870 N	832	-0-	-38	-0-	832 2		N	-0-		-0-
12		899 N	852	-0-	-47	-0-	852 2		N	-0-		-0-
01		868 N	824	-0-	-44	-0-	824 2		N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY		WELL #:		6	RRCID ->	193692	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6344 - 6910
08		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2		N	-0-		-0-
09		2490 N	1705	-0-	-785	-0-	1705 2		N	-0-		-0-
10		2015 N	1957	-0-	-58	-0-	1957 2		N	-0-		-0-
11		1830 N	1482	-0-	-348	-0-	1482 2		N	-0-		-0-
12		1767 N	1605	-0-	-162	-0-	1605 2		N	-0-		-0-
01		1953 N	1866	-0-	-87	-0-	1866 2		N	-0-		-0-

CAL-MON		WELL #:		B 5 U	RRCID ->	198627	COMPL. DATE	06/07/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6206 - 6719
08		886 N	886	-0-	-0-	-0-	33 1	853 2	N	-0-		-0-
09		1050 N	997	-0-	-53	-0-	43 1	954 2	N	-0-		-0-
10		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	53 1	958 2	N	-0-		-0-
11		986 N	986	-0-	-0-	-0-	51 1	935 2	N	-0-		-0-
12		1023 N	984	-0-	-39	-0-	53 1	931 2	N	-0-		-0-
01		1023 N	963	-0-	-60	-0-	41 1	922 2	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HELMBING 23 WELL #: 4 RRCID -> 203417 COMPL. DATE 12/06/2003										TOTAL DEPTH	7119	PERF. 6217 - 6804	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1514 2	7 9	Y	6	10 1	8	
09		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1444 2	6 9	Y	5	7 1	6	
10		1488 N	1485	-0-	-3	-0-	1479 2	6 9	Y	5	5 1	6	
11		1440 N	1436	-0-	-4	-0-	1428 2	8 9	Y	7	6 1	7	
12		1488 N	1443	-0-	-45	-0-	1426 2	17 9	Y	15	18 1	4	
*01		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1445 2	15 9	Y	14	12 1	6	

HELMBING 17 WELL #: 3 RRCID -> 203981 COMPL. DATE 02/05/1995										TOTAL DEPTH	6700	PERF. 3269 - 6465	
08		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1149 2	20 9	Y	18	31 1	24	
09		1140 N	1130	-0-	-10	-0-	1115 2	15 9	Y	14	21 1	17	
10		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1296 2	18 9	Y	16	16 1	17	
11		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1245 2	23 9	Y	21	17 1	21	
12		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1257 2	43 9	Y	39	49 1	11	
*01		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1303 2	41 9	Y	37	32 1	16	

RUBY HELMBING 16A WELL #: 5 RRCID -> 204406 COMPL. DATE 12/23/2003										TOTAL DEPTH	7020	PERF. 6235 - 6717	
08		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	43 1	1115 2	N	-0-		-0-	
09		900 N	900	-0-	-0-	-0-	39 1	861 2	N	-0-		-0-	
10		783 N	783	-0-	-0-	-0-	41 1	742 2	N	-0-		-0-	
11		1110 N	643	-0-	-467	-0-	34 1	609 2	N	-0-		-0-	
12		930 N	661	-0-	-269	-0-	35 1	626 2	N	-0-		-0-	
01		775 N	582	-0-	-193	-0-	25 1	557 2	N	-0-		-0-	

CAL-MON WELL #: 7 RRCID -> 204426 COMPL. DATE 12/04/2003										TOTAL DEPTH	7018	PERF. 6272 - 6699	
08		619 N	619	-0-	-0-	-0-	616 2	3 9	Y	3	5 1	4	
09		660 N	627	-0-	-33	-0-	624 2	3 9	Y	3	4 1	3	
10		620 N	615	-0-	-5	-0-	612 2	3 9	Y	3	3 1	3	
11		600 N	585	-0-	-15	-0-	581 2	4 9	Y	4	3 1	4	
12		651 N	562	-0-	-89	-0-	555 2	7 9	Y	6	8 1	2	
01		620 N	563	-0-	-57	-0-	556 2	7 9	Y	6	5 1	3	

HELMBING 17 WELL #: 4 RRCID -> 204431 COMPL. DATE 12/15/2003										TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6196 - 6705	
08		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1808 2	6 9	Y	5	8 1	6	
09		1830 N	1778	-0-	-52	-0-	1775 2	3 9	Y	3	5 1	4	
10		1829 N	1798	-0-	-31	-0-	1794 2	4 9	Y	4	4 1	4	
11		1770 N	1609	-0-	-161	-0-	1603 2	6 9	Y	5	4 1	5	
12		1829 N	1724	-0-	-105	-0-	1713 2	11 9	Y	10	12 1	3	
01		1798 N	1651	-0-	-147	-0-	1641 2	10 9	Y	9	8 1	4	

HELMBING, RUBY 16A WELL #: 6 RRCID -> 204510 COMPL. DATE 06/16/2004										TOTAL DEPTH	7030	PERF. 6105 - 6582	
08		528 N	528	-0-	-0-	-0-	20 1	508 2	N	-0-		-0-	
09		546 N	546	-0-	-0-	-0-	24 1	522 2	N	-0-		-0-	
10		558 N	522	-0-	-36	-0-	27 1	495 2	N	-0-		-0-	
11		510 N	455	-0-	-55	-0-	24 1	431 2	N	-0-		-0-	
12		558 N	532	-0-	-26	-0-	29 1	503 2	N	-0-		-0-	
01		527 N	454	-0-	-73	-0-	19 1	435 2	N	-0-		-0-	

HELMBING, RUBY "27" WELL #: 6 RRCID -> 204558 COMPL. DATE 08/27/2003										TOTAL DEPTH	9308	PERF. 6503 - 6745	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
HEBLING, RUBY "27"		WELL #:		5	RRCID ->	204560	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	6666 - 6722
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEBLING, RUBY 2		WELL #:		5	RRCID ->	205455	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6102 - 6576
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	14	1	372	2	N	-0-
09		420 N	355	-0-	-65	-0-	15	1	340	2	N	-0-
10		434 N	376	-0-	-58	-0-	20	1	356	2	N	-0-
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	343	2	N	-0-
12		385 N	385	-0-	-0-	-0-	21	1	364	2	N	-0-
*01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	N	-0-

CAL-MON		WELL #:		8	RRCID ->	205489	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6196 - 6712
08		617 N	617	-0-	-0-	-0-	614	2	3	9	Y	4
09		690 N	595	-0-	-95	-0-	592	2	3	9	Y	3
10		620 N	598	-0-	-22	-0-	595	2	3	9	Y	3
11		600 N	559	-0-	-41	-0-	555	2	4	9	Y	4
12		620 N	515	-0-	-105	-0-	515	2			Y	-0-
01		589 N	532	-0-	-57	-0-	526	2	6	9	Y	2

HEBLING, RUBY 27		WELL #:		8	RRCID ->	205844	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	9371	PERF.	6124 - 8882
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEBLING 17		WELL #:		5	RRCID ->	205853	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	6250 - 6500
08		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1406	2	6	9	Y	6
09		1440 N	1347	-0-	-93	-0-	1344	2	3	9	Y	4
10		1395 N	1344	-0-	-51	-0-	1340	2	4	9	Y	4
11		1380 N	1303	-0-	-77	-0-	1297	2	6	9	Y	5
12		1395 N	1267	-0-	-128	-0-	1254	2	13	9	Y	3
01		1333 N	1238	-0-	-95	-0-	1225	2	13	9	Y	5

HEBLING, RUBY "27"		WELL #:		7	RRCID ->	205972	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	9209	PERF.	6174 - 8891
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEBLING, RUBY 15		WELL #:		7	RRCID ->	206146	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	5712 - 6622
08		930 N	930	-0-	-0-	-0-	35	1	895	2	N	-0-
09		930 N	908	-0-	-22	-0-	39	1	869	2	N	-0-
10		935 N	935	-0-	-0-	-0-	49	1	886	2	N	-0-
11		900 N	840	-0-	-60	-0-	44	1	796	2	N	-0-
12		942 N	942	-0-	-0-	-0-	51	1	891	2	N	-0-
01		930 N	877	-0-	-53	-0-	38	1	839	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
HELBBING, RUBY 16		WELL #:		5	RRCID ->	206165	COMPL. DATE	06/30/2004	TOTAL DEPTH	7068	PERF.	6047 -	6616
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	28 1	729 2	N	-0-				-0-
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	36 1	793 2	N	-0-				-0-
10	837 N	673	-0-	-164	-0-	35 1	638 2	N	-0-				-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	39 1	716 2	N	-0-				-0-
12	868 N	847	-0-	-21	-0-	46 1	801 2	N	-0-				-0-
*01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	35 1	768 2	N	-0-				-0-

HELBBING 17		WELL #:		6	RRCID ->	206219	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6212 -	6676
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	991 2	3 9	Y	3	5 1			4
09	1050 N	984	-0-	-66	-0-	981 2	3 9	Y	3	4 1			3
10	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1014 2	3 9	Y	3	3 1			3
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	982 2	4 9	Y	4	3 1			4
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1016 2	7 9	Y	6	8 1			2
*01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	955 2	7 9	Y	6	5 1			3

HELBBING 23		WELL #:		5	RRCID ->	206238	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	7036	PERF.	6276 -	6852
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	774 2	9 9	Y	8	13 1			10
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	735 2	7 9	Y	6	9 1			7
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	766 2	8 9	Y	7	7 1			7
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	713 2	9 9	Y	8	7 1			8
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	713 2	19 9	Y	17	20 1			5
*01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	712 2	14 9	Y	13	12 1			6

COUCH 10		WELL #:		14	RRCID ->	206589	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6276 -	6914
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-				-0-
09	960 N	781	-0-	-179	-0-	781 2		N	-0-				-0-
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-				-0-
11	780 N	764	-0-	-16	-0-	764 2		N	-0-				-0-
12	806 N	766	-0-	-40	-0-	766 2		N	-0-				-0-
01	806 N	764	-0-	-42	-0-	764 2		N	-0-				-0-

HENDERSON, ROY		WELL #:		7	RRCID ->	206590	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	7048	PERF.	6410 -	6958
08	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		N	-0-				-0-
09	1860 N	1394	-0-	-466	-0-	1394 2		N	-0-				-0-
10	1550 N	1478	-0-	-72	-0-	1478 2		N	-0-				-0-
11	1440 N	1420	-0-	-20	-0-	1420 2		N	-0-				-0-
12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2		N	-0-				-0-
01	1488 N	1393	-0-	-95	-0-	1393 2		N	-0-				-0-

MEADOWS-HELBBING 3		WELL #:		4	RRCID ->	207139	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6112 -	6628
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	40 1	1035 2	N	-0-				-0-
09	1170 N	1011	-0-	-159	-0-	44 1	967 2	N	-0-				-0-
10	1178 N	1054	-0-	-124	-0-	55 1	999 2	N	-0-				-0-
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	55 1	1012 2	N	-0-				-0-
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	60 1	1062 2	N	-0-				-0-
*01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	47 1	1046 2	N	-0-				-0-

MEADOWS-HELBBING 2 UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	207796	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	6732	PERF.	6272 -	6426
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	22 1	558 2	N	-0-				-0-
09	630 N	559	-0-	-71	-0-	25 1	534 2	N	-0-				-0-
10	620 N	588	-0-	-32	-0-	31 1	557 2	N	-0-				-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	31 1	569 2	N	-0-				-0-
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	34 1	591 2	N	-0-				-0-
*01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	27 1	578 2	N	-0-				-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HELMBING 23 WELL #: 6 RRCID -> 210817 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5933 - 6832												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
08		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-		1103	2	7 9	Y	8
09		1080 N	1067	-0-	-13	-0-		1061	2	6 9	Y	6
10		1116 N	1083	-0-	-33	-0-		1077	2	6 9	Y	6
11		1080 N	1047	-0-	-33	-0-		1039	2	8 9	Y	7
12		1116 N	1058	-0-	-58	-0-		1041	2	17 9	Y	4
01	DLQ	G-10	1067	-0-	1067	1067		1052	2	15 9	Y	6

HELMBING, RUBY 16 WELL #: 6 RRCID -> 211275 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6260 - 6728												
08		370 N	370	-0-	-0-	-0-		14	1	356 2	N	-0-
09		540 N	359	-0-	-181	-0-		16	1	343 2	N	-0-
10		465 N	414	-0-	-51	-0-		21	1	393 2	N	-0-
11		420 N	420	-0-	-0-	-0-		22	1	398 2	N	-0-
12		438 N	438	-0-	-0-	-0-		24	1	414 2	N	-0-
*01		429 N	429	-0-	-0-	-0-		18	1	411 2	N	-0-

COUCH 22 WELL #: 13 RRCID -> 212312 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6315 - 6950												
08		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-		1969	2		N	-0-
09		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-		1822	2		N	-0-
10		1829 N	1817	-0-	-12	-0-		1817	2		N	-0-
11		1920 N	1723	-0-	-197	-0-		1723	2		N	-0-
12		1891 N	1740	-0-	-151	-0-		1740	2		N	-0-
01		1829 N	1677	-0-	-152	-0-		1677	2		N	-0-

HENDERSON, ROY 27 WELL #: 5 RRCID -> 212947 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6442 - 7096												
08		741 N	741	-0-	-0-	-0-		741	2		N	-0-
09		732 N	732	-0-	-0-	-0-		732	2		N	-0-
10		744 N	729	-0-	-15	-0-		729	2		N	-0-
11		720 N	619	-0-	-101	-0-		619	2		N	-0-
12		744 N	690	-0-	-54	-0-		690	2		N	-0-
01		744 N	658	-0-	-86	-0-		658	2		N	-0-

HELMBING, RUBY 26 WELL #: 4 RRCID -> 213171 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6514 - 7802												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HELMBING, RUBY 16A WELL #: 7 RRCID -> 214287 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 6220 - 6680												
08		417 N	417	-0-	-0-	-0-		16	1	401 2	N	-0-
09		510 N	385	-0-	-125	-0-		17	1	368 2	N	-0-
10		465 N	405	-0-	-60	-0-		21	1	384 2	N	-0-
11		402 N	402	-0-	-0-	-0-		21	1	381 2	N	-0-
12		403 N	395	-0-	-8	-0-		22	1	373 2	N	-0-
*01		405 N	405	-0-	-0-	-0-		17	1	388 2	N	-0-

HELMBING 17 WELL #: 7 RRCID -> 214342 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6111 - 6624												
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-		14	1	354 2	N	-0-
09		450 N	348	-0-	-102	-0-		15	1	333 2	N	-0-
10		469 N	469	-0-	-0-	-0-		25	1	444 2	N	-0-
11		417 N	417	-0-	-0-	-0-		21	1	396 2	N	-0-
12		424 N	424	-0-	-0-	-0-		23	1	401 2	N	-0-
01		465 N	402	-0-	-63	-0-		17	1	385 2	N	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
MEADOWS, C.W. 6		WELL #: 5		RRCID -> 215480		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6324 - 6672			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	34	1	878	2	N	-0-
09	990 N	852	-0-	-138	-0-	38	1	814	2	N	-0-
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	52	1	939	2	N	-0-
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	47	1	832	2	N	-0-
12	868 N	766	-0-	-102	-0-	42	1	724	2	N	-0-
*01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	47	1	1045	2	N	-0-

HELMBING, RUBY 25		WELL #: 8		RRCID -> 215485		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6174 - 6372			
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	2	N	-0-
09	480 N	365	-0-	-115	-0-	16	1	349	2	N	-0-
10	403 N	369	-0-	-34	-0-	20	1	349	2	N	-0-
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	18	1	330	2	N	-0-
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	20	1	350	2	N	-0-
*01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	2	N	-0-

HELMBING, RUBY 27		WELL #: 10		RRCID -> 215497		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6468 - 8868			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HELMBING, RUBY 26		WELL #: 8		RRCID -> 215523		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6116 - 6604			
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	23	1	607	2	N	-0-
09	630 N	589	-0-	-41	-0-	26	1	563	2	N	-0-
10	651 N	609	-0-	-42	-0-	31	1	578	2	N	-0-
11	600 N	568	-0-	-32	-0-	30	1	538	2	N	-0-
12	620 N	578	-0-	-42	-0-	31	1	547	2	N	-0-
01	620 N	591	-0-	-29	-0-	25	1	566	2	N	-0-

HELMBING, RUBY 26		WELL #: 7		RRCID -> 215565		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 6652			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HELMBING, RUBY 26		WELL #: 5		RRCID -> 215570		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 6130 - 6632			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HELMBING 18		WELL #: 3		RRCID -> 215617		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6410 - 6514			
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	461	2	7	9	Y	6
09	480 N	453	-0-	-27	-0-	447	2	6	9	Y	5
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	470	2	6	9	Y	5
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	448	2	8	9	Y	7
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	478	2	14	9	Y	13
01	T. A.	516	-0-	516	516	504	2	12	9	Y	11

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
HELBBING, RUBY 2-A		WELL #:		2	RRCID ->	232235	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	9037	PERF.	6588	-	6609
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	14 1	348 2	N	-0-	-0-				
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	15 1	336 2	N	-0-	-0-				
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	19 1	338 2	N	-0-	-0-				
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	18 1	326 2	N	-0-	-0-				
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	19 1	348 2	N	-0-	-0-				
*01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	17 1	376 2	N	-0-	-0-				

CAL-MON		WELL #:		B 6 U	RRCID ->	232760	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	9107	PERF.	6212	-	6720
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	760 2	3 9	Y	3	5 1				4
09	780 N	724	-0-	-56	-0-	721 2	3 9	Y	3	4 1				3
10	744 N	710	-0-	-34	-0-	707 2	3 9	Y	3	3 1				3
11	750 N	656	-0-	-94	-0-	652 2	4 9	Y	4	3 1				4
12	744 N	635	-0-	-109	-0-	628 2	7 9	Y	6	8 1				2
01	713 N	645	-0-	-68	-0-	638 2	7 9	Y	6	5 1				3

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005			RRCID ->	046416	COMPL. DATE	07/02/1968	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	N/A		
ROBISON, P. T.		WELL #:		1										
08	DLQ G-10	459	-0-	459	-0-	459 3		Y	-0-					76
09	1372 N	459	-0-	-913	-0-	459 3		Y	-0-					76
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		Y	-0-					76
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		Y	-0-					76
12	465 N	462	-0-	-3	-0-	462 3		Y	-0-					76
01	465 N	439	-0-	-26	-0-	439 3		Y	-0-					76

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131			RRCID ->	034073	COMPL. DATE	07/29/1964	TOTAL DEPTH	6562	PERF.	N/A		
CHANDLER, E. H.		WELL #:		2										
08	341 N	304	-0-	-37	-0-	298 2	6 9	Y	5					17
09	330 N	305	-0-	-25	-0-	298 2	7 9	Y	6	10 1				13
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	296 2	7 9	Y	6	9 1				10
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	299 2	6 9	Y	5					15
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					15
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					15

COOKE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	036972	COMPL. DATE	09/07/1965	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	N/A		
08	837 N	750	-0-	-87	-0-	743 2	7 9	Y	6					51
09	810 N	741	-0-	-69	-0-	739 2	2 9	Y	2					53
10	775 N	737	-0-	-38	-0-	733 2	4 9	Y	4	35 1				22
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	606 2	13 9	Y	12					34
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					34
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					34

COOKE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	070013	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	6665	PERF.	N/A		
08	930 N	847	-0-	-83	-0-	825 2	22 9	N	20					244
09	870 N	839	-0-	-31	-0-	832 2	7 9	N	6					250
10	899 N	833	-0-	-66	-0-	826 2	7 9	N	6					256
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	814 2	11 9	N	10	183 1				83
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					83
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT					83

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
CHANDLER, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 197844 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6406 - 6510														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	713 N	644	-0-	-69	-0-	637 2	7 9	Y	6					23
09	660 N	656	-0-	-4	-0-	648 2	8 9	Y	7	13	1			17
10	682 N	652	-0-	-30	-0-	643 2	9 9	Y	8	12	1			13
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	629 2	8 9	Y	7					20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					20
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					20

CHANDLER, E. H. WELL #: 12 RRCID -> 198618 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6438 - 6482														
08	527 N	476	-0-	-51	-0-	469 2	7 9	Y	6					23
09	510 N	490	-0-	-20	-0-	482 2	8 9	Y	7	13	1			17
10	496 N	487	-0-	-9	-0-	478 2	9 9	Y	8	12	1			13
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	403 2	8 9	Y	7					20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					20
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					20

CHANDLER, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 198621 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6390 - 6528														
08	713 N	680	-0-	-33	-0-	680 2		Y	-0-					44
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		Y	-0-					44
10	713 N	513	-0-	-200	-0-	507 2	6 9	Y	5					49
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	453 2	2 9	Y	2					51
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					51
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					51

CHANDLER, E. H. WELL #: 17 RRCID -> 199024 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6380 - 6511														
08	713 N	548	-0-	-165	-0-	524 2	24 9	N	22					111
09	690 N	607	-0-	-83	-0-	598 2	9 9	N	8					119
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-					119
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	523 2	9 9	N	8					127
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					127
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT					127

CHANDLER, E. H. WELL #: 16 RRCID -> 199027 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6473														
08	589 N	527	-0-	-62	-0-	520 2	7 9	Y	6					23
09	540 N	533	-0-	-7	-0-	525 2	8 9	Y	7	13	1			17
10	558 N	530	-0-	-28	-0-	521 2	9 9	Y	8	12	1			13
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	491 2	8 9	Y	7					20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					20
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					20

CHANDLER, E. H. WELL #: 18 RRCID -> 201358 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6424 - 6458														
08	899 N	791	-0-	-108	-0-	791 2		Y	-0-					30
09	870 N	810	-0-	-60	-0-	810 2		Y	-0-					30
10	837 N	806	-0-	-31	-0-	803 2	3 9	Y	3					33
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	766 2	14 9	Y	13					46
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					46
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					46

COOKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202845 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6489 - 6508														
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	558 2	12 9	Y	11					95
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	459 2	6 9	Y	5					100
10	589 N	456	-0-	-133	-0-	455 2	1 9	Y	1					101
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	452 2	15 9	Y	14					115
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					115
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					115

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
COOKE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207444		COMPL. DATE 11/21/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6428		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1439 2	14 9	Y	13	103
09	1560 N	1514	-0-	-46	-0-	1511 2	3 9	Y	3	106
10	1519 N	1507	-0-	-12	-0-	1499 2	8 9	Y	7	44
11	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1374 2	2 9	Y	2	46
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	46
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	46

COOKE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207447		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6359 - 6479		
08	713 N	582	-0-	-131	-0-	569 2	13 9	Y	12	84
09	660 N	589	-0-	-71	-0-	555 2	34 9	Y	31	115
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	551 2	89 9	Y	81	115
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		Y	-0-	115
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	115
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	115

COOKE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 207449		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6486		
08	713 N	661	-0-	-52	-0-	652 2	9 9	Y	8	69
09	690 N	668	-0-	-22	-0-	665 2	3 9	Y	3	72
10	682 N	666	-0-	-16	-0-	660 2	6 9	Y	5	30
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	648 2	9 9	Y	8	38
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	38
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	38

CHANDLER, E.H. UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 208389		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6460 - 6576		
08	904 X	904	-0-	-0-	-0-	843 2	61 9	N	55	112
09	925 X	925	-0-	-0-	-0-	858 2	67 9	N	61	173
10	897 X	897	-0-	-0-	-0-	851 2	46 9	N	42	215
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	831 2	2 9	N	2	217
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	217
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT	217

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		RRCID -> 045076		COMPL. DATE 11/24/1968		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
DAVIDSON, CHARLES E. ETAL		WELL #: 2								
08	744 N	741	-0-	-3	-0-	741 2		N	-0-	70
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-	70
10	744 N	706	-0-	-38	-0-	706 2		N	-0-	70
11	720 N	638	-0-	-82	-0-	638 2		N	-0-	70
12	744 N	699	-0-	-45	-0-	699 2		N	-0-	70
01	713 N	656	-0-	-57	-0-	656 2		N	-0-	70

DAVIDSON, CHARLES E. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 045077		COMPL. DATE 11/27/1968		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-	63
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-	63
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-	63
11	360 N	318	-0-	-42	-0-	318 2		N	-0-	63
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 2		N	-0-	63
01	620 N	255	-0-	-365	-0-	255 2		N	-0-	63

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701								
DAVIDSON		WELL #: 2		RRCID -> 145401		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6003 - 6033		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	341 N	315	-0-	-26	-0-	315 2	N	-0-		-0-
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2	N	-0-		-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2	N	-0-		-0-
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2	N	-0-		-0-
12	744 N	394	-0-	-350	-0-	394 2	N	-0-		-0-
01	682 N	165	-0-	-517	-0-	165 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1		RRCID -> 145430		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5996 - 6022		
08	992 N	441	-0-	-551	-0-	441 2	N	-0-		-0-
09	540 N	382	-0-	-158	-0-	382 2	N	-0-		-0-
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2	N	-0-		-0-
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-		-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-		-0-
01	744 N	570	-0-	-174	-0-	570 2	N	-0-		-0-

HARRISON INTERESTS, LTD.		360320								
DAVIDSON, CHARLES E. III		WELL #: 1 A		RRCID -> 074072		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7758 - 7885		
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-		-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-		-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-		-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-		-0-
*12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-		-0-
*01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 6		RRCID -> 220392		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 9216 PERF. 6213 - 6321		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 45		RRCID -> 220670		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 6232 - 6329		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYJAC I, LLC		536431								
MEADOWS, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 019110		COMPL. DATE 12/30/1962		TOTAL DEPTH 6373 PERF. N/A		
08	310 N	233	-0-	-77	-0-	233 1	N	-0-		-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 1	N	-0-		-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 1	N	-0-		-0-
11	240 N	188	-0-	-52	-0-	188 1	N	-0-		-0-
12	372 N	159	-0-	-213	-0-	159 1	N	-0-		-0-
01	279 N	159	-0-	-120	-0-	159 1	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
MAYJAC I, LLC		//CONT.// 536431										
COX D		WELL #: 2		RRCID -> 034900		COMPL. DATE 12/29/1964		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	1			N	-0-	-0-
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	1			N	-0-	-0-
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	1			N	-0-	-0-
11	1230 N	1185	-0-	-45	-0-	1185	1			N	-0-	-0-
12	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	1310	1			N	-0-	-0-
01	1395 N	1265	-0-	-130	-0-	1265	1			N	-0-	-0-

COX D		WELL #: 3		RRCID -> 035347		COMPL. DATE 02/13/1965		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	1			N	-0-	-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	1			N	-0-	-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	1			N	-0-	-0-
11	510 N	187	-0-	-323	-0-	187	1			N	-0-	-0-
12	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	1			N	-0-	-0-
01	620 N	520	-0-	-100	-0-	520	1			N	-0-	-0-

OZONA GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 037382		COMPL. DATE 09/17/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COX D		WELL #: 5		RRCID -> 134430		COMPL. DATE 03/30/1990		TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6293 - 6719				
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	1			N	-0-	-0-
09	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	1			N	-0-	-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	1			N	-0-	-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	1			N	-0-	-0-
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	1			N	-0-	-0-
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	1			N	-0-	-0-

COX D		WELL #: 6		RRCID -> 137098		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6327 - 6412				
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	1			N	-0-	-0-
09	390 N	284	-0-	-106	-0-	284	1			N	-0-	-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-	-0-
11	390 N	321	-0-	-69	-0-	321	1			N	-0-	-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	1			N	-0-	-0-
*01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	1			N	-0-	-0-

MEADOWS, C.W. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 139227		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6233 - 6345				
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	1			N	-0-	-0-
09	630 N	474	-0-	-156	-0-	474	1			N	-0-	-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	1			N	-0-	-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	1			N	-0-	-0-
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	1			N	-0-	-0-
*01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	1			N	-0-	-0-

OZONA GAS UNIT		WELL #: 2R		RRCID -> 143599		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6430				
08	DLQ G-10	417	-0-	417	17148	415	1	2	9	Y	2	14
09	DLQ G-10	743	-0-	743	17891	742	1	1	9	Y	1	15
10	DLQ G-10	744	-0-	744	18635	744	1			Y	-0-	15
11	DLQ G-10	700	-0-	700	19335	700	1			Y	-0-	15
12	DLQ G-10	802	-0-	802	20137	802	1			Y	-0-	15
01	DLQ G-10	639	-0-	639	20776	639	1			Y	-0-	15

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
MAYJAC I, LLC		//CONT.//		536431											
OZONA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	145793	COMPL. DATE	05/26/1993	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	6312 - 6381			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	DLQ G-10	156	-0-	156	5397	154	1	2	9	Y	2				15
09	DLQ G-10	115	-0-	115	5512	114	1	1	9	Y	1				16
10	DLQ G-10	121	-0-	121	5633	121	1			Y	-0-				16
11	DLQ G-10	42	-0-	42	5675	42	1			Y	-0-				16
12	DLQ G-10	66	-0-	66	5741	66	1			Y	-0-				16
01	DLQ G-10	189	-0-	189	5930	189	1			Y	-0-				16

OZARK EXPLORATION, INC.				630611											
OZONA TOWNSITE		WELL #:		2	RRCID ->	086640	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	6541	PERF.	6392 - 6481			
08	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3			Y	-0-				20
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-				20
10	248 N	120	-0-	-128	-0-	120	3			Y	-0-				20
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	174	3	2	9	Y	2	2	8		20
12	310 N	111	-0-	-199	-0-	111	3			Y	-0-				20
*01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-				20

OZONA TOWNSITE A		WELL #:		5	RRCID ->	103452	COMPL. DATE	12/23/1982	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6363 - 6512			
08	279 S	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-				47
09	303 S	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-				47
10	253 S	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-				47
11	270 S	175	-0-	-95	-0-	175	3			N	-0-				47
12	310 S	93	-0-	-217	-0-	93	3			N	-0-				47
01	248 S	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-				47

OZONA TOWNSITE		WELL #:		2A	RRCID ->	136671	COMPL. DATE	10/31/1990	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6637 - 6787			
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-				41
09	240 N	170	-0-	-70	-0-	170	3			Y	-0-				41
10	248 N	208	-0-	-40	-0-	206	3	2	9	Y	-2	2	8		41
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-				41
12	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3			Y	-0-				41
*01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-				41

OZONA TOWNSITE A		WELL #:		4	RRCID ->	144005	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6562 - 6699			
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-				46
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-				46
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-				46
11	360 N	254	-0-	-106	-0-	254	3			N	-0-				46
12	403 N	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-				46
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-				46

PATNO OIL & GAS COMPANY				643327											
HENDERSON -C-		WELL #:		1	RRCID ->	044695	COMPL. DATE	06/17/1968	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
SOGO III LLC				800311										
MCDONALD A				WELL #:	1 C	RRCID ->	036072	COMPL. DATE	10/30/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-		313 3			Y	-0-			-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-		303 3			Y	-0-			-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-		241 3			Y	-0-			-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-		267 3			Y	-0-			-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-		290 3			Y	-0-			-0-
*01	299 N	299	-0-	-0-	-0-		299 3			Y	-0-			-0-

MCDONALD A				WELL #:	2	RRCID ->	041174	COMPL. DATE	02/13/1967	TOTAL DEPTH	6292	PERF.	N/A	
08	372 N	366	-0-	-6	-0-		366 3			Y	-0-			-0-
09	360 N	349	-0-	-11	-0-		349 3			Y	-0-			-0-
10	372 N	363	-0-	-9	-0-		363 3			Y	-0-			-0-
11	360 N	339	-0-	-21	-0-		339 3			Y	-0-			-0-
12	372 N	332	-0-	-40	-0-		332 3			Y	-0-			-0-
01	372 N	318	-0-	-54	-0-		318 3			Y	-0-			-0-

HELBING				WELL #:	1	RRCID ->	041177	COMPL. DATE	02/01/1967	TOTAL DEPTH	6439	PERF.	N/A	
08	620 N	588	-0-	-32	-0-		586 3	2 9		Y	2			10
09	570 N	554	-0-	-16	-0-		552 3	2 9		Y	2			12
10	589 N	588	-0-	-1	-0-		587 3	1 9		Y	1			13
11	570 N	544	-0-	-26	-0-		537 3	7 9		Y	6			19
12	558 N	542	-0-	-16	-0-		542 3			Y	-0-			19
01	589 N	531	-0-	-58	-0-		530 3	1 9		Y	1			20

HELBING				WELL #:	2	RRCID ->	042290	COMPL. DATE	08/04/1967	TOTAL DEPTH	6346	PERF.	N/A	
08	93 N	79	-0-	-14	-0-		79 3			Y	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 3			Y	-0-			-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92 3			Y	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-		85 3			Y	-0-			-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-		88 3			Y	-0-			-0-
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 3			Y	-0-			-0-

HELBING				WELL #:	3	RRCID ->	072754	COMPL. DATE	07/28/1977	TOTAL DEPTH	6253	PERF.	N/A	
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-		251 3			Y	-0-			-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-		245 3			Y	-0-			-0-
10	248 N	245	-0-	-3	-0-		245 3			Y	-0-			-0-
11	240 N	239	-0-	-1	-0-		239 3			Y	-0-			-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-		239 3			Y	-0-			-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-		240 3			Y	-0-			-0-

MCMULLAN				WELL #:	1016	RRCID ->	085138	COMPL. DATE	11/05/1979	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6023 - 6072	
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-		1162 3			N	-0-			-0-
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-		1078 3			N	-0-			-0-
10	1116 N	965	-0-	-151	-0-		965 3			N	-0-			-0-
11	1110 N	941	-0-	-169	-0-		941 3			N	-0-			-0-
12	1116 N	1036	-0-	-80	-0-		1036 3			N	-0-			-0-
*01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-		1134 3			N	-0-			-0-

MCMULLAN				WELL #:	2016	RRCID ->	085139	COMPL. DATE	11/04/1979	TOTAL DEPTH	6306	PERF.	6031 - 6151	
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-		480 3			N	-0-			-0-
09	420 N	375	-0-	-45	-0-		375 3			N	-0-			-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-		590 3			N	-0-			-0-
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-		624 3			N	-0-			-0-
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-		663 3			N	-0-			-0-
01	589 N	371	-0-	-218	-0-		371 3			N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.// 800311										
MCMULLAN 36		WELL #: 3		RRCID -> 089979		COMPL. DATE 05/28/1980			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5989 - 6008			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3	N	-0-		-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3	N	-0-		-0-
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3	N	-0-		-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-		-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3	N	-0-		-0-
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 37		WELL #: 4		RRCID -> 093256		COMPL. DATE 11/26/1980			TOTAL DEPTH 8875 PERF. 5970 - 5998			
08	465	N	270	-0-	-195	-0-	270	3	N	-0-		-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-		-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3	N	-0-		-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-		-0-
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3	N	-0-		-0-
01	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	3	N	-0-		-0-

MCDONALD "12"		WELL #: 2		RRCID -> 104525		COMPL. DATE 03/11/1983			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6062 - 6096			
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	754	3	21 9	N	19	51
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	739	3	7 9	N	6	57
10	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	3		N	-0-	57
11	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	3		N	-0-	57
12	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3		N	-0-	57
01	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	3		N	-0-	57

MCDONALD "12"		WELL #: 1		RRCID -> 104550		COMPL. DATE 03/11/1983			TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5960 - 5990			
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-	107
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3		N	-0-	107
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-	107
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3		N	-0-	107
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-	107
*01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-	107

HENDERSON		WELL #: 2 A		RRCID -> 124555		COMPL. DATE 03/27/1987			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6408 - 6585			
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	860	3	12 9	N	11	160
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	944	3	31 9	N	28	185
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1003	3	11 9	N	10	16
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	980	3	11 9	N	10	26
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	988	3	65 9	N	59	85
01	1023	N	991	-0-	-32	-0-	977	3	14 9	N	13	98

MCDONALD A		WELL #: 3		RRCID -> 133817		COMPL. DATE 02/19/1990			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6067			
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		Y	-0-	-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-	-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3		Y	-0-	-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-	-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-	-0-
*01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-	-0-

HENDERSON		WELL #: 2601 D		RRCID -> 135450		COMPL. DATE 07/19/1990			TOTAL DEPTH 6997 PERF. 6353 - 6474			
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-	-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-	-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-	-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-	-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-	-0-
01	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	3		N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.// 800311									
MCDONALD A		WELL #: 4		RRCID -> 137046		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5975 - 6087			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		Y	-0-		-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		Y	-0-		-0-
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		Y	-0-		-0-
11	510 N	494	-0-	-16	-0-	494 3		Y	-0-		-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		Y	-0-		-0-
01	558 N	522	-0-	-36	-0-	522 3		Y	-0-		-0-

HELBING		WELL #: 4		RRCID -> 137103		COMPL. DATE 02/07/1991		TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6062 - 6188			
08	248 N	213	-0-	-35	-0-	213 3		Y	-0-		-0-
09	240 N	207	-0-	-33	-0-	207 3		Y	-0-		-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3		Y	-0-		-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208 3		Y	-0-		-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3		Y	-0-		-0-
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3		Y	-0-		-0-

MCMULLAN		WELL #: 3016		RRCID -> 140950		COMPL. DATE 12/24/1991		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5943 - 5975			
08	372 N	349	-0-	-23	-0-	349 3		N	-0-		-0-
09	360 N	314	-0-	-46	-0-	314 3		N	-0-		-0-
10	372 N	330	-0-	-42	-0-	330 3		N	-0-		-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	311 3		N	-0-		-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-		-0-
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	312 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN		WELL #: 4016		RRCID -> 140951		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6021 - 6046			
08	341 N	325	-0-	-16	-0-	325 3		N	-0-		-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-		-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-		-0-
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-		-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-		-0-
*01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-		-0-

MCDONALD "12"		WELL #: 4		RRCID -> 141970		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6066 - 6100			
08	837 N	835	-0-	-2	-0-	835 3		N	-0-		91
09	840 N	805	-0-	-35	-0-	805 3		N	-0-		91
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	836 3	10 9	N	9		100
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	817 3	14 9	N	13		113
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	837 3	1 9	N	1		114
01	837 N	822	-0-	-15	-0-	820 3	2 9	N	2		116

MCMULLAN 37		WELL #: 5		RRCID -> 141973		COMPL. DATE 07/20/1992		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6001 - 6024			
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3		N	-0-		-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-		-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-		-0-
*01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-		-0-

HELBING		WELL #: 6		RRCID -> 150369		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6114 - 6161			
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	382 3	1 9	Y	1		8
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	363 3	1 9	Y	1		9
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		Y	-0-		9
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	352 3	3 9	Y	3		12
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 3		Y	-0-		12
01	372 N	343	-0-	-29	-0-	343 3		Y	-0-		12

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
SOGO III LLC		//CONT.// 800311									
MCDONALD A		WELL #: 6		RRCID -> 150437		COMPL. DATE 06/22/1994			TOTAL DEPTH 7874 PERF. 5961 - 6086		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3	N	-0-		-0-
09	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	3	N	-0-		-0-
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	3	N	-0-		-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-		-0-
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	3	N	-0-		-0-
*01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-		-0-

HELBING		WELL #: 8		RRCID -> 150685		COMPL. DATE 06/21/1994			TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6690 - 6702		
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	916	3	7 9 N	6		100
09	810 N	755	-0-	-55	-0-	753	3	2 9 N	2		102
10	1023 N	907	-0-	-116	-0-	903	3	4 9 N	4		106
11	900 N	740	-0-	-160	-0-	740	3		-0-		106
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	960	3	1 9 N	1		107
01	899 N	879	-0-	-20	-0-	865	3	14 9 N	13		120

HELBING		WELL #: 5		RRCID -> 151147		COMPL. DATE 04/20/1994			TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6061 - 6181		
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	801	3	2 9 Y	2		22
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	816	3	3 9 Y	3		25
10	837 N	612	-0-	-225	-0-	611	3	1 9 Y	1		26
11	780 N	761	-0-	-19	-0-	753	3	8 9 Y	7		33
12	837 N	755	-0-	-82	-0-	754	3	1 9 Y	1		34
*01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	753	3	1 9 Y	1		35

MCDONALD A		WELL #: 7		RRCID -> 153252		COMPL. DATE 01/03/1995			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6035 - 6165		
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		-0-		-0-
09	540 N	528	-0-	-12	-0-	528	3		-0-		-0-
10	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	3		-0-		-0-
11	540 N	498	-0-	-42	-0-	498	3		-0-		-0-
12	558 N	499	-0-	-59	-0-	499	3		-0-		-0-
01	527 N	475	-0-	-52	-0-	475	3		-0-		-0-

MCDONALD A		WELL #: 9		RRCID -> 161747		COMPL. DATE 12/17/1996			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5952 - 6058		
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		-0-		-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		-0-		-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		-0-		-0-
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3		-0-		-0-
12	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	3		-0-		-0-
01	248 N	156	-0-	-92	-0-	156	3		-0-		-0-

MCDONALD "12"		WELL #: 5		RRCID -> 161794		COMPL. DATE 12/20/1996			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5943 - 6198		
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		-0-		-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		-0-		-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		-0-		-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		-0-		-0-
12	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	3		-0-		-0-
*01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		-0-		-0-

MCDONALD "12"		WELL #: 7		RRCID -> 161797		COMPL. DATE 12/18/1996			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5934 - 6066		
08	682 N	679	-0-	-3	-0-	675	3	4 9 N	4		29
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	711	3	1 9 N	1		30
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3		-0-		30
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		-0-		30
12	744 N	727	-0-	-17	-0-	727	3		-0-		30
01	1302 N	776	-0-	-526	-0-	776	3		-0-		30

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.// 800311									
MCDONALD A		WELL #: 8		RRCID -> 161984		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 7937 PERF. 5969 - 7716			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	N	-0-		114
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-		114
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3	N	-0-		114
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	985	3	1 9	N	1	115
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3	N	-0-		115
*01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	930	3	7 9	N	6	121

MCDONALD A		WELL #: 5		RRCID -> 163558		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6102 - 7847			
08	1705 N	1620	-0-	-85	-0-	1614	3	6 9	N	5	95
09	1530 N	1512	-0-	-18	-0-	1510	3	2 9	N	2	97
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1601	3	2 9	N	2	99
11	1560 N	1379	-0-	-181	-0-	1372	3	7 9	N	6	105
12	1550 N	1440	-0-	-110	-0-	1439	3	1 9	N	1	106
01	1612 N	1410	-0-	-202	-0-	1410	3	N	-0-		106

HELBING		WELL #: 9		RRCID -> 163864		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6096 - 8488			
08	1085 N	1004	-0-	-81	-0-	998	3	6 9	N	5	40
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1163	3	6 9	N	5	45
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1155	3	6 9	N	5	50
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1040	3	35 9	N	32	82
12	1209 N	943	-0-	-266	-0-	941	3	2 9	N	2	84
01	1147 N	886	-0-	-261	-0-	886	3	N	-0-		84

MCDONALD A		WELL #: 11		RRCID -> 167932		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 5966 - 7666			
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1078	3	4 9	N	4	101
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	995	3	2 9	N	2	103
10	1116 N	969	-0-	-147	-0-	968	3	1 9	N	1	104
11	1050 N	994	-0-	-56	-0-	994	3	N	-0-		104
12	1023 N	521	-0-	-502	-0-	520	3	1 9	N	1	105
01	961 N	10	-0-	-951	-0-	8	3	2 9	N	2	107

MCDONALD A		WELL #: 10		RRCID -> 167935		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5953 - 8234			
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-		165
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-		165
10	620 N	341	-0-	-279	-0-	339	3	2 9	N	2	167
11	630 N	509	-0-	-121	-0-	509	3	N	-0-		167
12	713 N	226	-0-	-487	-0-	226	3	N	-0-		167
01	341 N	6	-0-	-335	-0-	6	3	N	-0-		167

MCDONALD A		WELL #: 12		RRCID -> 167941		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5978 - 8295			
08	1519 X	1427	-0-	-92	-0-	1427	3	N	-0-		47
09	1470 X	1379	-0-	-91	-0-	1379	3	N	-0-		47
10	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3	N	-0-		47
11	1380 N	1336	-0-	-44	-0-	1336	3	N	-0-		47
12	1426 N	1399	-0-	-27	-0-	1399	3	N	-0-		47
01	1488 N	912	-0-	-576	-0-	912	3	N	-0-		47

MCDONALD A		WELL #: 13		RRCID -> 167944		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5980 - 8564			
08	1240 X	1219	-0-	-21	-0-	1219	3	N	-0-		-0-
09	1200 X	1181	-0-	-19	-0-	1181	3	N	-0-		-0-
10	1240 X	1229	-0-	-11	-0-	1229	3	N	-0-		-0-
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3	N	-0-		-0-
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3	N	-0-		-0-
01	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	1182	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SOGO III LLC		//CONT.// 800311										
HELBBING		WELL #: 10R		RRCID -> 169135		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 8693		PERF. 6061 - 8399		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1231	3	13	9	N	76
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1178	3	2	9	N	78
10	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1139	3	2	9	N	80
11	1200	N	1041	-0-	-159	-0-	1041	3			N	80
12	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	1075	3	2	9	N	82
01	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	1020	3			N	82

HELBBING		WELL #: 11		RRCID -> 169138		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6010 - 8368		
08	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-
09	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	3			N	-0-
10	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-
11	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	3			N	-0-
12	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-
01	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-

COUCH		WELL #: 2		RRCID -> 169150		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6336 - 6462		
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	148
09	750	N	716	-0-	-34	-0-	701	3	15	9	N	162
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	162
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	162
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	162
01	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	3			N	162

HENDERSON		WELL #: 2601G		RRCID -> 169764		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6358 - 6464		
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	107
09	750	N	628	-0-	-122	-0-	600	3	28	9	N	132
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	3	1	9	N	133
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	3	1	9	N	133
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	133
01	837	N	834	-0-	-3	-0-	811	3	23	9	N	148

HELBBING		WELL #: 12		RRCID -> 169802		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 8790		PERF. 6204 - 8550		
08	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	1425	3	13	9	N	80
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	80
10	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	1598	3	6	9	N	85
11	1380	N	1235	-0-	-145	-0-	1235	3			N	85
12	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	1200	3	1	9	N	86
*01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1598	3	20	9	N	104

HELBBING		WELL #: 13		RRCID -> 169804		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6019 - 8488		
08	1271	N	1061	-0-	-210	-0-	1059	3	2	9	N	18
09	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	1243	3			N	18
10	1364	N	1057	-0-	-307	-0-	1057	3			N	18
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1213	3	4	9	N	18
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	3	1	9	N	18
*01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1109	3	3	9	N	18

HELBBING		WELL #: 14		RRCID -> 169808		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 6038 - 8311		
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	128
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1934	3	2	9	N	130
10	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	1941	3	6	9	N	135
11	1950	N	1808	-0-	-142	-0-	1808	3			N	135
12	2015	N	1887	-0-	-128	-0-	1886	3	1	9	N	136
01	1953	N	1845	-0-	-108	-0-	1843	3	2	9	N	138

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SOGO III LLC		//CONT.// 800311									
HELBBING		WELL #: 15		RRCID -> 169810		COMPL. DATE 07/27/1998		TOTAL DEPTH 8721		PERF. 6037 - 8319	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	934	3	28	9	N	102
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1026	3	4	9	N	106
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	3	1	9	N	107
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	986	3	6	9	N	112
12	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	1024	3			N	112
01	1023 N	790	-0-	-233	-0-	790	3			N	112

MCDONALD "12"		WELL #: 8		RRCID -> 170377		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 6456		PERF. 5957 - 6083	
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	619	3	7	9	N	101
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	561	3	3	9	N	104
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	535	3	4	9	N	108
11	600 N	472	-0-	-128	-0-	472	3			N	108
12	589 N	358	-0-	-231	-0-	358	3			N	108
01	527 N	395	-0-	-132	-0-	394	3	1	9	N	109

MCDONALD "12"		WELL #: 9		RRCID -> 170563		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 6619		PERF. 5945 - 5975	
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-

MCMULLAN 36		WELL #: 5		RRCID -> 171743		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 8975		PERF. 6029 - 8177	
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	856	3	1	9	N	96
09	840 N	743	-0-	-97	-0-	739	3	4	9	N	100
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	807	3	1	9	N	101
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	890	3	1	9	N	102
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	883	3	1	9	N	102
*01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	829	3	1	9	N	103

COUCH		WELL #: 3		RRCID -> 187659		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6338 - 6483	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCMULLAN 37		WELL #: 6		RRCID -> 207151		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 9175		PERF. 6040 - 9108	
08	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2483	3	17	9	N	52
09	2400 N	2396	-0-	-4	-0-	2389	3	7	9	N	58
10	2449 N	2415	-0-	-34	-0-	2415	3			N	58
11	2430 N	2213	-0-	-217	-0-	2213	3			N	58
12	2480 N	2201	-0-	-279	-0-	2201	3			N	58
01	2418 N	2281	-0-	-137	-0-	2281	3			N	58

HELBBING		WELL #: 16		RRCID -> 207208		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6066 - 8450	
08	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	115
09	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2196	3	3	9	N	118
10	2325 N	2220	-0-	-105	-0-	2212	3	8	9	N	125
11	2220 N	2003	-0-	-217	-0-	2003	3			N	125
12	2263 N	2076	-0-	-187	-0-	2076	3			N	125
01	2232 N	1995	-0-	-237	-0-	1995	3			N	125

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
SOGO III LLC		//CONT.// 800311											
MCMULLAN 36		WELL #: 4R		RRCID -> 207212		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
08	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2914	3	6 9	N	5	95		
09	2820 N	2737	-0-	-83	-0-	2735	3	2 9	N	2	97		
10	3100 N	3153	-0-	53	53	3152	3	1 9	N	1	98		
11	3000 N	2975	-0-	-25	28	2974	3	1 9	N	1	99		
12	3075 N	3047	-0-	-28	-0-	3044	3	3 9	N	3	102		
01	3100 X	3002	-0-	-98	-0-	3000	3	2 9	N	2	104		

MCDONALD "A"		WELL #: 14		RRCID -> 207360		COMPL. DATE 07/03/2003			TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781				
08	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2406	3	1 9	N	1	79		
09	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2248	3	3 9	N	3	82		
10	2449 N	2341	-0-	-108	-0-	2339	3	2 9	N	2	84		
11	2340 N	2256	-0-	-84	-0-	2256	3		N	-0-	84		
12	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3		N	-0-	84		
01	2356 N	2225	-0-	-131	-0-	2224	3	1 9	N	1	85		

MCDONALD "A"		WELL #: 15R		RRCID -> 207390		COMPL. DATE 07/17/2003			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566				
08	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1567	3	15 9	N	14	80		
09	1590 N	1424	-0-	-166	-0-	1422	3	2 9	N	2	82		
10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3		N	-0-	82		
11	1530 N	1511	-0-	-19	-0-	1511	3		N	-0-	82		
12	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3		N	-0-	82		
*01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1582	3	2 9	N	2	84		

MCDONALD "A"		WELL #: 16		RRCID -> 207426		COMPL. DATE 07/24/2004			TOTAL DEPTH 8798 PERF. 5995 - 6112				
08	558 N	484	-0-	-74	-0-	483	3	1 9	N	1	131		
09	480 N	460	-0-	-20	-0-	458	3	2 9	N	2	133		
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-	133		
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-	133		
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-	133		
*01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	559	3	1 9	N	1	134		

HELMBING		WELL #: 7		RRCID -> 225707		COMPL. DATE 03/07/2007			TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6047 - 6179				
08	434 N	417	-0-	-17	-0-	405	3	12 9	N	11	168		
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	580	3	2 9	N	2	170		
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	738	3	1 9	N	1	171		
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	661	3	4 9	N	4	171		
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	727	3	7 9	N	6	171		
*01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-	171		

STANOLIND OPERATING LLC		813995		MCDONALD "12"		WELL #: 6		RRCID -> 048482		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730	
08	14B2 EXT	51	-0-	51	113	51	3		N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	47	-0-	47	160	47	3		N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	47	-0-	47	207	47	3		N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	36	-0-	36	243	36	3		N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	39	-0-	39	282	39	3		N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	36	-0-	36	318	36	3		N	-0-	-0-		

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
STANOLIND OPERATING LLC		//CONT.// 813995														
COUCH		WELL #: 1		RRCID -> 128950		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6348 - 6501								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON		WELL #: 2601 E		RRCID -> 137695		COMPL. DATE 03/06/1991		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6360 - 6497								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO		855610		RRCID -> 030898		COMPL. DATE 06/25/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
THOMPSON FEE		WELL #: 1														
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 46		WELL #: 5		RRCID -> 031527		COMPL. DATE 08/20/1963		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6617								
08	341 N	161	-0-	-180	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
11	150 N	99	-0-	-51	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
12	248 N	152	-0-	-96	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
*01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 47		WELL #: 6		RRCID -> 033501		COMPL. DATE 03/06/1964		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6409 - 6458								
08	496 N	331	-0-	-165	-0-	325	3	6	9	Y	5	4	1			6
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	512	3	9	9	Y	8	11	1			3
10	434 N	382	-0-	-52	-0-	373	3	9	9	Y	8	6	1			5
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	350	3	9	9	Y	8	8	1			5
12	527 N	430	-0-	-97	-0-	420	3	10	9	Y	9	9	1			5
*01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-	5	1			-0-

THOMPSON 51		WELL #: 1		RRCID -> 033502		COMPL. DATE 06/09/1964		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6436 - 6473								
08	279 N	115	-0-	-164	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
12	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
*01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
BAGGETT 44		WELL #: 2		RRCID -> 034707		COMPL. DATE 12/11/1964		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	Y	-0-		-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3	Y	-0-		-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	Y	-0-		-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	Y	-0-		-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	Y	-0-		-0-
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-		-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 2		C RRCID -> 034941		COMPL. DATE 12/04/1964		TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

THOMPSON FEE		WELL #: 3		RRCID -> 036468		COMPL. DATE 07/17/1965		TOTAL DEPTH 6678 PERF. N/A			
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	Y	-0-		-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	Y	-0-		-0-
10	124 N	51	-0-	-73	-0-	51	3	Y	-0-		-0-
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3	Y	-0-		-0-
12	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3	Y	-0-		-0-
*01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	Y	-0-		-0-

THOMPSON 47		WELL #: 1		RRCID -> 037872		COMPL. DATE 02/28/1965		TOTAL DEPTH 6516 PERF. N/A			
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	Y	-0-		-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	Y	-0-		-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-		-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	Y	-0-		-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	Y	-0-		-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-		-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 3		RRCID -> 043763		COMPL. DATE 12/28/1967		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-		-0-
09	480 N	336	-0-	-144	-0-	336	2	N	-0-		-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-		-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-		-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-		-0-
01	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2	N	-0-		-0-

WALLEN-MILLER		WELL #: 3		U RRCID -> 044546		COMPL. DATE 07/18/1968		TOTAL DEPTH 8877 PERF. N/A			
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 4		RRCID -> 045075		COMPL. DATE 11/24/1968		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941		0	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)												
//CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
THOMPSON FEE WELL #: 5 RRCID -> 045839 COMPL. DATE 12/10/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6386 - 0												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-
09		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-
10		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-
11		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-
12		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-
*01		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-

HELMBING "B" WELL #: 1 RRCID -> 047614 COMPL. DATE 01/10/1970 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A												
08		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2	2	9	Y	39
09		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1633	2	2	9	Y	41
10		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1707	2	4	9	Y	45
11		1620 N	1389	-0-	-231	-0-	1386	2	3	9	Y	48
12		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2311	2	2	9	Y	50
01		1705 N	1140	-0-	-565	-0-	1138	2	2	9	Y	52

THOMPSON FEE WELL #: 9 RRCID -> 047666 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A												
08		1302 X	1087	-0-	-215	-0-	1087	3			Y	-0-
09		1410 X	992	-0-	-418	-0-	992	3			Y	-0-
10		1457 X	998	-0-	-459	-0-	998	3			Y	-0-
11		1410 X	977	-0-	-433	-0-	977	3			Y	-0-
12		1085 X	708	-0-	-377	-0-	708	3			Y	-0-
01		1085 X	923	-0-	-162	-0-	923	3			Y	-0-

THOMPSON FEE WELL #: 8 RRCID -> 047717 COMPL. DATE 12/15/1969 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A												
08		465 N	76	-0-	-389	-0-	76	3			Y	-0-
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-
10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-
11		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-
12		217 N	112	-0-	-105	-0-	112	3			Y	-0-
*01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-

HELMBING "A" WELL #: 2 RRCID -> 048372 COMPL. DATE 05/29/1970 TOTAL DEPTH 8797 PERF. N/A												
08		965 N	965	-0-	-0-	-0-	963	2	2	9	Y	49
09		1170 N	930	-0-	-240	-0-	930	2			Y	49
10		1209 N	974	-0-	-235	-0-	974	2			Y	49
11		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1158	2	1	9	Y	8
12		961 N	742	-0-	-219	-0-	736	2	6	9	Y	13
*01		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1563	2	3	9	Y	16

HELMBING "D" WELL #: 3 RRCID -> 048922 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A												
08		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-
*01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	339	2	4	9	Y	4

THOMPSON 27 WELL #: 3 RRCID -> 048994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A												
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-
12		124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3			Y	-0-
*01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
THOMPSON 46		WELL #: 2		RRCID -> 048996		COMPL. DATE 03/09/1965		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	589 N	335	-0-	-254	-0-	335 3		Y	-0-		-0-
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	386 3		Y	-0-		-0-
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		Y	-0-		-0-
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3		Y	-0-		-0-
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		Y	-0-		-0-
*01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1398 3	4 9	Y	4	3 1	1

THOMPSON 46		WELL #: 3		RRCID -> 048997		COMPL. DATE 08/21/1965		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6626 - 6629			
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		Y	-0-		-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		Y	-0-		-0-
10	217 N	170	-0-	-47	-0-	170 3		Y	-0-		-0-
11	210 N	113	-0-	-97	-0-	113 3		Y	-0-		-0-
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3		Y	-0-		-0-
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	145 3	13 9	Y	12	10 1	2

THOMPSON		WELL #: 4		RRCID -> 049197		COMPL. DATE 04/07/1965		TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A			
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	-0-		-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-		-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		Y	-0-		-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-		-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		Y	-0-		-0-
*01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-		-0-

THOMPSON FEE		WELL #: 10		RRCID -> 056944		COMPL. DATE 11/26/1973		TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A			
08	620 N	96	-0-	-524	-0-	79 3	17 9	Y	15	11 1	13
09	450 N	310	-0-	-140	-0-	287 3	23 9	Y	21	28 1	6
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	530 3	23 9	Y	21	17 1	10
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	269 3	25 9	Y	23	21 1	12
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	425 3	28 9	Y	25	26 1	11
01	558 N	254	-0-	-304	-0-	234 3	20 9	Y	18	24 1	5

THOMPSON		WELL #: 11		RRCID -> 057111		COMPL. DATE 12/14/1973		TOTAL DEPTH 6792 PERF. N/A			
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	220 3	1 9	Y	1	1 1	1
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	171 3	2 9	Y	2	3 1	-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	159 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	183 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	155 N	99	-0-	-56	-0-	96 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
*01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		Y	-0-		-0-

BAGGETT, W. R. 44		WELL #: 1		RRCID -> 057545		COMPL. DATE 02/06/1974		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A			
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		Y	-0-		-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		Y	-0-		-0-
10	372 N	242	-0-	-130	-0-	242 3		Y	-0-		-0-
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	213 3		Y	-0-		-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		Y	-0-		-0-
*01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		Y	-0-		-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 1		RRCID -> 061271		COMPL. DATE 07/24/1974		TOTAL DEPTH 6391 PERF. N/A			
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-		-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-		-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-		-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-		-0-
*01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610								
OZONA TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 070255		COMPL. DATE 12/22/1976		TOTAL DEPTH 6668 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	222 S	222	-0-	-0-	-0-	222 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	190 S	190	-0-	-0-	-0-	190 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	155 S	103	-0-	-52	-0-	103 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	210 S	204	-0-	-6	-0-	204 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	465 S	465	-0-	-0-	-0-	465 3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	240 S	240	-0-	-0-	-0-	240 3	Y	-0-	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: 15		RRCID -> 096442		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6518 - 6603		
08	558 N	354	-0-	-204	-0-	344 3	10 9 Y	9	8 1	7
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	693 3	14 9 Y	13	18 1	2
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	611 3	14 9 Y	13	11 1	4
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	369 3	17 9 Y	15	13 1	6
12	744 N	342	-0-	-402	-0-	324 3	18 9 Y	16	17 1	5
01	620 N	518	-0-	-102	-0-	407 3	111 9 Y	101	93 1	13

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 6		RRCID -> 101197		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5954 - 6236		
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	105	-0-	-135	-0-	105 2	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	110	-0-	-45	-0-	110 2	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 2	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	81	-0-	-43	-0-	81 2	N	-0-	-0-	-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 5		RRCID -> 103993		COMPL. DATE 01/21/1983		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6000 - 6144		
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-	-0-	-0-
09	480 N	391	-0-	-89	-0-	391 2	N	-0-	-0-	-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-	-0-	-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	370	-0-	-33	-0-	370 2	N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	319	-0-	-115	-0-	319 2	N	-0-	-0-	-0-

HAGLESTEIN		WELL #: 2		RRCID -> 105243		COMPL. DATE 02/05/1983		TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A		
08	713 X	271	-0-	-442	-0-	271 3	Y	-0-	-0-	37
09	690 X	407	-0-	-283	-0-	407 3	Y	-0-	-0-	37
10	713 X	457	-0-	-256	-0-	457 3	Y	-0-	-0-	37
11	510 X	382	-0-	-128	-0-	382 3	Y	-0-	37 1	-0-
12	434 X	202	-0-	-232	-0-	202 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	465 N	382	-0-	-83	-0-	382 3	Y	-0-	-0-	-0-

HAGELSTEIN		WELL #: 3		RRCID -> 105881		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 6677 PERF. N/A		
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	Y	-0-	-0-	36
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	Y	-0-	-0-	36
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	Y	-0-	-0-	36
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	Y	-0-	36 1	-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	Y	-0-	-0-	-0-

HAGELSTEIN		WELL #: 4		RRCID -> 107574		COMPL. DATE 09/05/1983		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6583 - 6702		
08	589 N	489	-0-	-100	-0-	482 3	7 9 Y	6	-0-	98
09	600 N	399	-0-	-201	-0-	399 3	Y	-0-	-0-	98
10	620 N	559	-0-	-61	-0-	530 3	29 9 Y	26	-0-	124
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	476 3	22 9 Y	20	95 1	49
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	454 3	20 9 Y	18	-0-	67
*01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	349 3	41 9 Y	37	-0-	104

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
HAGELSTEIN		WELL #: 6		RRCID -> 125541		COMPL. DATE 02/07/1984			TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6844 - 6879			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	48 3	4 9	Y	4			39
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	94 3	15 9	Y	14	33 1		20
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	43 3	9 9	Y	8			28
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	41 3	4 9	Y	4			32
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	85 3	6 9	Y	5			37
*01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	113 3	4 9	Y	4			41

HAGELSTEIN		WELL #: 7		RRCID -> 125542		COMPL. DATE 04/14/1984			TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6832 - 6940			
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y	-0-			3
09	240 N	153	-0-	-87	-0-	153 3		Y	-0-	3 1		-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		Y	-0-			-0-
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	106 3		Y	-0-			-0-
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 3		Y	-0-			-0-
*01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		Y	-0-			-0-

MCMULLEN 37		WELL #: 1		RRCID -> 140368		COMPL. DATE 12/06/1991			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5944 - 6077			
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		Y	-0-			52
09	720 N	637	-0-	-83	-0-	637 2		Y	-0-			52
10	620 N	516	-0-	-104	-0-	516 2		Y	-0-			52
11	720 N	420	-0-	-300	-0-	420 2		Y	-0-			52
12	651 N	392	-0-	-259	-0-	392 2		Y	-0-			52
01	527 N	446	-0-	-81	-0-	446 2		Y	-0-			52

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 7		RRCID -> 140856		COMPL. DATE 02/25/1992			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5959 - 5990			
08	310 N	201	-0-	-109	-0-	201 2		Y	-0-			-0-
09	450 N	222	-0-	-228	-0-	222 2		Y	-0-			-0-
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		Y	-0-			-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		Y	-0-			-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		Y	-0-			-0-
*01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON 46		WELL #: 1		RRCID -> 140994		COMPL. DATE 01/29/1992			TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6448 - 6498			
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	819 3	24 9	Y	22	16 1		24
09	660 N	248	-0-	-412	-0-	225 3	23 9	Y	21	33 1		12
10	1426 N	150	-0-	-1276	-0-	128 3	22 9	Y	20	17 1		15
11	810 N	652	-0-	-158	-0-	629 3	23 9	Y	21	20 1		16
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	569 3	24 9	Y	22	24 1		14
*01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	606 3	3 9	Y	3	10 1		7

MCMULLEN 37		WELL #: 2		RRCID -> 141000		COMPL. DATE 03/06/1992			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6017 - 6141			
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-			24
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	152 2		Y	-0-			24
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		Y	-0-			24
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-			24
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-			24
*01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-			24

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 9		RRCID -> 141363		COMPL. DATE 04/06/1992			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5942 - 6077			
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-			-0-
09	930 N	235	-0-	-695	-0-	235 2		N	-0-			-0-
10	837 N	584	-0-	-253	-0-	584 2		N	-0-			-0-
11	570 N	452	-0-	-118	-0-	452 2		N	-0-			-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-			-0-
*01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
GRIMMER, NAN D.		WELL #: 8		RRCID -> 141583		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6003 - 6090	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	Y	-0-		-0-
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2	Y	-0-		-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	Y	-0-		-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	Y	-0-		-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	Y	-0-		-0-
*01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	Y	-0-		-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 10		RRCID -> 141584		COMPL. DATE 04/27/1992		TOTAL DEPTH 6265		PERF. 5925 - 6055	
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	Y	-0-		16
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	Y	-0-		16
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	Y	-0-		16
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	Y	-0-		16
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	Y	-0-		16
01	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	2	Y	-0-		16

THOMPSON 50		WELL #: 1		RRCID -> 142311		COMPL. DATE 08/14/1992		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 6461 - 6496	
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	Y	-0-		-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	Y	-0-		-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	Y	-0-		-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	Y	-0-		-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	Y	-0-		-0-
*01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	343	3	Y	10	8 1	2

THOMPSON 45		WELL #: 1		RRCID -> 142337		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6541 - 6583	
08	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1114	3	Y	-0-		-0-
09	1200 X	774	-0-	-426	-0-	774	3	Y	-0-		-0-
10	1240 X	730	-0-	-510	-0-	730	3	Y	-0-		-0-
11	1200 X	929	-0-	-271	-0-	929	3	Y	-0-		-0-
12	1240 X	637	-0-	-603	-0-	637	3	Y	-0-		-0-
*01	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	3	Y	-0-		-0-

THOMPSON 45		WELL #: 2		RRCID -> 142376		COMPL. DATE 09/02/1992		TOTAL DEPTH 6818		PERF. 6562 - 6602	
08	806 N	406	-0-	-400	-0-	403	3	3 9 Y	3	2 1	3
09	780 N	277	-0-	-503	-0-	273	3	4 9 Y	4	5 1	2
10	806 N	333	-0-	-473	-0-	329	3	4 9 Y	4	3 1	3
11	390 N	226	-0-	-164	-0-	222	3	4 9 Y	4	4 1	3
12	279 N	239	-0-	-40	-0-	235	3	4 9 Y	4	5 1	2
01	341 N	198	-0-	-143	-0-	166	3	32 9 Y	29	27 1	4

THOMPSON 45		WELL #: 4		RRCID -> 143071		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 6806		PERF. 6543 - 6580	
08	589 N	336	-0-	-253	-0-	336	3	Y	-0-		-0-
09	480 N	328	-0-	-152	-0-	328	3	Y	-0-		-0-
10	775 N	649	-0-	-126	-0-	649	3	Y	-0-		-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	Y	-0-		-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	Y	-0-		-0-
*01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	Y	-0-		-0-

HELBING "B"		WELL #: 10		RRCID -> 143252		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6193 - 6367	
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	514	2	2 9 Y	2		18
09	540 N	469	-0-	-71	-0-	466	2	3 9 Y	3		21
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	595	2	4 9 Y	4		25
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	589	2	2 9 Y	2		27
12	496 N	431	-0-	-65	-0-	430	2	1 9 Y	1		28
*01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	841	2	3 9 Y	3		31

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610												
HELMBING "B"		WELL #: 12		RRCID -> 143253		COMPL. DATE 10/28/1992			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6184					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2	9	Y	2			18
09	120 N	80	-0-	-40	-0-	78	2	2	9	Y	2			20
10	217 N	81	-0-	-136	-0-	77	2	4	9	Y	4			24
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	9	Y	2			26
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	Y	2			28
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	65	2	3	9	Y	3			31

HELMBING "D"		WELL #: 11		RRCID -> 143255		COMPL. DATE 10/27/1992			TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6260 - 6440					
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1114	2	6	9	Y	5			22
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1294	2	11	9	Y	10			32
10	930 N	772	-0-	-158	-0-	755	2	17	9	Y	15			47
11	1080 N	915	-0-	-165	-0-	841	2	74	9	Y	67			114
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1192	2	57	9	Y	52			166
*01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	886	2	3	9	Y	3			169

THOMPSON 47		WELL #: 5		RRCID -> 143386		COMPL. DATE 12/04/1992			TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6394 - 6468					
08	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	3			Y	-0-			-0-
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-			-0-
10	651 N	447	-0-	-204	-0-	447	3			Y	-0-			-0-
11	510 N	476	-0-	-34	-0-	476	3			Y	-0-			-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-			-0-
*01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-			-0-

HELMBING "A"		WELL #: 7		RRCID -> 144135		COMPL. DATE 12/08/1992			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6135 - 6239					
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	520	2	2	9	Y	2			49
09	780 N	415	-0-	-365	-0-	415	2			Y	-0-			49
10	930 N	341	-0-	-589	-0-	341	2			Y	-0-			49
11	510 N	305	-0-	-205	-0-	304	2	1	9	Y	1	43	1	7
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	547	2	6	9	Y	5			12
01	341 N	252	-0-	-89	-0-	249	2	3	9	Y	3			15

HELMBING "A"		WELL #: 14		RRCID -> 144148		COMPL. DATE 12/30/1992			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6221 - 6241					
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	Y	1			42
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-			42
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-			42
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	505	2	2	9	Y	2	42	1	2
12	186 N	144	-0-	-42	-0-	138	2	6	9	Y	5			7
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	43	2	2	9	Y	2			9

HELMBING "B"		WELL #: 9		RRCID -> 144150		COMPL. DATE 12/06/1992			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6084 - 6189					
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	846	2	2	9	Y	2			19
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	798	2	3	9	Y	3			22
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	449	2	3	9	Y	3			25
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	487	2	2	9	Y	2			27
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	749	2	1	9	Y	1			28
01	465 N	88	-0-	-377	-0-	85	2	3	9	Y	3			31

HELMBING "D"		WELL #: 8		RRCID -> 144151		COMPL. DATE 11/20/1992			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6221 - 6400					
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-			6
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-			6
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-			6
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-			6
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-			6
01	310 N	189	-0-	-121	-0-	185	2	4	9	Y	4			10

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
HELMBING "D"		WELL #: 13		RRCID -> 144154		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6196 - 6369		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		Y	-0-	-0-	
09	660 N	600	-0-	-60	-0-	600	2		Y	-0-	-0-	
10	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	2		Y	-0-	-0-	
11	540 N	472	-0-	-68	-0-	472	2		Y	-0-	-0-	
12	620 N	459	-0-	-161	-0-	459	2		Y	-0-	-0-	
*01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	743	2	4 9	Y	4	4	

HELMBING "D"		WELL #: 16		RRCID -> 144665		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 6779		PERF. 6249 - 6430		
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		Y	-0-	-0-	
09	1080 N	927	-0-	-153	-0-	927	2		Y	-0-	-0-	
10	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	1027	2		Y	-0-	-0-	
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		Y	-0-	-0-	
12	961 N	789	-0-	-172	-0-	789	2		Y	-0-	-0-	
*01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1356	2	3 9	Y	3	3	

HELMBING "B"		WELL #: 15		RRCID -> 144674		COMPL. DATE 02/03/1993		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6037 - 6222		
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	506	2	2 9	Y	2	19	
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	409	2	3 9	Y	3	22	
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	523	2	3 9	Y	3	25	
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2 9	Y	2	27	
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1 9	Y	1	28	
*01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	683	2	3 9	Y	3	31	

HENDERSON TRUST GG		WELL #: 1901U		RRCID -> 144815		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 6381 - 6908		
08	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2840	3	2 9	Y	2	30	
09	3330 X	2679	-0-	-651	-0-	2678	3	1 9	Y	1	31	
10	3441 X	3074	-0-	-367	-0-	3073	3	1 9	Y	1	32	
11	3330 X	2943	-0-	-387	-0-	2941	3	2 9	Y	2	34	
12	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3362	3	4 9	Y	4	37	
*01	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3518	3	6 9	Y	5	42	

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2702U		RRCID -> 144816		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6458 - 6667		
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		Y	-0-	-0-	
09	810 N	746	-0-	-64	-0-	742	3	4 9	Y	4	4 8	
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	856	3	2 9	Y	2	2 8	
11	810 N	574	-0-	-236	-0-	574	3		Y	-0-	-0-	
12	775 N	642	-0-	-133	-0-	642	3		Y	-0-	-0-	
*01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	697	3	9 9	Y	8	8 8	

HENDERSON TRUST GG		WELL #: 1902ST		RRCID -> 146486		COMPL. DATE 08/10/1993		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 6389 - 6915		
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-	165	
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-	165	
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-	165	
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-	165	
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-	165	
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-	165	

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2703ST		RRCID -> 146544		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 6448 - 6701		
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1120	3	19 9	Y	17	104	
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1081	3	34 9	Y	31	135	
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	799	3	33 9	Y	30	165	
11	1110 N	656	-0-	-454	-0-	591	3	65 9	Y	59	55	
12	1147 N	741	-0-	-406	-0-	707	3	34 9	Y	31	86	
*01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	693	3	53 9	Y	48	134	

OZONA, NE. (CANYON SAND)												//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO												//CONT.// 855610									
HELBBING "A"												WELL #: 18		RRCID -> 151145		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6094 - 6501	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE									
08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	421 2	2 9	Y	2		44									
09		570 N	391	-0-	-179	-0-	391 2		Y	-0-		44									
10		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		Y	-0-		44									
11		503 N	503	-0-	-0-	-0-	501 2	2 9	Y	2	42 1	4									
12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	417 2	6 9	Y	5		9									
*01		696 N	696	-0-	-0-	-0-	694 2	2 9	Y	2		11									

HENDERSON TRUST GG												WELL #: 1903 U		RRCID -> 157330		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 9004		PERF. 6367 - 6882	
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	163 3	2 9	Y	2		26									
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	175 3	1 9	Y	1		27									
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	130 3	1 9	Y	1		28									
11		150 N	96	-0-	-54	-0-	94 3	2 9	Y	2		30									
12		186 N	112	-0-	-74	-0-	109 3	3 9	Y	3		33									
01		124 N	101	-0-	-23	-0-	95 3	6 9	Y	5		38									

GRIMMER, NAN D.												WELL #: 11		RRCID -> 163452		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 5955 - 6054	
08		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-		-0-									
09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-		-0-									
10		372 N	345	-0-	-27	-0-	345 2		N	-0-		-0-									
11		360 N	334	-0-	-26	-0-	334 2		N	-0-		-0-									
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-		-0-									
*01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-		-0-									

THOMPSON												WELL #: 18		RRCID -> 165977		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 6653 - 6715	
08		279 N	207	-0-	-72	-0-	207 3		Y	-0-		-0-									
09		270 N	162	-0-	-108	-0-	162 3		Y	-0-		-0-									
10		279 N	213	-0-	-66	-0-	213 3		Y	-0-		-0-									
11		210 N	170	-0-	-40	-0-	170 3		Y	-0-		-0-									
12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		Y	-0-		-0-									
*01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		Y	-0-		-0-									

THOMPSON 27												WELL #: 7		RRCID -> 191641		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 6515 - 6567	
08		279 N	72	-0-	-207	-0-	35 3	37 9	N	34	26 1	29									
09		1440 N	917	-0-	-523	-0-	865 3	52 9	N	47	64 1	12									
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	333 3	52 9	N	47	40 1	19									
11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	59 3	57 9	N	52	48 1	23									
12		961 N	382	-0-	-579	-0-	319 3	63 9	N	57	60 1	20									
*01		513 N	513	-0-	-0-	-0-	503 3	10 9	N	9	26 1	3									

HENDERSON TRUST "BB"												WELL #: 2706		RRCID -> 241611		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 6530 - 6560	
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	494 3	6 9	Y	5		79									
09		420 N	403	-0-	-17	-0-	389 3	14 9	Y	13	4 8	88									
10		458 N	458	-0-	-0-	-0-	434 3	24 9	Y	22	2 8	108									
11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	620 3	10 9	Y	9		117									
12		662 N	662	-0-	-0-	-0-	647 3	15 9	Y	14	1 8	130									
*01		813 N	813	-0-	-0-	-0-	803 3	10 9	Y	9	4 8	135									

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
BEAN, VADA SEC. 31		WELL #:		1	RRCID ->	046419	COMPL. DATE	07/02/1968	TOTAL DEPTH	7218	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-			-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-			-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-			-0-
11	450 N	384	-0-	-66	-0-	384	2	N	-0-			-0-
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	2	N	-0-			-0-
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2	N	-0-			-0-

HELBING, RUBY		WELL #:		2	RRCID ->	061272	COMPL. DATE	03/22/1968	TOTAL DEPTH	6605	PERF. N/A	
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	45	1	259 2	N	-0-		-0-
09	300 N	282	-0-	-18	-0-	50	1	232 2	N	-0-		-0-
10	310 N	264	-0-	-46	-0-	39	1	225 2	N	-0-		-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	42	1	241 2	N	-0-		-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	53	1	301 2	N	-0-		-0-
*01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	52	1	301 2	N	-0-		-0-

HENDERSON "32"		WELL #:		1	RRCID ->	202868	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6945	PERF. 6492 -	6538
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-		-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1 9	N	-0-	1 8	-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		-0-

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		WELL #:	1	RRCID ->	037115	COMPL. DATE	05/12/1965	TOTAL DEPTH	7201	PERF. N/A
HENDERSON 25												
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	67	1	305 3	N	-0-		-0-
09	510 N	335	-0-	-175	-0-	60	1	275 3	N	-0-		-0-
10	496 N	139	-0-	-357	-0-	74	1	65 3	N	-0-		-0-
11	360 N	137	-0-	-223	-0-	71	1	66 3	N	-0-		-0-
12	341 N	140	-0-	-201	-0-	74	1	66 3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	355	-0-	355	-0-	58	1	297 3	N	-0-		-0-

HENDERSON 25		WELL #:		2	RRCID ->	037675	COMPL. DATE	11/12/1965	TOTAL DEPTH	7055	PERF. 6529 -	0
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	65	1	297 3	N	-0-		-0-
09	510 N	337	-0-	-173	-0-	60	1	277 3	N	-0-		-0-
10	496 N	139	-0-	-357	-0-	74	1	65 3	N	-0-		-0-
11	360 N	136	-0-	-224	-0-	71	1	65 3	N	-0-		-0-
12	341 N	139	-0-	-202	-0-	74	1	65 3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	454	-0-	454	-0-	454	1	380 3	N	-0-		-0-

HENDERSON 25		WELL #:		3	RRCID ->	130189	COMPL. DATE	01/18/1989	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6459 -	6985
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	33	1	153 3	N	-0-		-0-
09	300 N	180	-0-	-120	-0-	32	1	148 3	N	-0-		-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
*01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	25	1	130 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585											
HENDERSON 25		WELL #: 4		RRCID -> 132062		COMPL. DATE 09/04/1989			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6491 - 6809				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	59 1	267 3	N	N	-0-			-0-
09	480 N	350	-0-	-130	-0-	63 1	287 3	N	N	-0-			-0-
10	496 N	139	-0-	-357	-0-	74 1	65 3	N	N	-0-			-0-
11	330 N	137	-0-	-193	-0-	71 1	66 3	N	N	-0-			-0-
12	372 N	140	-0-	-232	-0-	74 1	66 3	N	N	-0-			-0-
*01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	73 1	370 3	N	N	-0-			-0-

HENDERSON 25		WELL #: 5		RRCID -> 137906		COMPL. DATE 03/12/1991			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6498 - 6767				
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	124 1	565 3	N	N	-0-			-0-
09	990 N	691	-0-	-299	-0-	124 1	567 3	N	N	-0-			-0-
10	837 N	208	-0-	-629	-0-	110 1	98 3	N	N	-0-			-0-
11	660 N	205	-0-	-455	-0-	107 1	98 3	N	N	-0-			-0-
12	713 N	208	-0-	-505	-0-	110 1	98 3	N	N	-0-			-0-
*01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	84 1	428 3	N	N	-0-			-0-

HENDERSON 25		WELL #: 6		RRCID -> 143861		COMPL. DATE 01/20/1993			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6635				
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	91 1	416 3	N	N	-0-			-0-
09	810 N	525	-0-	-285	-0-	94 1	431 3	N	N	-0-			-0-
10	744 N	138	-0-	-606	-0-	73 1	65 3	N	N	-0-			-0-
11	480 N	136	-0-	-344	-0-	71 1	65 3	N	N	-0-			-0-
12	558 N	138	-0-	-420	-0-	73 1	65 3	N	N	-0-			-0-
*01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	74 1	380 3	N	N	-0-			-0-

HENDERSON 25		WELL #: 7		RRCID -> 143881		COMPL. DATE 01/20/1993			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6592				
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	19 1	85 3	N	N	-0-			-0-
09	150 N	93	-0-	-57	-0-	17 1	76 3	N	N	-0-			-0-
10	124 N	69	-0-	-55	-0-	37 1	32 3	N	N	-0-			-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	36 1	33 3	N	N	-0-			-0-
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	37 1	33 3	N	N	-0-			-0-
*01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	22 1	112 3	N	N	-0-			-0-

HENDERSON 25		WELL #: 8		RRCID -> 170983		COMPL. DATE 11/10/1998			TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6431 - 6972				
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	30 1	136 3	N	N	-0-			-0-
09	240 N	150	-0-	-90	-0-	27 1	123 3	N	N	-0-			-0-
10	217 N	70	-0-	-147	-0-	37 1	33 3	N	N	-0-			-0-
11	150 N	69	-0-	-81	-0-	36 1	33 3	N	N	-0-			-0-
12	155 N	70	-0-	-85	-0-	37 1	33 3	N	N	-0-			-0-
*01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	88 1	451 3	N	N	-0-			-0-

HENDERSON 25		WELL #: 11		RRCID -> 170985		COMPL. DATE 11/11/1998			TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6499 - 6741				
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	28 1	126 3	N	N	-0-			-0-
09	210 N	150	-0-	-60	-0-	27 1	123 3	N	N	-0-			-0-
10	217 N	69	-0-	-148	-0-	37 1	32 3	N	N	-0-			-0-
11	150 N	69	-0-	-81	-0-	36 1	33 3	N	N	-0-			-0-
12	155 N	70	-0-	-85	-0-	37 1	33 3	N	N	-0-			-0-
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	26 1	134 3	N	N	-0-			-0-

HENDERSON 25		WELL #: 10		RRCID -> 170986		COMPL. DATE 11/10/1998			TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6501 - 6579				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585										
HENDERSON 25		WELL #: 12		RRCID -> 171399		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6492 - 6646				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	73	1	336	3	N	-0-	-0-
09	570 N	374	-0-	-196	-0-	66	1	308	3	N	-0-	-0-
10	527 N	138	-0-	-389	-0-	73	1	65	3	N	-0-	-0-
11	390 N	136	-0-	-254	-0-	71	1	65	3	N	-0-	-0-
12	372 N	138	-0-	-234	-0-	73	1	65	3	N	-0-	-0-
*01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	65	1	328	3	N	-0-	-0-

HENDERSON 25		WELL #: 9		RRCID -> 171918		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6490 - 7007				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WTG EXPLORATION HELBING		945220		RRCID -> 030735		COMPL. DATE 12/28/1962		TOTAL DEPTH 9297 PERF. N/A				
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-	-0-
09	270 N	137	-0-	-133	-0-	137	2			N	-0-	-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-	-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-	-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-	-0-
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-	-0-

HELBING "B"		WELL #: 1		RRCID -> 033993		COMPL. DATE 06/25/1964		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
08	806 X	732	-0-	-74	-0-	732	2			N	-0-	-0-
09	840 X	672	-0-	-168	-0-	672	2			N	-0-	-0-
10	868 X	733	-0-	-135	-0-	733	2			N	-0-	-0-
11	840 X	749	-0-	-91	-0-	749	2			N	-0-	-0-
12	744 X	727	-0-	-17	-0-	727	2			N	-0-	-0-
01	713 N	614	-0-	-99	-0-	614	2			N	-0-	-0-

HELBING		WELL #: 2		RRCID -> 156498		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6238 - 6856				
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-	-0-
09	960 N	624	-0-	-336	-0-	624	2			N	-0-	-0-
10	744 N	666	-0-	-78	-0-	666	2			N	-0-	-0-
11	660 N	522	-0-	-138	-0-	522	2			N	-0-	-0-
12	651 N	453	-0-	-198	-0-	453	2			N	-0-	-0-
01	651 N	374	-0-	-277	-0-	374	2			N	-0-	-0-

HELBING		WELL #: 3		RRCID -> 158969		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6279 - 6598				
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-	-0-
09	810 N	521	-0-	-289	-0-	521	2			N	-0-	-0-
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-	-0-
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-	-0-
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-	-0-
*01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220								
HELBBING "B"		WELL #: 2		RRCID -> 167066		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6190 - 6785		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-		-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-		-0-
10	372 N	174	-0-	-198	-0-	174 2	N	-0-		-0-
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	205 2	N	-0-		-0-
12	217 N	175	-0-	-42	-0-	175 2	N	-0-		-0-
*01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		028625								
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1		RRCID -> 031192		COMPL. DATE 07/17/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 3	Y	-0-		-0-
09	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 3	Y	-0-		-0-
10	3100 N	3197	-0-	97	97	3197 3	Y	-0-		-0-
11	1410 N	1144	-0-	-266	-0-	1144 3	Y	-0-		-0-
12	1457 N	805	-0-	-652	-0-	805 3	Y	-0-		-0-
01	3193 X	667	-0-	-2526	-0-	667 3	Y	-0-		-0-

J. R. BAILEY D		WELL #: 7		RRCID -> 038342		COMPL. DATE 01/17/1966		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7520 - 7575		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-		-0-
09	9 N	2	-0-	-7	-0-	2 3	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	N	-0-		-0-
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-

J. R. BAILEY D		WELL #: 8		RRCID -> 040332		COMPL. DATE 10/24/1966		TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7512 - 7760		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		-0-
09	120 N	76	-0-	-44	-0-	76 3	N	-0-		-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3	N	-0-		-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3	N	-0-		-0-

BAILEY, J. R. D		WELL #: 9		RRCID -> 042794		COMPL. DATE 10/30/1967		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7545 - 7769		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	279 N	104	-0-	-175	-0-	104 3	N	-0-		-0-
09	240 N	65	-0-	-175	-0-	65 3	N	-0-		-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-		-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
01	217 N	163	-0-	-54	-0-	163 3	N	-0-		-0-

BAILEY, J. R., D		WELL #: 1		RRCID -> 047948		COMPL. DATE 03/03/1970		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3	Y	-0-		-0-
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3	Y	-0-		-0-
10	1240 N	1024	-0-	-216	-0-	1024 3	Y	-0-		-0-
11	1200 N	381	-0-	-819	-0-	381 3	Y	-0-		-0-
12	1240 N	167	-0-	-1073	-0-	167 3	Y	-0-		-0-
01	1023 N	99	-0-	-924	-0-	99 3	Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY, J. R. D		WELL #: 2		RRCID -> 049812		COMPL. DATE 01/22/1971		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	837 N	342	-0-	-495	-0-	342	3	Y	-0-	-0-	-0-

BAILEY, J. R. D		WELL #: 4		RRCID -> 052209		COMPL. DATE 02/18/1972		TOTAL DEPTH 7792 PERF. N/A			
08	465 N	367	-0-	-98	-0-	367	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	540 N	409	-0-	-131	-0-	409	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	Y	-0-	-0-	-0-

BAILEY, J. R. D		WELL #: 5		RRCID -> 052685		COMPL. DATE 02/16/1972		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A			
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	210 N	117	-0-	-93	-0-	117	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3	Y	-0-	-0-	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 053284		COMPL. DATE 02/24/1972		TOTAL DEPTH 7899 PERF. N/A			
08	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	434 N	264	-0-	-170	-0-	264	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3	Y	-0-	-0-	-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 2		RRCID -> 056705		COMPL. DATE 10/16/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	240 N	26	-0-	-214	-0-	26	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	279 N	21	-0-	-258	-0-	21	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	620 N	44	-0-	-576	-0-	44	3	Y	-0-	-0-	-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 4		RRCID -> 060386		COMPL. DATE 09/26/1974		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A			
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	330 N	216	-0-	-114	-0-	216	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	3	Y	-0-	-0-	-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 3 A		RRCID -> 060387		COMPL. DATE 10/09/1974		TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAILEY, J. R. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 061862		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7523 - 7721				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3	Y	-0-			-0-
09	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	3	Y	-0-			-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	Y	-0-			-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	Y	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	Y	-0-			-0-
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 1 A		RRCID -> 062566		COMPL. DATE 03/26/1975		TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 062570		COMPL. DATE 03/25/1975		TOTAL DEPTH 8754 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 7 A		RRCID -> 063253		COMPL. DATE 08/07/1975		TOTAL DEPTH 8361 PERF. N/A				
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	Y	-0-			-0-
*01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 063254		COMPL. DATE 12/27/1974		TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	306	-0-	306	-0-	306	3	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	258	-0-	258	-0-	564	258	3	Y	-0-		-0-

LAUFFER		WELL #: 1		RRCID -> 063480		COMPL. DATE 09/12/1975		TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A				
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	Y	-0-			-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	Y	-0-			-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	26	-0-	-214	-0-	26	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	6	-0-	-242	-0-	6	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	7	-0-	7	-0-	7	7	3	Y	-0-		-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 2 A		RRCID -> 063552		COMPL. DATE 08/25/1975		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7523 - 7740				
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	Y	-0-			-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	Y	-0-			-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	Y	-0-			-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3	Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY, J. R. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 066063		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7764 - 7726			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	124 N	41	-0-	-83	-0-	41	3	Y	-0-	-0-	
09	150 N	74	-0-	-76	-0-	74	3	Y	-0-	-0-	
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	Y	-0-	-0-	
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	Y	-0-	-0-	
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	Y	-0-	-0-	
*01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	Y	-0-	-0-	

BAILEY, J. R.		WELL #: 6		RRCID -> 067147		COMPL. DATE 06/03/1976		TOTAL DEPTH 8850 PERF. N/A			
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	Y	-0-	-0-	
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	Y	-0-	-0-	
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	Y	-0-	-0-	
11	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	3	Y	-0-	-0-	
12	186 N	34	-0-	-152	-0-	34	3	Y	-0-	-0-	
01	186 N	22	-0-	-164	-0-	22	3	Y	-0-	-0-	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 4 A		RRCID -> 067148		COMPL. DATE 06/09/1976		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7495 - 0			
08	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	3	Y	-0-	-0-	
09	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	3	Y	-0-	-0-	
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	Y	-0-	-0-	
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	Y	-0-	-0-	
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	Y	-0-	-0-	
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3	Y	-0-	-0-	

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 067363		COMPL. DATE 06/19/1976		TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A			
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3	Y	-0-	-0-	
09	1590 N	1041	-0-	-549	-0-	1041	3	Y	-0-	-0-	
10	1488 N	1252	-0-	-236	-0-	1252	3	Y	-0-	-0-	
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3	Y	-0-	-0-	
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3	Y	-0-	-0-	
*01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3	Y	-0-	-0-	

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 068676		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 8774 PERF. N/A			
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	Y	-0-	-0-	
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	Y	-0-	-0-	
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3	Y	-0-	-0-	
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	Y	-0-	-0-	
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	Y	-0-	-0-	
*01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	Y	-0-	-0-	

CHILDRESS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 068677		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A			
08	2759 X	2099	-0-	-660	-0-	2099	3	Y	-0-	-0-	
09	3180 X	2118	-0-	-1062	-0-	2118	3	Y	-0-	-0-	
10	3286 X	2568	-0-	-718	-0-	2568	3	Y	-0-	-0-	
11	3180 X	2308	-0-	-872	-0-	2308	3	Y	-0-	-0-	
12	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3	Y	-0-	-0-	
01	2573 X	2362	-0-	-211	-0-	2362	3	Y	-0-	-0-	

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 069448		COMPL. DATE 11/04/1976		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7769 - 7815			
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	Y	-0-	-0-	
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	3	Y	-0-	-0-	
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	Y	-0-	-0-	
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	Y	-0-	-0-	
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	Y	-0-	-0-	
01	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3	Y	-0-	-0-	

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
BAILEY, J. R. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 069457		COMPL. DATE 11/19/1976		TOTAL DEPTH 9041 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		Y	-0-	-0-
09	570 N	346	-0-	-224	-0-	346 3		Y	-0-	-0-
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		Y	-0-	-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		Y	-0-	-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		Y	-0-	-0-
01	713 N	396	-0-	-317	-0-	396 3		Y	-0-	-0-

BAILEY		WELL #: 5		RRCID -> 069530		COMPL. DATE 12/18/1976		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A		
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		Y	-0-	-0-
09	720 N	648	-0-	-72	-0-	648 3		Y	-0-	-0-
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3		Y	-0-	-0-
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		Y	-0-	-0-
12	682 N	664	-0-	-18	-0-	664 3		Y	-0-	-0-
01	806 N	287	-0-	-519	-0-	287 3		Y	-0-	-0-

BAILEY, J. R. -A-		WELL #: 9 A		RRCID -> 069947		COMPL. DATE 01/25/1977		TOTAL DEPTH 8856 PERF. N/A		
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-	-0-
09	150 N	92	-0-	-58	-0-	92 3		Y	-0-	-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		Y	-0-	-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-	-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-	-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		Y	-0-	-0-

BAILEY, J. R. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 070435		COMPL. DATE 02/22/1977		TOTAL DEPTH 5849 PERF. N/A		
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		Y	-0-	-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		Y	-0-	-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		Y	-0-	-0-
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		Y	-0-	-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		Y	-0-	-0-
*01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		Y	-0-	-0-

BAILEY, J. R. -A-		WELL #: 8		RRCID -> 071101		COMPL. DATE 04/08/1977		TOTAL DEPTH 8705 PERF. N/A		
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		Y	-0-	-0-
09	270 N	192	-0-	-78	-0-	192 3		Y	-0-	-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		Y	-0-	-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		Y	-0-	-0-
12	186 N	82	-0-	-104	-0-	82 3		Y	-0-	-0-
01	217 N	130	-0-	-87	-0-	130 3		Y	-0-	-0-

CHILDRESS, J. W. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 071875		COMPL. DATE 03/15/1977		TOTAL DEPTH 9203 PERF. N/A		
08	496 N	438	-0-	-58	-0-	438 3		Y	-0-	-0-
09	660 N	467	-0-	-193	-0-	467 3		Y	-0-	-0-
10	496 N	427	-0-	-69	-0-	427 3		Y	-0-	-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		Y	-0-	-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		Y	-0-	-0-
01	434 N	404	-0-	-30	-0-	404 3		Y	-0-	-0-

CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 072280		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7457 - 8435		
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		Y	-0-	-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-	-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		Y	-0-	-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		Y	-0-	-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-	-0-
01	186 N	122	-0-	-64	-0-	122 3		Y	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
UNIVERSITY 7-56		WELL #: 1		RRCID -> 072293		COMPL. DATE 07/20/1977		TOTAL DEPTH 8287 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	Y	-0-		-0-
09	150 N	88	-0-	-62	-0-	88	3	Y	-0-		-0-
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3	Y	-0-		-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	Y	-0-		-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	Y	-0-		-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	Y	-0-		-0-

BAILEY, J. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 073720		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 8935 PERF. N/A			
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3	Y	-0-		-0-
09	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	3	Y	-0-		-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	Y	-0-		-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	Y	-0-		-0-
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3	Y	-0-		-0-

ROUSSELOT		WELL #: 1		RRCID -> 074834		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 8629 PERF. 7287 - 8212			
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3	Y	-0-		-0-
09	750 N	387	-0-	-363	-0-	387	3	Y	-0-		-0-
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	Y	-0-		-0-
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	Y	-0-		-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	Y	-0-		-0-
*01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3	Y	-0-		-0-

ROUSSELOT		WELL #: 2		RRCID -> 074835		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A			
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	Y	-0-		-0-
09	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	3	Y	-0-		-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	Y	-0-		-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	Y	-0-		-0-
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3	Y	-0-		-0-
*01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	Y	-0-		-0-

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 075057		COMPL. DATE 01/11/1978		TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A			
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	Y	-0-		-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3	Y	-0-		-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	Y	-0-		-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	Y	-0-		-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	Y	-0-		-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	Y	-0-		-0-

CHILDRESS, J. W. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075401		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8661 - 8663			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	56	-0-	56	56	56	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 8-56		WELL #: 4		RRCID -> 075587		COMPL. DATE 02/17/1978		TOTAL DEPTH 8269 PERF. N/A			
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3	Y	-0-		-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	Y	-0-		-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	Y	-0-		-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	Y	-0-		-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	Y	-0-		-0-
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
DAVIDSON, C. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075899		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	465 N	414	-0-	-51	-0-	414 3	Y	-0-		-0-
09	810 N	616	-0-	-194	-0-	616 3	Y	-0-		-0-
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3	Y	-0-		-0-
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3	Y	-0-		-0-
12	651 N	594	-0-	-57	-0-	594 3	Y	-0-		-0-
01	682 N	615	-0-	-67	-0-	615 3	Y	-0-		-0-

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 076183		COMPL. DATE 03/23/1978		TOTAL DEPTH 8648 PERF. N/A		
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3	Y	-0-		-0-
09	240 N	118	-0-	-122	-0-	118 3	Y	-0-		-0-
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3	Y	-0-		-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	Y	-0-		-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3	Y	-0-		-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3	Y	-0-		-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 2		RRCID -> 076184		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 8911 PERF. N/A		
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3	Y	-0-		-0-
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3	Y	-0-		-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	Y	-0-		-0-
11	1110 N	552	-0-	-558	-0-	552 3	Y	-0-		-0-
12	1147 N	666	-0-	-481	-0-	666 3	Y	-0-		-0-
*01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	Y	-0-		-0-

HARRELL, R. A.		WELL #: 1		RRCID -> 076459		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A		
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	Y	-0-		-0-
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3	Y	-0-		-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	Y	-0-		-0-
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3	Y	-0-		-0-
12	744 N	578	-0-	-166	-0-	578 3	Y	-0-		-0-
01	589 N	477	-0-	-112	-0-	477 3	Y	-0-		-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 3		RRCID -> 076614		COMPL. DATE 05/04/1978		TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8630 - 8632		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	231		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	695	-0-	695	926	695 3	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	926		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	926		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	263	-0-	263	1189	263 3	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	138	-0-	138	1327	138 3	Y	-0-		-0-

CHILDRESS, J. W. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 077888		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8750 - 8770		
08	434 N	239	-0-	-195	-0-	239 3	Y	-0-		-0-
09	480 N	457	-0-	-23	-0-	457 3	Y	-0-		-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	Y	-0-		-0-
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	Y	-0-		-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	Y	-0-		-0-
*01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3	Y	-0-		-0-

DAVIDSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 079108		COMPL. DATE 10/19/1978		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8757 - 8785		
08	744 N	542	-0-	-202	-0-	542 3	Y	-0-		-0-
09	1200 N	897	-0-	-303	-0-	897 3	Y	-0-		-0-
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3	Y	-0-		-0-
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3	Y	-0-		-0-
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3	Y	-0-		-0-
01	1085 N	945	-0-	-140	-0-	945 3	Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
LAUFFER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 079678		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8409 - 8422				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3		Y	-0-			-0-
09	300 N	226	-0-	-74	-0-	226 3		Y	-0-			-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		Y	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		Y	-0-			-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		Y	-0-			-0-
01	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3		Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 081269		COMPL. DATE 02/11/1979		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8770 - 8798				
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		Y	-0-			-0-
09	720 N	316	-0-	-404	-0-	316 3		Y	-0-			-0-
10	961 N	417	-0-	-544	-0-	417 3		Y	-0-			-0-
11	540 N	353	-0-	-187	-0-	353 3		Y	-0-			-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		Y	-0-			-0-
*01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		Y	-0-			-0-

ROUSSELOT		WELL #: 4		RRCID -> 081623		COMPL. DATE 02/05/1979		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7323 - 8450				
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		Y	-0-			-0-
09	450 N	80	-0-	-370	-0-	80 3		Y	-0-			-0-
10	1085 N	19	-0-	-1066	-0-	19 3		Y	-0-			-0-
11	300 N	8	-0-	-292	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
12	93 N	4	-0-	-89	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 4		RRCID -> 081998		COMPL. DATE 03/14/1979		TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8519 - 8641				
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-			-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-			-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-			-0-
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3		Y	-0-			-0-
01	186 N	143	-0-	-43	-0-	143 3		Y	-0-			-0-

LAUFFER		WELL #: 2		RRCID -> 082109		COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7403 - 8446				
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3		Y	-0-			-0-
09	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3		Y	-0-			-0-
10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 3		Y	-0-			-0-
11	1050 N	572	-0-	-478	-0-	572 3		Y	-0-			-0-
12	1085 N	539	-0-	-546	-0-	539 3		Y	-0-			-0-
01	1395 N	485	-0-	-910	-0-	485 3		Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 082196		COMPL. DATE 03/20/1979		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8633 - 8618				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROUSSELOT		WELL #: 3 A		RRCID -> 082583		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7306 - 7639				
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		Y	-0-			-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		Y	-0-			-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		Y	-0-			-0-
11	360 N	336	-0-	-24	-0-	336 3		Y	-0-			-0-
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 3		Y	-0-			-0-
01	372 N	198	-0-	-174	-0-	198 3		Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY, "A" NCT		WELL #: 14		RRCID -> 083241		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7571 - 7806	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	570 N	337	-0-	-233	-0-	337	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	496 N	285	-0-	-211	-0-	285	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	330 N	267	-0-	-63	-0-	267	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	341 N	169	-0-	-172	-0-	169	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	Y	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, P.L. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 085435		COMPL. DATE 11/01/1979		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8615 - 8678	
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1050 N	704	-0-	-346	-0-	704	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1147 N	711	-0-	-436	-0-	711	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	837 N	763	-0-	-74	-0-	763	3	Y	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 085721		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 8790		PERF. 7503 - 8485	
08	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	480 N	439	-0-	-41	-0-	439	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	558 N	490	-0-	-68	-0-	490	3	Y	-0-	-0-	-0-

ROUSSELOT		WELL #: 5		RRCID -> 086895		COMPL. DATE 12/11/1979		TOTAL DEPTH 8582		PERF. 7412 - 8356	
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	Y	-0-	-0-	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 087049		COMPL. DATE 02/19/1980		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 7490 - 8506	
08	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	210 N	7	-0-	-203	-0-	7	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-	-0-	-0-

BAILEY "A" (NCT)		WELL #: 15		RRCID -> 087092		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 8798 - 8805	
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1612 N	1539	-0-	-73	-0-	1539	3	Y	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, J. W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 087198		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 8807		PERF. 8762 - 8802	
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	Y	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
HARRELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087212		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8775 - 8850				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		Y	-0-		-0-
09	1110 N	892	-0-	-218	-0-	892	3		Y	-0-		-0-
10	1271 N	509	-0-	-762	-0-	509	3		Y	-0-		-0-
11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3		Y	-0-		-0-
12	930 N	620	-0-	-310	-0-	620	3		Y	-0-		-0-
*01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		Y	-0-		-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 6		RRCID -> 088267		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8614 - 8633				
08	1674 X	1270	-0-	-404	-0-	1270	3		Y	-0-		-0-
09	1830 X	1279	-0-	-551	-0-	1279	3		Y	-0-		-0-
10	1891 X	1538	-0-	-353	-0-	1538	3		Y	-0-		-0-
11	1830 X	1426	-0-	-404	-0-	1426	3		Y	-0-		-0-
12	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3		Y	-0-		-0-
01	1550 N	1468	-0-	-82	-0-	1468	3		Y	-0-		-0-

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 093820		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7363 - 8524				
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3		Y	-0-		-0-
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	3		Y	-0-		-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		Y	-0-		-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		Y	-0-		-0-
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3		Y	-0-		-0-
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3		Y	-0-		-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 7		RRCID -> 094061		COMPL. DATE 04/11/1981		TOTAL DEPTH 9058 PERF. 7802 - 8925				
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3		Y	-0-		-0-
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3		Y	-0-		-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		Y	-0-		-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		Y	-0-		-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		Y	-0-		-0-
01	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	3		Y	-0-		-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 10		RRCID -> 096234		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7461 - 8656				
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		Y	-0-		-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		Y	-0-		-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		Y	-0-		-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-		-0-
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3		Y	-0-		-0-
01	248 N	129	-0-	-119	-0-	129	3		Y	-0-		-0-

CLAYTON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 100288		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8505 - 8540				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	254	-0-	254	-0-	254	3		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	254			Y	-0-		-0-

BAILEY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 103233		COMPL. DATE 10/27/1982		TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7467 - 7541				
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-		-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-		-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-		-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-		-0-
12	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	3		Y	-0-		-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAILEY, J. R.		WELL #: 7		RRCID -> 107976		COMPL. DATE 11/01/1983		TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7539 - 7749				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		Y	-0-			-0-
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3		Y	-0-			-0-
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3		Y	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		Y	-0-			-0-
12	341 N	321	-0-	-20	-0-	321 3		Y	-0-			-0-
01	682 N	289	-0-	-393	-0-	289 3		Y	-0-			-0-

HEMPHILL		WELL #: 1		RRCID -> 108475		COMPL. DATE 09/09/1983		TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7623 - 7687				
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		Y	-0-			-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		Y	-0-			-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-			-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		Y	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		Y	-0-			-0-
*01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		Y	-0-			-0-

HEMPHILL		WELL #: 2		RRCID -> 108476		COMPL. DATE 11/12/1983		TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8470 - 8488				
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		Y	-0-			-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 3		Y	-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		Y	-0-			-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		Y	-0-			-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-			-0-
*01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		Y	-0-			-0-

ROUSSELOT		WELL #: 6		RRCID -> 108512		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 8782 PERF. 7363 - 8337				
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 3		Y	-0-			-0-
09	480 N	310	-0-	-170	-0-	310 3		Y	-0-			-0-
10	465 N	372	-0-	-93	-0-	372 3		Y	-0-			-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		Y	-0-			-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		Y	-0-			-0-
01	372 N	300	-0-	-72	-0-	300 3		Y	-0-			-0-

CLAYTON B		WELL #: 2		RRCID -> 110055		COMPL. DATE 02/17/1984		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7701 - 7865				
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y	-0-			-0-
09	180 N	114	-0-	-66	-0-	114 3		Y	-0-			-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-			-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		Y	-0-			-0-
01	155 N	106	-0-	-49	-0-	106 3		Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 118141		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7504 - 8541				
08	T. A.	369	-0-	369	434	369 3		Y	-0-			-0-
09	T. A.	23	-0-	23	457	23 3		Y	-0-			-0-
10	T. A.	6	-0-	6	463	6 3		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	463			Y	-0-			-0-
12	T. A.	14	-0-	14	477	14 3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	5	-0-	5	482	5 3		Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 19		RRCID -> 122522		COMPL. DATE 10/16/1986		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8580 - 8669				
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		Y	-0-			-0-
09	1050 N	462	-0-	-588	-0-	462 3		Y	-0-			-0-
10	713 N	532	-0-	-181	-0-	532 3		Y	-0-			-0-
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		Y	-0-			-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		Y	-0-			-0-
*01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 122930		COMPL. DATE 11/22/1986		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7505 - 7821	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	Y	-0-		-0-
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	3	Y	-0-		-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	Y	-0-		-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	Y	-0-		-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-		-0-
01	155 N	20	-0-	-135	-0-	20	3	Y	-0-		-0-

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 123005		COMPL. DATE 12/21/1986		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 8590 - 8644	
08	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3	Y	-0-		-0-
09	570 N	388	-0-	-182	-0-	388	3	Y	-0-		-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	Y	-0-		-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	Y	-0-		-0-
12	403 N	205	-0-	-198	-0-	205	3	Y	-0-		-0-
01	527 N	138	-0-	-389	-0-	138	3	Y	-0-		-0-

ROUSSELOT		WELL #: 7		RRCID -> 123205		COMPL. DATE 01/21/1987		TOTAL DEPTH 8902		PERF. 7340 - 8310	
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	Y	-0-		-0-
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	3	Y	-0-		-0-
10	589 N	322	-0-	-267	-0-	322	3	Y	-0-		-0-
11	300 N	16	-0-	-284	-0-	16	3	Y	-0-		-0-
12	434 N	8	-0-	-426	-0-	8	3	Y	-0-		-0-
01	310 N	5	-0-	-305	-0-	5	3	Y	-0-		-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 22		RRCID -> 123503		COMPL. DATE 01/23/1987		TOTAL DEPTH 8656		PERF. 7480 - 7654	
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3	Y	-0-		-0-
09	480 N	351	-0-	-129	-0-	351	3	Y	-0-		-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	Y	-0-		-0-
11	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	3	Y	-0-		-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	Y	-0-		-0-
*01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	Y	-0-		-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 18		RRCID -> 123725		COMPL. DATE 03/13/1987		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7487 - 8425	
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	Y	-0-		-0-
09	270 N	171	-0-	-99	-0-	171	3	Y	-0-		-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	Y	-0-		-0-
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	Y	-0-		-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	Y	-0-		-0-
*01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	Y	-0-		-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 20A		RRCID -> 124309		COMPL. DATE 05/16/1987		TOTAL DEPTH 7998		PERF. 7480 - 7778	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	2	-0-	2	-0-	2	3	Y	-0-		-0-

HEMPHILL		WELL #: 3A		RRCID -> 127246		COMPL. DATE 04/29/1988		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 8426 - 8459	
08	1798 X	1326	-0-	-472	-0-	1326	3	Y	-0-		-0-
09	2010 X	1374	-0-	-636	-0-	1374	3	Y	-0-		-0-
10	2077 X	1640	-0-	-437	-0-	1640	3	Y	-0-		-0-
11	2010 X	1156	-0-	-854	-0-	1156	3	Y	-0-		-0-
12	1426 X	205	-0-	-1221	-0-	205	3	Y	-0-		-0-
01	1643 N	843	-0-	-800	-0-	843	3	Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625														
BAILEY, J. R. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 129906		COMPL. DATE 01/11/1989		TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8569 - 8652								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-

ADDIE CLAYTON 26		WELL #: 1		RRCID -> 164044		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7524 - 7583								
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 5		RRCID -> 169325		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7477 - 7618								
08	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
09	270 N	193	-0-	-77	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-

BAILEY		WELL #: 401		RRCID -> 205607		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7517 - 7652								
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					35
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					35
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1					36
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					36
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					36
*01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					36

BAILEY		WELL #: 102		RRCID -> 205643		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7732								
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					8
09	510 N	458	-0-	-52	-0-	454	3	4	9	Y	4					12
10	496 N	472	-0-	-24	-0-	466	3	6	9	Y	5					17
11	450 N	447	-0-	-3	-0-	446	3	1	9	Y	1					18
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	462	3	8	9	Y	7					25
*01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					25

BAILEY		WELL #: 407		RRCID -> 205651		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7467 - 7690								
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	628	3	6	9	Y	5					50
09	720 N	509	-0-	-211	-0-	509	3			Y	-0-					50
10	682 N	567	-0-	-115	-0-	567	3			Y	-0-					50
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					50
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	670	3	7	9	Y	6	44	1			12
*01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	665	3	1	9	Y	1					13

BAILEY		WELL #: 211		RRCID -> 205652		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7653 - 7789								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 301		RRCID -> 205663		COMPL. DATE 05/13/2004			TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7484 - 7626			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	391	3	6	9	Y	5	65
09	450 N	388	-0-	-62	-0-	388	3			Y	-0-	65
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	507	3	11	9	Y	10	75
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	388	3	10	9	Y	9	84
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	392	3	9	9	Y	8	25
01	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	3			Y	-0-	25

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 504		RRCID -> 205667		COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7505 - 7723			
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	808	3	9	9	Y	8	64
09	960 N	827	-0-	-133	-0-	812	3	15	9	Y	14	12
10	899 N	862	-0-	-37	-0-	851	3	11	9	Y	10	22
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	801	3	11	9	Y	10	32
12	868 N	697	-0-	-171	-0-	677	3	20	9	Y	18	50
*01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	886	3	17	9	Y	15	27

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 702		RRCID -> 205672		COMPL. DATE 10/13/2004			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7452 - 7650			
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-	6
09	480 N	382	-0-	-98	-0-	382	3			Y	-0-	6
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-	6
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	447	3	4	9	Y	4	10
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	456	3	3	9	Y	3	13
*01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	484	3	1	9	Y	1	14

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 802		RRCID -> 205674		COMPL. DATE 10/25/2004			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7489 - 7736			
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-	28
09	300 N	233	-0-	-67	-0-	233	3			Y	-0-	28
10	310 N	268	-0-	-42	-0-	257	3	11	9	Y	10	13
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	257	3	1	9	Y	1	14
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	261	3	1	9	Y	1	15
*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-	15

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1		RRCID -> 205676		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7525 - 7576			
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	418	3	1	9	N	1	30
09	480 N	432	-0-	-48	-0-	432	3			N	-0-	30
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	438	3	6	9	N	5	35
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	426	3	2	9	N	2	37
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	425	3	4	9	N	4	41
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	412	3	3	9	N	3	44

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 501		RRCID -> 205756		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8612 - 8657			
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-	-0-
09	1260 N	853	-0-	-407	-0-	853	3			N	-0-	-0-
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-	-0-
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-	-0-
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-	-0-
*01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-	-0-

BAILEY		WELL #: 107		RRCID -> 205765		COMPL. DATE 10/20/2004			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7519 - 7711			
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-	30
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-	30
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			Y	-0-	30
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3			Y	-0-	30
12	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3			Y	-0-	30
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-	30

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 801		RRCID -> 205817		COMPL. DATE 09/09/2004			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7496 - 7758			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	Y	-0-		51	
09	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	3	Y	-0-		51	
10	496 N	420	-0-	-76	-0-	419	3	Y	1		52	
11	450 N	397	-0-	-53	-0-	391	3	Y	6		57	
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	399	3	Y	6	9	6	
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3	Y	-0-	56	1	6

BAILEY		WELL #: 201		RRCID -> 205904		COMPL. DATE 06/01/2004			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7537 - 7702			
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	Y	-0-		22	
09	540 N	469	-0-	-71	-0-	469	3	Y	-0-		22	
10	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	3	Y	-0-		22	
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	Y	-0-		22	
12	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	3	Y	-0-		22	
01	496 N	469	-0-	-27	-0-	468	3	Y	1	9	23	

BAILEY		WELL #: 103		RRCID -> 206155		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7651 - 7748			
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	702	3	Y	2		17	
09	840 N	702	-0-	-138	-0-	701	3	Y	1		18	
10	775 N	714	-0-	-61	-0-	701	3	Y	13		30	
11	690 N	667	-0-	-23	-0-	661	3	Y	6		35	
12	713 N	654	-0-	-59	-0-	652	3	Y	2		37	
01	713 N	679	-0-	-34	-0-	677	3	Y	2		39	

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1101		RRCID -> 206156		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7446 - 8279			
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-		53	
09	300 N	263	-0-	-37	-0-	259	3	N	4		57	
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	302	3	N	1		58	
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	253	3	N	1		59	
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	283	3	N	12		70	
01	310 N	269	-0-	-41	-0-	267	3	N	2		72	

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 801		RRCID -> 206157		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7527 - 7578			
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		15	
09	240 N	159	-0-	-81	-0-	159	3	N	-0-		15	
10	248 N	167	-0-	-81	-0-	167	3	N	-0-		15	
11	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	3	N	-0-		15	
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-		15	
*01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	180	3	N	2		17	

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1002		RRCID -> 206158		COMPL. DATE 07/08/2004			TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7395 - 7569			
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		21	
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	3	N	-0-		21	
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3	N	-0-		21	
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3	N	-0-		21	
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		21	
*01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-		21	

BAILEY		WELL #: 310		RRCID -> 206159		COMPL. DATE 07/29/2004			TOTAL DEPTH 8551 PERF. 7523 - 7743			
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	241	3	Y	3		56	
09	270 N	220	-0-	-50	-0-	220	3	Y	-0-		56	
10	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	3	Y	-0-		56	
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	220	3	Y	2		58	
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	235	3	Y	8		11	
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	190	3	Y	1	9	12	

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAILEY		WELL #: 404		RRCID -> 206160		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7509 - 7722			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	711 3	6 9	Y	5			39
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	775 3	7 9	Y	6			45
10	744 N	729	-0-	-15	-0-	722 3	7 9	Y	6			51
11	690 N	662	-0-	-28	-0-	662 3		Y	-0-			51
12	806 N	712	-0-	-94	-0-	695 3	17 9	Y	15	47 1		19
01	744 N	737	-0-	-7	-0-	737 3		Y	-0-			19

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 701		RRCID -> 206161		COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7487 - 7692			
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		Y	-0-			26
09	300 N	250	-0-	-50	-0-	250 3		Y	-0-			26
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3		Y	-0-			26
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		Y	-0-			26
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	252 3	1 9	Y	1			27
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3		Y	-0-			27

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 601		RRCID -> 206609		COMPL. DATE 11/10/2004			TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7488 - 7681			
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		Y	-0-			44
09	660 N	534	-0-	-126	-0-	534 3		Y	-0-			44
10	651 N	534	-0-	-117	-0-	534 3		Y	-0-			44
11	570 N	502	-0-	-68	-0-	502 3		Y	-0-			44
12	558 N	514	-0-	-44	-0-	513 3	1 9	Y	1			45
01	527 N	521	-0-	-6	-0-	518 3	3 9	Y	3			48

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 602		RRCID -> 206617		COMPL. DATE 11/08/2004			TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7516 - 7705			
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		Y	-0-	40 1		30
09	540 N	467	-0-	-73	-0-	467 3		Y	-0-			30
10	527 N	486	-0-	-41	-0-	486 3		Y	-0-			30
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	453 3	2 9	Y	2			32
12	496 N	409	-0-	-87	-0-	407 3	2 9	Y	2			34
01	465 N	438	-0-	-27	-0-	434 3	4 9	Y	4			38

BAILEY		WELL #: 210		RRCID -> 207610		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7519 - 7740			
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3		Y	-0-			42
09	270 N	210	-0-	-60	-0-	209 3	1 9	Y	1			43
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		Y	-0-			43
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		Y	-0-			43
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	243 3	1 9	Y	1			44
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-			44

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 2001		RRCID -> 209374		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7572 - 7782			
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	662 3	10 9	Y	9			77
09	720 N	683	-0-	-37	-0-	670 3	13 9	Y	12	69 1		20
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		Y	-0-			20
11	660 N	607	-0-	-53	-0-	607 3		Y	-0-			20
12	713 N	633	-0-	-80	-0-	633 3		Y	-0-			20
01	682 N	596	-0-	-86	-0-	596 3		Y	-0-			20

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 2003		RRCID -> 209375		COMPL. DATE 12/13/2004			TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7590 - 7815			
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	872 3	4 9	Y	4			65
09	990 N	870	-0-	-120	-0-	869 3	1 9	Y	1	56 1		10
10	1085 N	889	-0-	-196	-0-	885 3	4 9	Y	4	1 8		13
11	840 N	834	-0-	-6	-0-	834 3		Y	-0-			13
12	899 N	849	-0-	-50	-0-	849 3		Y	-0-			13
01	899 N	790	-0-	-109	-0-	790 3		Y	-0-			13

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 411		RRCID -> 209376		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7544 - 7795		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3	Y	-0-		26
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3	Y	-0-		26
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3	Y	-0-		26
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3	Y	-0-		26
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	Y	-0-		26
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3	Y	-0-		26

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 603		RRCID -> 209378		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7509 - 7735		
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1197 3	18 9 Y	16	91 1	14
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1227 3	10 9 Y	9		23
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1275 3	10 9 Y	9		32
11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1220 3	18 9 Y	16		48
12	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	1233 3	6 9 Y	5		53
01	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	1186 3	15 9 Y	14		67

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 506		RRCID -> 209385		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7491 - 7804		
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3	Y	-0-		36
09	870 N	736	-0-	-134	-0-	733 3	3 9 Y	3		39
10	806 N	750	-0-	-56	-0-	746 3	4 9 Y	4	1 8	42
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	716 3	4 9 Y	4		46
12	775 N	725	-0-	-50	-0-	725 3	Y	-0-		46
*01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	720 3	2 9 Y	2		48

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 302		RRCID -> 209387		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7503 - 7661		
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	Y	-0-		30
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	184 3	Y	-0-		30
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 3	Y	-0-		30
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3	Y	-0-		30
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3	Y	-0-		30
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3	Y	-0-		30

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 508		RRCID -> 209388		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7503 - 7725		
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	436 3	2 9 Y	2		32
09	510 N	461	-0-	-49	-0-	461 3	Y	-0-		32
10	496 N	481	-0-	-15	-0-	478 3	3 9 Y	3		35
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	458 3	2 9 Y	2		37
12	465 N	460	-0-	-5	-0-	460 3	Y	-0-		37
*01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	Y	-0-		37

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 502		RRCID -> 209389		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7526 - 7737		
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	Y	-0-		5
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	Y	-0-		5
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	Y	-0-		5
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	689 3	3 9 Y	3		8
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	676 3	8 9 Y	7		15
01	527 N	508	-0-	-19	-0-	502 3	6 9 Y	5		20

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 510		RRCID -> 209390		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7486 - 7699		
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	855 3	3 9 Y	3		13
09	930 N	837	-0-	-93	-0-	834 3	3 9 Y	3		16
10	930 N	871	-0-	-59	-0-	868 3	3 9 Y	3		19
11	840 N	830	-0-	-10	-0-	824 3	6 9 Y	5		24
12	868 N	809	-0-	-59	-0-	806 3	3 9 Y	3		27
01	806 N	783	-0-	-23	-0-	777 3	6 9 Y	5		32

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 303		RRCID -> 209393		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7494 - 7679		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	574 3	1 9	Y	1	10
09	660 N	575	-0-	-85	-0-	571 3	4 9	Y	4	14
10	620 N	577	-0-	-43	-0-	575 3	2 9	Y	2	16
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	558 3	1 9	Y	1	17
12	589 N	544	-0-	-45	-0-	538 3	6 9	Y	5	22
01	589 N	535	-0-	-54	-0-	535 3		Y	-0-	22

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 304		RRCID -> 209413		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7443 - 8379		
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	341 3	7 9	Y	6	63
09	390 N	308	-0-	-82	-0-	298 3	10 9	Y	9	72
10	372 N	297	-0-	-75	-0-	296 3	1 9	Y	1	73
11	330 N	294	-0-	-36	-0-	287 3	7 9	Y	6	79
12	310 N	299	-0-	-11	-0-	285 3	14 9	Y	13	35
01	310 N	269	-0-	-41	-0-	269 3		Y	-0-	35

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 509		RRCID -> 209414		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7506 - 7757		
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	669 3	2 9	Y	2	63
09	780 N	673	-0-	-107	-0-	673 3		Y	-0-	6
10	744 N	705	-0-	-39	-0-	703 3	2 9	Y	2	8
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	662 3	7 9	Y	6	14
12	682 N	650	-0-	-32	-0-	648 3	2 9	Y	2	16
*01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	650 3	4 9	Y	4	20

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 803		RRCID -> 209415		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7458 - 7688		
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-	8
09	210 N	167	-0-	-43	-0-	167 3		Y	-0-	8
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		Y	-0-	8
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 3		Y	-0-	8
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		Y	-0-	8
*01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-	8

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 704		RRCID -> 209417		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7439 - 7805		
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		Y	-0-	68
09	660 N	633	-0-	-27	-0-	633 3		Y	-0-	68
10	682 N	637	-0-	-45	-0-	637 3		Y	-0-	68
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	617 3	6 9	Y	5	73
12	651 N	570	-0-	-81	-0-	558 3	12 9	Y	11	19
01	651 N	540	-0-	-111	-0-	540 3		Y	-0-	19

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 703		RRCID -> 209418		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7454 - 7809		
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	338 3	2 9	Y	2	74
09	480 N	377	-0-	-103	-0-	377 3		Y	-0-	74
10	434 N	418	-0-	-16	-0-	417 3	1 9	Y	1	75
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	400 3	3 9	Y	3	78
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	412 3	13 9	Y	12	45
*01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	414 3	4 9	Y	4	49

BAILEY		WELL #: 402		RRCID -> 209419		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7490 - 7642		
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		Y	-0-	24
09	390 N	351	-0-	-39	-0-	351 3		Y	-0-	24
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		Y	-0-	24
11	390 N	324	-0-	-66	-0-	321 3	3 9	Y	3	27
12	372 N	278	-0-	-94	-0-	278 3		Y	-0-	27
01	372 N	331	-0-	-41	-0-	331 3		Y	-0-	27

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
BAILEY		WELL #: 213		RRCID -> 209420		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7569 - 7746		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	642 3	11 9	Y	10	53
09	750 N	667	-0-	-83	-0-	659 3	8 9	Y	7	60
10	744 N	700	-0-	-44	-0-	690 3	10 9	Y	9	22
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	685 3	6 9	Y	5	27
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	714 3	10 9	Y	9	35
*01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	724 3	10 9	Y	9	44

BAILEY		WELL #: 217		RRCID -> 209421		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7531 - 7647		
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		Y	-0-	42
09	450 N	380	-0-	-70	-0-	380 3		Y	-0-	42
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	398 3		Y	-0-	42
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	381 3		Y	-0-	42
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	391 3		Y	-0-	42
*01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		Y	-0-	42

BAILEY		WELL #: 205		RRCID -> 209427		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7516 - 7716		
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		Y	-0-	29
09	480 N	408	-0-	-72	-0-	408 3		Y	-0-	29
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	419 3	1 9	Y	1	30
11	420 N	379	-0-	-41	-0-	377 3	2 9	Y	2	32
12	434 N	379	-0-	-55	-0-	379 3		Y	-0-	2
01	434 N	309	-0-	-125	-0-	308 3	1 9	Y	1	3

BAILEY		WELL #: 101X		RRCID -> 209429		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7533 - 7733		
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	347 3	1 9	Y	1	36
09	450 N	394	-0-	-56	-0-	391 3	3 9	Y	3	39
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	359 3	2 9	Y	2	41
11	330 N	291	-0-	-39	-0-	291 3		Y	-0-	41
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		Y	-0-	9
*01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		Y	-0-	9

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 604		RRCID -> 209559		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7500 - 7825		
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	534 3	6 9	Y	5	14
09	660 N	540	-0-	-120	-0-	540 3		Y	-0-	14
10	620 N	586	-0-	-34	-0-	586 3		Y	-0-	14
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	535 3	1 9	Y	1	15
12	558 N	510	-0-	-48	-0-	510 3		Y	-0-	15
01	558 N	549	-0-	-9	-0-	547 3	2 9	Y	2	17

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 305		RRCID -> 209560		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7467 - 7666		
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	921 3	4 9	Y	4	36
09	1140 N	922	-0-	-218	-0-	922 3		Y	-0-	36
10	1054 N	976	-0-	-78	-0-	974 3	2 9	Y	2	38
11	900 N	896	-0-	-4	-0-	892 3	4 9	Y	4	42
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1015 3	1 9	Y	1	43
*01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1064 3	6 9	Y	5	48

BAILEY		WELL #: 203		RRCID -> 209563		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7459 - 7678		
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	587 3	2 9	Y	2	52
09	660 N	574	-0-	-86	-0-	574 3		Y	-0-	52
10	651 N	601	-0-	-50	-0-	600 3	1 9	Y	1	53
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	565 3	6 9	Y	5	58
12	589 N	586	-0-	-3	-0-	578 3	8 9	Y	7	13
01	589 N	581	-0-	-8	-0-	581 3		Y	-0-	13

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625							
BAILEY		WELL #: 313		RRCID -> 209565		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7527 - 7774	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	715 3	2 9	Y	66
09	900 N	576	-0-	-324	-0-	576 3		Y	66
10	868 N	664	-0-	-204	-0-	662 3	2 9	Y	68
11	690 N	628	-0-	-62	-0-	627 3	1 9	Y	68
12	589 N	467	-0-	-122	-0-	467 3		Y	8
01	651 N	454	-0-	-197	-0-	454 3		Y	8

BAILEY		WELL #: 220		RRCID -> 209568		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7529 - 7862	
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		Y	12
09	270 N	243	-0-	-27	-0-	243 3		Y	12
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3		Y	12
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	237 3	2 9	Y	14
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		Y	14
*01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		Y	14

BAILEY		WELL #: 312		RRCID -> 209570		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7534 - 7775	
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	667 3	4 9	Y	30
09	810 N	641	-0-	-169	-0-	641 3		Y	30
10	713 N	676	-0-	-37	-0-	676 3		Y	30
11	660 N	638	-0-	-22	-0-	638 3		Y	30
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		Y	30
01	682 N	633	-0-	-49	-0-	633 3		Y	30

BAILEY		WELL #: 405		RRCID -> 209571		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7515 - 7746	
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	409 3	6 9	Y	21
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	422 3	9 9	Y	29
10	434 N	417	-0-	-17	-0-	409 3	8 9	Y	36
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	397 3	7 9	Y	42
12	434 N	422	-0-	-12	-0-	415 3	7 9	Y	48
*01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	410 3	3 9	Y	51

BAILEY		WELL #: 311		RRCID -> 209572		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7552 - 7781	
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		Y	49
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3		Y	49
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		Y	49
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3		Y	49
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		Y	49
*01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	49

BAILEY		WELL #: 110		RRCID -> 209573		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7523 - 7723	
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		Y	14
09	270 N	178	-0-	-92	-0-	178 3		Y	14
10	217 N	166	-0-	-51	-0-	166 3		Y	14
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155 3		Y	14
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		Y	14
*01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		Y	14

BAILEY		WELL #: 109		RRCID -> 209575		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7557 - 7764	
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	367 3	2 9	Y	57
09	390 N	372	-0-	-18	-0-	370 3	2 9	Y	59
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	397 3	2 9	Y	61
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	391 3	2 9	Y	63
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	408 3	15 9	Y	16
*01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		Y	16

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625												
BAILEY		WELL #: 410		RRCID -> 209576		COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7539 - 7768					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	978 3	15 9	Y			14			26
09	1140 N	1003	-0-	-137	-0-	991 3	12 9	Y			11			37
10	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	1021 3	12 9	Y			11			48
11	960 N	930	-0-	-30	-0-	916 3	14 9	Y			13			61
12	1023 N	878	-0-	-145	-0-	871 3	7 9	Y			6	65 1	1 8	1
01	1023 N	894	-0-	-129	-0-	893 3	1 9	Y			1			2

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1001		RRCID -> 210698		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7445 - 7524					
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N			-0-			47
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	385 3	1 9	N			1			48
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	381 3	4 9	N			4			52
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N			-0-			52
12	403 N	360	-0-	-43	-0-	359 3	1 9	N			1			53
01	372 N	352	-0-	-20	-0-	350 3	2 9	N			2			55

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 3		RRCID -> 210701		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7492 - 7812					
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	436 3	1 9	N			1			56
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N			-0-			56
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N			-0-			56
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N			-0-			56
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N			-0-			56
*01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N			-0-			56

CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 1101		RRCID -> 210704		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7461 - 7806					
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N			-0-			39
09	510 N	439	-0-	-71	-0-	436 3	3 9	N			3			42
10	465 N	425	-0-	-40	-0-	425 3		N			-0-			42
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	421 3	2 9	N			2			44
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	445 3	1 9	N			1			45
*01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	458 3	4 9	N			4			49

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 902		RRCID -> 210706		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7420 - 7336					
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	551 3	13 9	N			12			64
09	570 N	561	-0-	-9	-0-	560 3	1 9	N			1			65
10	620 N	572	-0-	-48	-0-	571 3	1 9	N			1			66
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	575 3	6 9	N			5			71
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	596 3	2 9	N			2	57 1		16
01	558 N	547	-0-	-11	-0-	547 3		N			-0-			16

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 4		RRCID -> 210709		COMPL. DATE 04/16/2005			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7492 - 7814					
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1635 3	10 9	N			9			88
09	1650 N	1622	-0-	-28	-0-	1605 3	17 9	N			15			103
10	1674 N	1633	-0-	-41	-0-	1624 3	9 9	N			8	99 1		12
11	1590 N	1500	-0-	-90	-0-	1490 3	10 9	N			9			21
12	1674 N	1598	-0-	-76	-0-	1595 3	3 9	N			3			24
01	1643 N	1536	-0-	-107	-0-	1525 3	11 9	N			10			34

CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 1103		RRCID -> 210710		COMPL. DATE 04/26/2005			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7432 - 7795					
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	678 3	1 9	N			1			38
09	780 N	687	-0-	-93	-0-	681 3	6 9	N			5			43
10	713 N	664	-0-	-49	-0-	662 3	2 9	N			2			45
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	710 3	4 9	N			4			49
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	735 3	4 9	N			4			53
*01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	701 3	6 9	N			5			58

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY		WELL #: 208		RRCID -> 210712		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7522 - 7703			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	446	N	446	-0-	-0-	446	3	Y	-0-		44
09	510	N	409	-0-	-101	409	3	Y	-0-		44
10	496	N	445	-0-	-51	445	3	Y	-0-		44
11	420	N	385	-0-	-35	385	3	Y	-0-		44
12	434	N	376	-0-	-58	376	3	Y	-0-	34 1	10
01	403	N	373	-0-	-30	373	3	Y	-0-		10

BAILEY		WELL #: 411		RRCID -> 210713		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7471 - 7687			
08	677	N	677	-0-	-0-	675	3	2 9	Y	2	34
09	690	N	689	-0-	-1	687	3	2 9	Y	2	36
10	735	N	735	-0-	-0-	716	3	19 9	Y	17	53
11	660	N	654	-0-	-6	654	3		Y	-0-	53
12	713	N	529	-0-	-184	529	3		Y	-0-	53
*01	736	N	736	-0-	-0-	736	3		Y	-0-	53

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 511		RRCID -> 210717		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7499 - 7749			
08	540	N	540	-0-	-0-	534	3	6 9	Y	5	21
09	570	N	451	-0-	-119	451	3		Y	-0-	21
10	558	N	527	-0-	-31	526	3	1 9	Y	1	22
11	510	N	503	-0-	-7	493	3	10 9	Y	9	31
12	531	N	531	-0-	-0-	531	3		Y	-0-	31
*01	530	N	530	-0-	-0-	526	3	4 9	Y	4	35

BAILEY		WELL #: 215		RRCID -> 210718		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7547 - 7722			
08	231	N	231	-0-	-0-	231	3		Y	-0-	23
09	240	N	234	-0-	-6	234	3		Y	-0-	23
10	248	N	239	-0-	-9	239	3		Y	-0-	23
11	228	N	228	-0-	-0-	228	3		Y	-0-	23
12	248	N	231	-0-	-17	231	3		Y	-0-	23
01	248	N	229	-0-	-19	229	3		Y	-0-	23

BAILEY		WELL #: 106		RRCID -> 210719		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7450 - 7695			
08	565	N	565	-0-	-0-	565	3		Y	-0-	13
09	568	N	568	-0-	-0-	568	3		Y	-0-	13
10	589	N	566	-0-	-23	566	3		Y	-0-	13
11	571	N	571	-0-	-0-	571	3		Y	-0-	13
12	589	N	544	-0-	-45	544	3		Y	-0-	13
01	558	N	530	-0-	-28	530	3		Y	-0-	13

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 705		RRCID -> 210720		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7478 - 7827			
08	277	N	277	-0-	-0-	277	3		Y	-0-	20
09	390	N	330	-0-	-60	330	3		Y	-0-	20
10	338	N	338	-0-	-0-	338	3		Y	-0-	20
11	321	N	321	-0-	-0-	321	3		Y	-0-	20
12	341	N	323	-0-	-18	323	3		Y	-0-	20
01	341	N	316	-0-	-25	316	3		Y	-0-	20

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 901		RRCID -> 210721		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7498 - 7663			
08	796	N	796	-0-	-0-	796	3		N	-0-	39
09	870	N	760	-0-	-110	758	3	2 9	N	2	41
10	837	N	818	-0-	-19	818	3		N	-0-	41
11	780	N	752	-0-	-28	752	3		N	-0-	41
12	809	N	809	-0-	-0-	809	3		N	-0-	41
01	806	N	777	-0-	-29	776	3	1 9	N	1	42

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
BAILEY		WELL #: 120		RRCID -> 210722		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7485 - 7687		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-	38
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	118 3		Y	-0-	38
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	117 3	3 9	Y	3	41
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	118 3		Y	-0-	41
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		Y	-0-	41
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		Y	-0-	41

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1003		RRCID -> 210723		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7359 - 7638		
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	798 3	6 9	N	5	80
09	900 N	815	-0-	-85	-0-	809 3	6 9	N	5	85
10	868 N	826	-0-	-42	-0-	823 3	3 9	N	3	88
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	797 3	1 9	N	1	89
12	837 N	798	-0-	-39	-0-	798 3		N	-0-	89
01	837 N	811	-0-	-26	-0-	802 3	9 9	N	8	97

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 706		RRCID -> 210726		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7502 - 7813		
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	776 3	3 9	Y	3	26
09	840 N	760	-0-	-80	-0-	759 3	1 9	Y	1	27
10	806 N	796	-0-	-10	-0-	794 3	2 9	Y	2	29
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	766 3	18 9	Y	16	45
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	774 3	11 9	Y	10	55
*01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	767 3	3 9	Y	3	58

BAILEY, J. R. "B"		WELL #: 2002		RRCID -> 210727		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7552 - 7670		
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		Y	-0-	31
09	660 N	621	-0-	-39	-0-	621 3		Y	-0-	31
10	651 N	648	-0-	-3	-0-	648 3		Y	-0-	31
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		Y	-0-	31
12	651 N	628	-0-	-23	-0-	627 3	1 9	Y	1	32
01	651 N	591	-0-	-60	-0-	591 3		Y	-0-	32

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 902		RRCID -> 210729		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7514 - 7680		
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-	37
09	360 N	350	-0-	-10	-0-	350 3		N	-0-	37
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	364 3	4 9	N	4	41
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-	41
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	372 3	2 9	N	2	43
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	366 3	3 9	N	3	46

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 802		RRCID -> 210730		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7457 - 7621		
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	254 3	4 9	N	4	23
09	390 N	269	-0-	-121	-0-	263 3	6 9	N	5	28
10	403 N	357	-0-	-46	-0-	343 3	14 9	N	13	41
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	298 3	4 9	N	4	45
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	348 3	13 9	N	12	57
01	372 N	359	-0-	-13	-0-	344 3	15 9	N	14	71

BAILEY		WELL #: 105		RRCID -> 210878		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7481 - 7670		
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		Y	-0-	19
09	300 N	213	-0-	-87	-0-	213 3		Y	-0-	19
10	279 N	205	-0-	-74	-0-	205 3		Y	-0-	19
11	240 N	196	-0-	-44	-0-	196 3		Y	-0-	19
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3		Y	-0-	19
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3		Y	-0-	19

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625												
BAILEY		WELL #: 207		RRCID -> 210880		COMPL. DATE 12/20/2004			TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7450 - 7644					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-			27
09	510 N	393	-0-	-117	-0-	393	3			Y	-0-			27
10	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3			Y	-0-			27
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	430	3	2	9	Y	2			29
12	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3			Y	-0-			29
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3			Y	-0-			29

BAILEY		WELL #: 409		RRCID -> 210883		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7494 - 7722					
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-			39
09	810 N	699	-0-	-111	-0-	699	3			Y	-0-			39
10	775 N	727	-0-	-48	-0-	727	3			Y	-0-			39
11	690 N	681	-0-	-9	-0-	681	3			Y	-0-			39
12	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	3			Y	-0-			39
01	713 N	643	-0-	-70	-0-	643	3			Y	-0-			39

P.L. CHILDRESS "C"		WELL #: 901		RRCID -> 211485		COMPL. DATE 09/16/2004			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7452 - 7719					
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	612	3	24	9	N	22	110	1	16
09	660 N	590	-0-	-70	-0-	582	3	8	9	N	7			23
10	713 N	675	-0-	-38	-0-	651	3	24	9	N	22			45
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	613	3	31	9	N	28			73
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	614	3	30	9	N	27	45	1	55
01	682 N	629	-0-	-53	-0-	603	3	26	9	N	24			79

P.L. CHILDRESS "A"		WELL #: 1002		RRCID -> 211486		COMPL. DATE 10/18/2004			TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7458 - 7806					
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			34
09	360 N	305	-0-	-55	-0-	305	3			N	-0-			34
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-			34
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			34
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			34
*01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			34

BAILEY		WELL #: 314		RRCID -> 211848		COMPL. DATE 04/19/2005			TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7528 - 7772					
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-			43
09	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	3			Y	-0-			43
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-			43
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	313	3	1	9	Y	1			44
12	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	3			Y	-0-			44
01	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	3			Y	-0-			44

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 707		RRCID -> 212348		COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7485 - 7815					
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-			22
09	360 N	260	-0-	-100	-0-	260	3			Y	-0-			22
10	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3			Y	-0-			22
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-			22
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-			22
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	3			Y	-0-			22

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 708		RRCID -> 212350		COMPL. DATE 05/17/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7469 - 7808					
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-			24
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3			Y	-0-			24
10	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3			Y	-0-			24
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-			24
12	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	3			Y	-0-			24
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-			24

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625														
HEMPHILL		WELL #: 2401		RRCID -> 212352		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7642 - 7678								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	58	1		12	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11				23	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23				46	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54				100	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	108	1		26	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				26	

BAILEY, J R EST "B"		WELL #: 410		RRCID -> 212356		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7541 - 7777								
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-				6	
09	1050 N	917	-0-	-133	-0-	917	3			Y	-0-				6	
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-				6	
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	962	3	2	9	Y	2				8	
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1059	3	4	9	Y	4				12	
*01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1037	3	12	9	Y	11				23	

BAILEY		WELL #: 104		RRCID -> 212357		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7551 - 7766								
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	817	3	6	9	Y	5				97	
09	990 N	841	-0-	-149	-0-	824	3	17	9	Y	15				112	
10	930 N	889	-0-	-41	-0-	879	3	10	9	Y	9	48	1		73	
11	810 N	809	-0-	-1	-0-	799	3	10	9	Y	9				82	
12	868 N	708	-0-	-160	-0-	707	3	1	9	Y	1				83	
01	806 N	720	-0-	-86	-0-	714	3	6	9	Y	5				88	

BAILEY		WELL #: 114		RRCID -> 212358		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7471 - 7675								
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-				36	
09	570 N	496	-0-	-74	-0-	495	3	1	9	Y	1				37	
10	558 N	510	-0-	-48	-0-	510	3			Y	-0-				37	
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	479	3	2	9	Y	2				39	
12	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	3			Y	-0-				39	
01	496 N	460	-0-	-36	-0-	458	3	2	9	Y	2				41	

BAILEY		WELL #: 115		RRCID -> 212369		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7529 - 7736								
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	549	3	6	9	Y	5				12	
09	630 N	520	-0-	-110	-0-	520	3			Y	-0-				12	
10	589 N	493	-0-	-96	-0-	486	3	7	9	Y	6				18	
11	540 N	484	-0-	-56	-0-	484	3			Y	-0-				18	
12	527 N	484	-0-	-43	-0-	484	3			Y	-0-				18	
01	496 N	456	-0-	-40	-0-	456	3			Y	-0-				18	

BAILEY		WELL #: 121		RRCID -> 212370		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7510 - 7682								
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-				19	
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-				19	
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-				19	
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-				19	
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-				19	
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-				19	

BAILEY		WELL #: 122		RRCID -> 212372		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7466 - 7660								
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-				15	
09	630 N	550	-0-	-80	-0-	550	3			Y	-0-				15	
10	620 N	570	-0-	-50	-0-	569	3	1	9	Y	1				16	
11	540 N	475	-0-	-65	-0-	475	3			Y	-0-				16	
12	558 N	484	-0-	-74	-0-	484	3			Y	-0-				16	
01	558 N	461	-0-	-97	-0-	461	3			Y	-0-				16	

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY		WELL #: 219		RRCID -> 212373		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7555 - 7692			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		Y	-0-		20
09	600 N	544	-0-	-56	-0-	544 3		Y	-0-		20
10	589 N	565	-0-	-24	-0-	565 3		Y	-0-		20
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		Y	-0-		20
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		Y	-0-		20
01	558 N	513	-0-	-45	-0-	513 3		Y	-0-		20

BAILEY		WELL #: 221		RRCID -> 212374		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7537 - 7781			
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-		5
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-		5
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-		5
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-		5
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-		5
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		Y	-0-		5

BAILEY		WELL #: 222		RRCID -> 212375		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7550 - 7736			
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		Y	-0-		41
09	360 N	284	-0-	-76	-0-	284 3		Y	-0-		41
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	311 3	1 9	Y	1		42
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	291 3	3 9	Y	3		45
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3		Y	-0-		45
01	310 N	254	-0-	-56	-0-	254 3		Y	-0-		45

BAILEY		WELL #: 316		RRCID -> 212378		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7529 - 7765			
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3		Y	-0-		9
09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1290 3	19 9	Y	17		26
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1932 3	14 9	Y	13		39
11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1858 3	11 9	Y	10	1 8	48
12	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1851 3	12 9	Y	11		59
01	1953 N	1792	-0-	-161	-0-	1758 3	34 9	Y	31	75 1	15

BAILEY		WELL #: 317		RRCID -> 212395		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7569 - 7798			
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	494 3	4 9	Y	4		49
09	510 N	443	-0-	-67	-0-	439 3	4 9	Y	4		53
10	527 N	498	-0-	-29	-0-	495 3	3 9	Y	3		56
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	490 3	8 9	Y	7		63
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	495 3	8 9	Y	7		70
*01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	520 3	15 9	Y	14	65 1	19

BAILEY		WELL #: 318		RRCID -> 212396		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7514 - 7739			
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		Y	-0-		72
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3		Y	-0-		72
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		Y	-0-		72
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3		Y	-0-		72
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		Y	-0-		72
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3		Y	-0-		72

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 601		RRCID -> 212425		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7456 - 7750			
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1127 3	22 9	N	20		48
09	1230 N	1170	-0-	-60	-0-	1153 3	17 9	N	15		63
10	1209 N	1136	-0-	-73	-0-	1118 3	18 9	N	16		79
11	1110 N	908	-0-	-202	-0-	906 3	2 9	N	2		81
12	1209 N	1113	-0-	-96	-0-	1105 3	8 9	N	7	65 1	23
01	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	1082 3		N	-0-		23

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
CHILDRESS, P. L.		WELL #: 603		RRCID -> 212426		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 8138		PERF. 7439 - 7711	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	248 N	186	-0-	-62	-0-	186 3			N	-0-	13
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	259 3	154	9	N	140	29
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	251 3			N	46	75
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	223 3			N	28	103
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	212 3			N	65	78
*01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	206 3	48	9	N	44	23

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 602		RRCID -> 212427		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 8136		PERF. 7439 - 7710	
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	488 3	3	9	N	3	53
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	501 3	4	9	N	4	57
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	502 3	2	9	N	2	59
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	476 3	2	9	N	2	61
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	461 3	3	9	N	3	64
*01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	446 3	3	9	N	3	67

CHILDRESS		WELL #: 1601		RRCID -> 212428		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 8166		PERF. 7636 - 7692	
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-	22
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3			N	-0-	22
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3			N	-0-	22
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3			N	-0-	22
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	663 3	1	9	N	1	23
*01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3			N	-0-	23

ROUSSELOT		WELL #: 1502		RRCID -> 212531		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7324 - 7652	
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	786 3	8	9	N	7	34
09	900 N	775	-0-	-125	-0-	774 3	1	9	N	1	35
10	899 N	825	-0-	-74	-0-	825 3			N	-0-	35
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	835 3	2	9	N	2	37
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	822 3	13	9	N	12	49
01	837 N	734	-0-	-103	-0-	732 3	2	9	N	2	51

ROUSSELOT		WELL #: 1301		RRCID -> 212532		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 8360		PERF. 7459 - 7553	
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1243 3	6	9	N	5	50
09	1350 N	1218	-0-	-132	-0-	1204 3	14	9	N	13	63
10	1333 N	1158	-0-	-175	-0-	1156 3	2	9	N	2	65
11	1200 N	1083	-0-	-117	-0-	1077 3	6	9	N	5	70
12	1271 N	1103	-0-	-168	-0-	1088 3	15	9	N	14	35
01	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1115 3	19	9	N	17	52

ROUSSELOT		WELL #: 1501		RRCID -> 212543		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 7368 - 7711	
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3			N	-0-	37
09	420 N	366	-0-	-54	-0-	366 3			N	-0-	37
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 3			N	-0-	37
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	346 3	2	9	N	2	39
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	382 3	3	9	N	3	42
01	372 N	344	-0-	-28	-0-	343 3	1	9	N	1	43

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1002		RRCID -> 212544		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 7280 - 8215	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	117
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	119
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11	130
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14	144
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13	92
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	92

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
ROUSSELOT "A"		WELL #: 1001		RRCID -> 212545		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7252 - 7541		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		Y	-0-	-0-
09	630 N	522	-0-	-108	-0-	522 3		Y	-0-	-0-
10	558 N	541	-0-	-17	-0-	541 3		Y	-0-	-0-
11	510 N	482	-0-	-28	-0-	482 3		Y	-0-	-0-
12	527 N	455	-0-	-72	-0-	455 3		Y	-0-	-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT	-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 806		RRCID -> 212546		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7487 - 7634		
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-	10
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	120 3		N	-0-	10
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 3		N	-0-	10
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-	10
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-	10
*01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-	10

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1104		RRCID -> 212547		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7354 - 7503		
08	372 N	368	-0-	-4	-0-	368 3		N	-0-	17
09	480 N	363	-0-	-117	-0-	363 3		N	-0-	17
10	434 N	368	-0-	-66	-0-	368 3		N	-0-	17
11	360 N	336	-0-	-24	-0-	336 3		N	-0-	17
12	372 N	324	-0-	-48	-0-	324 3		N	-0-	17
01	372 N	329	-0-	-43	-0-	329 3		N	-0-	17

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 903		RRCID -> 212548		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7473 - 7643		
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-	36
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	490 3	1 9	N	1	37
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	527 3	2 9	N	2	39
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	507 3	2 9	N	2	41
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	514 3	2 9	N	2	43
01	527 N	515	-0-	-12	-0-	512 3	3 9	N	3	46

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 904		RRCID -> 212555		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7473 - 7641		
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	827 3	2 9	N	2	53
09	1050 N	913	-0-	-137	-0-	911 3	2 9	N	2	55
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	971 3	7 9	N	6	61
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	905 3	3 9	N	3	64
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	934 3	7 9	N	6	70
01	992 N	966	-0-	-26	-0-	958 3	8 9	N	7	77

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1105		RRCID -> 212557		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7369 - 7551		
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	646 3	2 9	N	2	10
09	810 N	650	-0-	-160	-0-	644 3	6 9	N	5	15
10	713 N	642	-0-	-71	-0-	641 3	1 9	N	1	16
11	630 N	585	-0-	-45	-0-	585 3		N	-0-	16
12	682 N	597	-0-	-85	-0-	589 3	8 9	N	7	23
01	651 N	592	-0-	-59	-0-	585 3	7 9	N	6	29

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1004		RRCID -> 212558		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7368 - 7666		
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3		N	-0-	20
09	900 N	842	-0-	-58	-0-	842 3		N	-0-	20
10	837 N	802	-0-	-35	-0-	800 3	2 9	N	2	22
11	810 N	776	-0-	-34	-0-	776 3		N	-0-	22
12	868 N	829	-0-	-39	-0-	820 3	9 9	N	8	30
*01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	824 3	8 9	N	7	37

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625												
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 803		RRCID -> 212562		COMPL. DATE 05/30/2005			TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7473 - 7733					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	981	3	9	9	N	8		68
09	1170	N	1041	-0-	-129	-0-	1034	3	7	9	N	6		74
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1071	3	4	9	N	4		78
11	960	N	945	-0-	-15	-0-	943	3	2	9	N	2		80
12	1085	N	903	-0-	-182	-0-	897	3	6	9	N	5		85
01	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	3			N	-0-		85

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 905		RRCID -> 212565		COMPL. DATE 07/05/2005			TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7459 - 7598					
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	679	3	2	9	N	2		52
09	780	N	681	-0-	-99	-0-	681	3			N	-0-		52
10	744	N	703	-0-	-41	-0-	696	3	7	9	N	6		58
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	661	3	2	9	N	2	1 8	59
12	713	N	672	-0-	-41	-0-	668	3	4	9	N	4		63
01	713	N	612	-0-	-101	-0-	608	3	4	9	N	4		67

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1102		RRCID -> 212566		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7430 - 7567					
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	N	3		29
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	120	3	2	9	N	2		31
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1	9	N	1		32
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-		32
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	119	3	7	9	N	6		38
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	114	3	1	9	N	1		39

ROUSSELOT		WELL #: 4601		RRCID -> 213221		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8147 - 8270					
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1978	3	9	9	N	8		53
09	2280	N	2150	-0-	-130	-0-	2138	3	12	9	N	11		64
10	2201	N	1961	-0-	-240	-0-	1952	3	9	9	N	8		72
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2184	3	22	9	N	20		92
12	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	2195	3	14	9	N	13	92 1	13
*01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2300	3	17	9	N	15		28

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1005		RRCID -> 213226		COMPL. DATE 08/02/2005			TOTAL DEPTH 7921 PERF. 7358 - 7494					
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	432	3	2	9	N	2		41
09	510	N	310	-0-	-200	-0-	310	3			N	-0-		41
10	558	N	360	-0-	-198	-0-	360	3			N	-0-		41
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-		41
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-		41
*01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-		41

BAILEY		WELL #: 414		RRCID -> 213242		COMPL. DATE 08/17/2005			TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7479 - 7698					
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431	3	1	9	Y	1		42
09	510	N	406	-0-	-104	-0-	404	3	2	9	Y	2		44
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	420	3	1	9	Y	1		45
11	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			Y	-0-		45
12	434	N	363	-0-	-71	-0-	353	3	10	9	Y	9	36 1	18
01	434	N	345	-0-	-89	-0-	344	3	1	9	Y	1		19

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 702		RRCID -> 213246		COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7776 - 7808					
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-		63
09	600	N	512	-0-	-88	-0-	509	3	3	9	N	3		66
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	3	1	9	N	1		67
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	493	3	9	9	N	8		75
12	527	N	488	-0-	-39	-0-	481	3	7	9	N	6	61 1	20
01	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-		20

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625												
ROUSSELOT		WELL #: 1503		RRCID -> 213248		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 7347 - 7694				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	622 3	6 9	N	5		5			32
09	630 N	596	-0-	-34	-0-	594 3	2 9	N	2		2			34
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	617 3	8 9	N	7		7			41
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	591 3	9 9	N	8		8			49
12	620 N	530	-0-	-90	-0-	530 3		N	-0-		-0-			49
01	620 N	484	-0-	-136	-0-	482 3	2 9	N	2		2			51

J. R. BAILEY EST "B"		WELL #: 414		RRCID -> 213249		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 8194		PERF. 7551 - 7909				
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		Y	-0-		-0-			16
09	360 N	314	-0-	-46	-0-	314 3		Y	-0-		-0-			16
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	321 3		Y	-0-		-0-			16
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	308 3	24 9	Y	22		22			38
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		Y	-0-		-0-			38
*01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	318 3	3 9	Y	3		3			41

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 538		RRCID -> 213250		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7450 - 7719				
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		Y	-0-		-0-			48
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	426 3	6 9	Y	5		39 1			14
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		Y	-0-		-0-			14
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		Y	-0-		-0-			14
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		Y	-0-		-0-			14
*01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		Y	-0-		-0-			14

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1007		RRCID -> 213257		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 7939		PERF. 7367 - 7639				
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	489 3	3 9	N	3		3			37
09	540 N	496	-0-	-44	-0-	495 3	1 9	N	1		1			38
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	499 3	4 9	N	4		4			42
11	480 N	479	-0-	-1	-0-	479 3		N	-0-		-0-			42
12	527 N	477	-0-	-50	-0-	474 3	3 9	N	3		3			45
01	496 N	453	-0-	-43	-0-	449 3	4 9	N	4		4			49

BAILEY		WELL #: 108		RRCID -> 213380		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 8151		PERF. 7537 - 7720				
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		Y	-0-		-0-			29
09	300 N	204	-0-	-96	-0-	204 3		Y	-0-		-0-			29
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	224 3	2 9	Y	2		2			31
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	243 3	3 9	Y	3		3			34
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	214 3	2 9	Y	2		18 1		1 8	17
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 3		Y	-0-		1 5			16

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 807		RRCID -> 214294		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7469 - 7601				
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	26 3	1 9	N	1		1			14
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33 3		N	-0-		-0-			14
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-		-0-			14
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		N	-0-		-0-			14
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-		-0-			14
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-			14

ROUSSELOT		WELL #: 1307		RRCID -> 214295		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7237 - 7506				
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-		-0-			19
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	250 3		N	-0-		-0-			19
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		-0-			19
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 3		N	-0-		-0-			19
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	282 3	1 9	N	1		1			20
01	279 N	245	-0-	-34	-0-	245 3		N	-0-		-0-			20

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625												
BAILEY		WELL #: 413		RRCID -> 214300		COMPL. DATE 08/08/2005			TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7537 - 7772					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	558 N	539	-0-	-19	-0-	539 3				Y	-0-			8
09	810 N	709	-0-	-101	-0-	705 3	4 9	Y		Y	4			12
10	713 N	694	-0-	-19	-0-	692 3	2 9	Y		Y	2			14
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	668 3	3 9	Y		Y	3			17
12	744 N	687	-0-	-57	-0-	685 3	2 9	Y		Y	2			19
01	682 N	659	-0-	-23	-0-	657 3	2 9	Y		Y	2			21

J. R. BAILEY EST "B"		WELL #: 427		RRCID -> 214306		COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7526 - 7871					
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	493 3	2 9	Y		Y	2			45
09	600 N	460	-0-	-140	-0-	460 3		Y		Y	-0-			45
10	589 N	522	-0-	-67	-0-	519 3	3 9	Y		Y	3			48
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	451 3	9 9	Y		Y	8			56
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	496 3	3 9	Y		Y	3	51 1		8
*01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	526 3	2 9	Y		Y	2			10

BAILEY		WELL #: 403		RRCID -> 214315		COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7497 - 7690					
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3		Y		Y	-0-			8
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	992 3	13 9	Y		Y	12			20
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	962 3	2 9	Y		Y	2			22
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	955 3	6 9	Y		Y	5			27
12	1054 N	896	-0-	-158	-0-	872 3	24 9	Y		Y	22			49
01	961 N	911	-0-	-50	-0-	911 3		Y		Y	-0-			49

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1006		RRCID -> 214409		COMPL. DATE 08/08/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7329 - 7515					
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	652 3	1 9	N		N	1			72
09	810 N	682	-0-	-128	-0-	680 3	2 9	N		N	2			74
10	744 N	695	-0-	-49	-0-	689 3	6 9	N		N	5			79
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N		N	-0-			79
12	713 N	621	-0-	-92	-0-	621 3		N		N	-0-			79
01	682 N	678	-0-	-4	-0-	672 3	6 9	N		N	5			84

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1008		RRCID -> 214917		COMPL. DATE 09/27/2005			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7381 - 7523					
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N		N	-0-			31
09	630 N	575	-0-	-55	-0-	575 3		N		N	-0-			31
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	564 3	1 9	N		N	1			32
11	540 N	486	-0-	-54	-0-	486 3		N		N	-0-			32
12	589 N	482	-0-	-107	-0-	479 3	3 9	N		N	3			35
01	558 N	513	-0-	-45	-0-	510 3	3 9	N		N	3			38

ROUSSELOT		WELL #: 1308		RRCID -> 214925		COMPL. DATE 09/12/2005			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7547 - 7573					
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N		N	-0-			32
09	330 N	235	-0-	-95	-0-	235 3		N		N	-0-			32
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N		N	-0-			32
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	269 3		N		N	-0-			32
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N		N	-0-			32
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 3		N		N	-0-			32

CLAYTON		WELL #: 912		RRCID -> 214927		COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7483 - 7649					
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	771 3	6 9	N		N	5			66
09	870 N	729	-0-	-141	-0-	729 3		N		N	-0-			66
10	806 N	769	-0-	-37	-0-	761 3	8 9	N		N	7			73
11	750 N	732	-0-	-18	-0-	731 3	1 9	N		N	1			74
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	746 3	8 9	N		N	7			81
01	775 N	754	-0-	-21	-0-	745 3	9 9	N		N	8			89

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
LAUFFER		WELL #: 1302		RRCID -> 214928		COMPL. DATE 09/13/2005			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7372 - 7430		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		8
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		8
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		8
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		8
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		8
*01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-		8

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1801		RRCID -> 214929		COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7439 - 7708		
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	365 3	2 9	Y	2		45
09	390 N	358	-0-	-32	-0-	358 3		Y	-0-		45
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	395 3	3 9	Y	3		48
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	405 3	4 9	Y	4		52
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	382 3	7 9	Y	6	44 1	14
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 3		Y	-0-		14

ROUSSELOT		WELL #: 1315		RRCID -> 214930		COMPL. DATE 09/06/2005			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7371 - 7640		
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	377 3	10 9	N	9		50
09	420 N	381	-0-	-39	-0-	375 3	6 9	N	5		55
10	434 N	369	-0-	-65	-0-	367 3	2 9	N	2		57
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-		57
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	365 3	1 9	N	1		58
01	372 N	359	-0-	-13	-0-	352 3	7 9	N	6		64

BAILEY		WELL #: 119		RRCID -> 214931		COMPL. DATE 09/28/2005			TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7523 - 7723		
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		Y	-0-		42
09	690 N	598	-0-	-92	-0-	598 3		Y	-0-		42
10	682 N	631	-0-	-51	-0-	631 3		Y	-0-		42
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	606 3	3 9	Y	3		45
12	620 N	590	-0-	-30	-0-	590 3		Y	-0-		45
01	620 N	602	-0-	-18	-0-	600 3	2 9	Y	2		47

ROUSSELOT		WELL #: 1304		RRCID -> 214932		COMPL. DATE 09/20/2005			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 7574		
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	725 3	7 9	N	6		74
09	840 N	707	-0-	-133	-0-	707 3		N	-0-		74
10	775 N	708	-0-	-67	-0-	708 3		N	-0-		74
11	720 N	679	-0-	-41	-0-	679 3		N	-0-		74
12	744 N	720	-0-	-24	-0-	714 3	6 9	N	5	60 1	19
01	713 N	656	-0-	-57	-0-	656 3		N	-0-		19

BAILEY		WELL #: 111		RRCID -> 215520		COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7539 - 7734		
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	875 3	9 9	Y	8		28
09	960 N	898	-0-	-62	-0-	887 3	11 9	Y	10		38
10	961 N	916	-0-	-45	-0-	908 3	8 9	Y	7		45
11	870 N	843	-0-	-27	-0-	834 3	9 9	Y	8		53
12	930 N	763	-0-	-167	-0-	759 3	4 9	Y	4	34 1	23
01	930 N	795	-0-	-135	-0-	792 3	3 9	Y	3		26

CLAYTON		WELL #: 919		RRCID -> 215531		COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7481 - 7663		
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	658 3	3 9	N	3		44
09	780 N	667	-0-	-113	-0-	665 3	2 9	N	2		46
10	744 N	688	-0-	-56	-0-	682 3	6 9	N	5		51
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	652 3	1 9	N	1		52
12	682 N	666	-0-	-16	-0-	662 3	4 9	N	4		56
01	682 N	660	-0-	-22	-0-	656 3	4 9	N	4		60

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
ROUSSELOT		WELL #: 1311		RRCID -> 215557		COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7642		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	894	3	14	9	N	49
09	1020 N	944	-0-	-76	-0-	941	3	3	9	N	52
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	52
11	870 N	849	-0-	-21	-0-	849	3			N	52
12	961 N	910	-0-	-51	-0-	910	3			N	52
01	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	52

ROUSSELOT		WELL #: 1506		RRCID -> 215558		COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7337 - 7386		
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	52
09	1290 N	1123	-0-	-167	-0-	1123	3			N	52
10	1240 N	1100	-0-	-140	-0-	1099	3	1	9	N	53
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1192	3	4	9	N	57
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1181	3	2	9	N	59
*01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1167	3	2	9	N	61

CLAYTON		WELL #: 918		RRCID -> 215630		COMPL. DATE 10/26/2005			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7534 - 7688		
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	21
09	300 N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	21
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	21
11	270 N	213	-0-	-57	-0-	213	3			N	21
12	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	21
01	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	21

ROUSSELOT		WELL #: 1515		RRCID -> 215701		COMPL. DATE 10/24/2005			TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7620 - 7666		
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	806	3	6	9	N	34
09	840 N	834	-0-	-6	-0-	830	3	4	9	N	38
10	868 N	733	-0-	-135	-0-	732	3	1	9	N	39
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	839	3	4	9	N	43
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	872	3	14	9	N	56
*01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	900	3	13	9	N	68

CLAYTON		WELL #: 915		RRCID -> 215702		COMPL. DATE 11/07/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7477 - 7552		
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	23
09	690 N	465	-0-	-225	-0-	465	3			N	23
10	589 N	499	-0-	-90	-0-	499	3			N	23
11	510 N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	23
12	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	23
01	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	23

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 503		RRCID -> 216053		COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8622 - 8630		
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-
09	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-
*01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-

CLAYTON		WELL #: 917		RRCID -> 216803		COMPL. DATE 10/10/2005			TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7477 - 7652		
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	592	3	6	9	N	56
09	720 N	585	-0-	-135	-0-	584	3	1	9	N	57
10	651 N	592	-0-	-59	-0-	589	3	3	9	N	60
11	570 N	545	-0-	-25	-0-	542	3	3	9	N	63
12	620 N	579	-0-	-41	-0-	577	3	2	9	N	65
*01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	639	3	6	9	N	70

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
ROUSSELOT		WELL #: 1305		RRCID -> 216804		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7471 - 8175			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	917	3	3	9	N	3	17
09	960 N	810	-0-	-150	-0-	808	3	2	9	N	2	19
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-	19
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1356	3	2	9	N	2	21
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	927	3	6	9	N	5	26
*01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	943	3	9	9	N	8	34

ROUSSELOT		WELL #: 1302		RRCID -> 216806		COMPL. DATE 12/12/2005			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7314 - 8248			
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	746	3	10	9	N	9	58
09	810 N	732	-0-	-78	-0-	729	3	3	9	N	3	61
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-	61
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	716	3	6	9	N	5	66
12	744 N	701	-0-	-43	-0-	698	3	3	9	N	3	9
01	713 N	708	-0-	-5	-0-	707	3	1	9	N	1	10

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 515		RRCID -> 216807		COMPL. DATE 12/20/2005			TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7507 - 7864			
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	595	3	19	9	Y	17	53
09	720 N	620	-0-	-100	-0-	589	3	31	9	Y	28	20
10	682 N	608	-0-	-74	-0-	596	3	12	9	Y	11	31
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	582	3	20	9	Y	18	49
12	651 N	595	-0-	-56	-0-	592	3	3	9	Y	3	52
*01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	573	3	63	9	Y	57	24

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 908		RRCID -> 216844		COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7483 - 7624			
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-	41
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-	41
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-	41
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-	41
12	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-	41
01	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-	41

CHILDRESS		WELL #: 1603		RRCID -> 216848		COMPL. DATE 12/05/2005			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7667 - 7711			
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-	19
09	510 N	383	-0-	-127	-0-	383	3			N	-0-	19
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-	19
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-	19
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-	19
01	403 N	349	-0-	-54	-0-	346	3	3	9	N	3	22

ROUSSELOT		WELL #: 1321		RRCID -> 216849		COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7594 - 7637			
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	325	3	2	9	N	2	37
09	390 N	320	-0-	-70	-0-	320	3			N	-0-	37
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	327	3	2	9	N	2	39
11	330 N	296	-0-	-34	-0-	293	3	3	9	N	3	42
12	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-	42
01	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-	42

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 907		RRCID -> 216853		COMPL. DATE 12/06/2005			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7502 - 7658			
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	598	3	1	9	N	1	36
09	630 N	548	-0-	-82	-0-	548	3			N	-0-	36
10	620 N	558	-0-	-62	-0-	557	3	1	9	N	1	37
11	570 N	541	-0-	-29	-0-	540	3	1	9	N	1	38
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	566	3	3	9	N	3	41
01	558 N	554	-0-	-4	-0-	552	3	2	9	N	2	43

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
ROUSSELOT		WELL #: 4602		RRCID -> 216854		COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7476 - 8195		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1038	N	1038	-0-	-0-	1035	3	3	9	N	43
09	1350	N	998	-0-	-352	994	3	4	9	N	47
10	1209	N	1023	-0-	-186	1021	3	2	9	N	49
11	990	N	980	-0-	-10	973	3	7	9	N	55
12	1023	N	989	-0-	-34	986	3	3	9	N	11
01	1023	N	1014	-0-	-9	1006	3	8	9	N	18

CLAYTON		WELL #: 913		RRCID -> 216855		COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7479 - 7556		
08	620	N	509	-0-	-111	508	3	1	9	N	51
09	690	N	505	-0-	-185	505	3			N	51
10	496	N	483	-0-	-13	482	3	1	9	N	52
11	480	N	475	-0-	-5	472	3	3	9	N	55
12	527	N	485	-0-	-42	482	3	3	9	N	58
01	496	N	487	-0-	-9	481	3	6	9	N	63

ROUSSELOT		WELL #: 4604		RRCID -> 216859		COMPL. DATE 11/29/2005			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7467 - 8158		
08	694	N	694	-0-	-0-	686	3	8	9	N	29
09	810	N	709	-0-	-101	706	3	3	9	N	32
10	775	N	749	-0-	-26	747	3	2	9	N	34
11	729	N	729	-0-	-0-	710	3	19	9	N	51
12	778	N	778	-0-	-0-	768	3	10	9	N	60
*01	762	N	762	-0-	-0-	751	3	11	9	N	70

BAILEY		WELL #: 117X		RRCID -> 216860		COMPL. DATE 11/21/2005			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7538 - 7736		
08	865	N	865	-0-	-0-	864	3	1	9	Y	48
09	1038	N	1038	-0-	-0-	1032	3	6	9	Y	53
10	1290	N	1290	-0-	-0-	1286	3	4	9	Y	57
11	865	N	865	-0-	-0-	864	3	1	9	Y	58
12	1054	N	853	-0-	-201	847	3	6	9	Y	3
01	1302	N	867	-0-	-435	865	3	2	9	Y	5

CHILDRESS		WELL #: 1605		RRCID -> 216861		COMPL. DATE 11/08/2005			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7623 - 7661		
08	411	N	411	-0-	-0-	410	3	1	9	N	49
09	450	N	429	-0-	-21	429	3			N	49
10	434	N	370	-0-	-64	369	3	1	9	N	50
11	390	N	363	-0-	-27	362	3	1	9	N	51
12	434	N	382	-0-	-52	382	3			N	51
*01	376	N	376	-0-	-0-	376	3			N	51

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 604X		RRCID -> 216862		COMPL. DATE 11/09/2005			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7629 - 7702		
08	606	N	606	-0-	-0-	605	3	1	9	N	14
09	936	N	936	-0-	-0-	926	3	10	9	N	23
10	949	N	949	-0-	-0-	940	3	9	9	N	31
11	661	N	661	-0-	-0-	657	3	4	9	N	35
12	500	N	500	-0-	-0-	497	3	3	9	N	38
*01	639	N	639	-0-	-0-	630	3	9	9	N	46

CLAYTON		WELL #: 914		RRCID -> 216864		COMPL. DATE 11/14/2005			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7506 - 7664		
08	390	N	390	-0-	-0-	390	3			N	38
09	450	N	343	-0-	-107	343	3			N	38
10	434	N	384	-0-	-50	384	3			N	38
11	390	N	355	-0-	-35	355	3			N	38
12	341	N	337	-0-	-4	337	3			N	38
01	372	N	328	-0-	-44	328	3			N	38

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY		WELL #: 412		RRCID -> 217658		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 7721			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		Y	-0-		35
09	480 N	398	-0-	-82	-0-	398 3		Y	-0-		35
10	434 N	367	-0-	-67	-0-	367 3		Y	-0-		35
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	346 3	2 9	Y	2		37
12	403 N	355	-0-	-48	-0-	355 3		Y	-0-		37
*01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		Y	-0-		37

ROUSSELOT		WELL #: 1405		RRCID -> 217667		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7341 - 8287			
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	929 3	11 9	N	10		37
09	1020 N	940	-0-	-80	-0-	940 3		N	-0-		37
10	992 N	960	-0-	-32	-0-	959 3	1 9	N	1		38
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-		38
12	961 N	820	-0-	-141	-0-	820 3		N	-0-		38
01	961 N	750	-0-	-211	-0-	750 3		N	-0-		38

ROUSSELOT		WELL #: 1509		RRCID -> 217668		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7645			
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	513 3	6 9	N	5		55
09	570 N	560	-0-	-10	-0-	551 3	9 9	N	8		63
10	558 N	546	-0-	-12	-0-	542 3	4 9	N	4		67
11	510 N	480	-0-	-30	-0-	469 3	11 9	N	10		77
12	589 N	420	-0-	-169	-0-	418 3	2 9	N	2	70 1	9
01	558 N	396	-0-	-162	-0-	396 3		N	-0-		9

BAILEY		WELL #: 406		RRCID -> 217670		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7518 - 7737			
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	747 3	12 9	Y	11		72
09	840 N	747	-0-	-93	-0-	738 3	9 9	Y	8		80
10	806 N	645	-0-	-161	-0-	639 3	6 9	Y	5		85
11	720 N	584	-0-	-136	-0-	580 3	4 9	Y	4		89
12	775 N	525	-0-	-250	-0-	519 3	6 9	Y	5	71 1	23
01	651 N	589	-0-	-62	-0-	589 3		Y	-0-		23

CHILDRESS		WELL #: 1607		RRCID -> 217676		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7736 - 7770			
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	176 3	4 9	N	4		26
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	192 3	4 9	N	4		30
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	212 3	2 9	N	2		32
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	207 3	3 9	N	3		35
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	204 3	8 9	N	7		42
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3		N	-0-		42

LAUFFER		WELL #: 1303		RRCID -> 217677		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7344 - 7582			
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	848 3	17 9	N	15		108
09	1050 N	856	-0-	-194	-0-	848 3	8 9	N	7		115
10	961 N	812	-0-	-149	-0-	812 3		N	-0-	94 1 3 5	18
11	840 N	782	-0-	-58	-0-	781 3	1 9	N	1		19
12	899 N	799	-0-	-100	-0-	793 3	6 9	N	5		24
01	806 N	794	-0-	-12	-0-	783 3	11 9	N	10		34

CHILDRESS		WELL #: 1606		RRCID -> 217678		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7668 - 7857			
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		35
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		35
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-		35
11	210 N	165	-0-	-45	-0-	165 3		N	-0-		35
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	211 3	1 9	N	1		36
01	217 N	169	-0-	-48	-0-	167 3	2 9	N	2		38

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 503		RRCID -> 217680		COMPL. DATE 01/03/2006			TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7515 - 7751			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	714 3	4 9	Y	4			31
09	750 N	680	-0-	-70	-0-	667 3	13 9	Y	12			43
10	775 N	706	-0-	-69	-0-	700 3	6 9	Y	5			48
11	690 N	660	-0-	-30	-0-	639 3	21 9	Y	19			67
12	713 N	636	-0-	-77	-0-	628 3	8 9	Y	7	54 1		20
01	713 N	625	-0-	-88	-0-	624 3	1 9	Y	1			21

BAILEY		WELL #: 420		RRCID -> 217681		COMPL. DATE 01/02/2006			TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7500 - 7731			
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-			44
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-			44
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-			44
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120 3	1 9	Y	1			45
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		Y	-0-			45
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		Y	-0-			45

ROUSSELOT		WELL #: 1402		RRCID -> 217685		COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7326 - 8333			
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	983 3	6 9	N	5			56
09	1110 N	994	-0-	-116	-0-	992 3	2 9	N	2			58
10	1116 N	950	-0-	-166	-0-	950 3		N	-0-			58
11	960 N	906	-0-	-54	-0-	906 3		N	-0-			58
12	1023 N	815	-0-	-208	-0-	815 3		N	-0-			58
01	961 N	767	-0-	-194	-0-	767 3		N	-0-			58

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 2612		RRCID -> 217695		COMPL. DATE 01/02/2006			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7515 - 7656			
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			42
09	330 N	303	-0-	-27	-0-	303 3		N	-0-			42
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			42
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	389 3	15 9	N	14			56
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3		N	-0-			56
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3		N	-0-			56

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 516		RRCID -> 217696		COMPL. DATE 01/09/2006			TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7636 - 7730			
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		Y	-0-			16
09	840 N	714	-0-	-126	-0-	714 3		Y	-0-			16
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		Y	-0-			16
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	734 3	1 9	Y	1			17
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3		Y	-0-			17
01	744 N	742	-0-	-2	-0-	742 3		Y	-0-			17

ROUSSELOT		WELL #: 4608		RRCID -> 217855		COMPL. DATE 02/07/2006			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7272 - 8180			
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	576 3	1 9	N	1			23
09	570 N	476	-0-	-94	-0-	476 3		N	-0-			23
10	527 N	509	-0-	-18	-0-	509 3		N	-0-			23
11	570 N	464	-0-	-106	-0-	464 3		N	-0-			23
12	496 N	487	-0-	-9	-0-	487 3		N	-0-			23
01	496 N	429	-0-	-67	-0-	429 3		N	-0-			23

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 2613		RRCID -> 217868		COMPL. DATE 02/01/2006			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7508 - 7652			
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	345 3	3 9	N	3			41
09	360 N	321	-0-	-39	-0-	320 3	1 9	N	1			42
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	324 3	2 9	N	2			44
11	330 N	318	-0-	-12	-0-	317 3	1 9	N	1			45
12	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 3		N	-0-			45
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	311 3	3 9	N	3			48

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 607		RRCID -> 217873		COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7530 - 7853			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	425	3	6 9	Y	5		61
09	570 N	405	-0-	-165	-0-	402	3	3 9	Y	3	1 8	63
10	527 N	452	-0-	-75	-0-	451	3	1 9	Y	1		64
11	420 N	408	-0-	-12	-0-	406	3	2 9	Y	2		66
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		Y	-0-	54 1	12
*01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	659	3	2 9	Y	2		14

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 808		RRCID -> 217987		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7452 - 7590			
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1204	3	13 9	N	12		22
09	1530 N	1259	-0-	-271	-0-	1246	3	13 9	N	12		34
10	1333 N	1270	-0-	-63	-0-	1261	3	9 9	N	8		42
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1211	3	1 9	N	1		43
12	1302 N	1219	-0-	-83	-0-	1205	3	14 9	N	13		56
01	1271 N	1226	-0-	-45	-0-	1211	3	15 9	N	14		70

BAILEY		WELL #: 214		RRCID -> 217988		COMPL. DATE 02/06/2006			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7529 - 7715			
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		Y	-0-		43
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	3		Y	-0-		43
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-		43
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	264	3	13 9	Y	12		55
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	256	3	2 9	Y	2	51 1	6
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3		Y	-0-		6

BAILEY		WELL #: 216		RRCID -> 218008		COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7540 - 7653			
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	477	3	6 9	Y	5		58
09	510 N	448	-0-	-62	-0-	447	3	1 9	Y	1		59
10	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	3		Y	-0-	51 1	8
11	480 N	452	-0-	-28	-0-	450	3	2 9	Y	2		10
12	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	3		Y	-0-		10
01	465 N	406	-0-	-59	-0-	398	3	8 9	Y	7		17

ROUSSELOT		WELL #: 1414		RRCID -> 218143		COMPL. DATE 02/20/2006			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7332 - 7651			
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-		30
09	270 N	224	-0-	-46	-0-	224	3		N	-0-		30
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-		30
11	270 N	195	-0-	-75	-0-	195	3		N	-0-		30
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-		30
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3		N	-0-		30

BAILEY		WELL #: 212X		RRCID -> 218766		COMPL. DATE 03/07/2006			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7555 - 7679			
08	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	3		Y	-0-		58
09	510 N	312	-0-	-198	-0-	312	3		Y	-0-		58
10	341 N	238	-0-	-103	-0-	236	3	2 9	Y	2		60
11	330 N	268	-0-	-62	-0-	268	3		Y	-0-		60
12	310 N	308	-0-	-2	-0-	305	3	3 9	Y	3	55 1	8
*01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		Y	-0-		8

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 608		RRCID -> 218821		COMPL. DATE 03/21/2006			TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7503 - 7939			
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	376	3	2 9	Y	2		82
09	570 N	418	-0-	-152	-0-	418	3		Y	-0-		82
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		Y	-0-		82
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	412	3	12 9	Y	11	1 8	92
12	434 N	433	-0-	-1	-0-	432	3	1 9	Y	1	69 1	24
01	465 N	406	-0-	-59	-0-	406	3		Y	-0-		24

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
ROUSSELOT		WELL #: 1306		RRCID -> 218953		COMPL. DATE 03/13/2006			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7510 - 8217			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	996	3	23	9	N	21	60
09	1200 N	1041	-0-	-159	-0-	1034	3	7	9	N	6	66
10	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1088	3	14	9	N	13	79
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1051	3	39	9	N	35	114
12	1085 N	1002	-0-	-83	-0-	990	3	12	9	N	11	21
01	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1059	3	23	9	N	21	42

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1004		RRCID -> 218954		COMPL. DATE 03/14/2006			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7247 - 7522			
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-	-0-
09	840 N	749	-0-	-91	-0-	749	3			Y	-0-	-0-
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-	-0-
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-	-0-
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-	-0-
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT	-0-

BAILEY		WELL #: 324		RRCID -> 218960		COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7596 - 7787			
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	441	3	1	9	Y	1	14
09	480 N	434	-0-	-46	-0-	434	3			Y	-0-	14
10	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	3			Y	-0-	14
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	521	3	3	9	Y	3	17
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	467	3	2	9	Y	2	19
*01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-	19

CLAYTON		WELL #: 916		RRCID -> 218961		COMPL. DATE 03/20/2006			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7478 - 7564			
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	718	3	2	9	N	2	60
09	780 N	702	-0-	-78	-0-	701	3	1	9	N	1	61
10	744 N	724	-0-	-20	-0-	720	3	4	9	N	4	65
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	693	3	1	9	N	1	66
12	713 N	702	-0-	-11	-0-	698	3	4	9	N	4	70
01	713 N	700	-0-	-13	-0-	696	3	4	9	N	4	74

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 710		RRCID -> 218963		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7451 - 7544			
08	341 N	294	-0-	-47	-0-	292	3	2	9	Y	2	48
09	390 N	333	-0-	-57	-0-	333	3			Y	-0-	48
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-	48
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	354	3	1	9	Y	1	49
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-	49
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	3			Y	-0-	49

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 716		RRCID -> 218966		COMPL. DATE 03/28/2006			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7488 - 8433			
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	703	3	2	9	Y	2	21
09	780 N	699	-0-	-81	-0-	699	3			Y	-0-	21
10	806 N	717	-0-	-89	-0-	714	3	3	9	Y	3	24
11	690 N	679	-0-	-11	-0-	673	3	6	9	Y	5	29
12	713 N	680	-0-	-33	-0-	678	3	2	9	Y	2	31
01	713 N	663	-0-	-50	-0-	663	3			Y	-0-	31

J. R. BAILEY "A"		WELL #: 306		RRCID -> 218969		COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7491 - 7673			
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-	35
09	270 N	223	-0-	-47	-0-	223	3			Y	-0-	35
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-	35
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-	35
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	Y	1	36
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	216	3	1	9	Y	1	37

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625													
BAILEY		WELL #: 206		RRCID -> 219033		COMPL. DATE 04/18/2006			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7528 - 7733						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	456 3	1 9	Y	1		1				35
09	570 N	443	-0-	-127	-0-	442 3	1 9	Y	1		1				36
10	527 N	487	-0-	-40	-0-	485 3	2 9	Y	2		2				38
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	455 3	3 9	Y	3		3				41
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	471 3	1 9	Y	1		1	34	1		8
01	496 N	472	-0-	-24	-0-	472 3		Y	-0-		-0-				8

BAILEY		WELL #: 204		RRCID -> 219044		COMPL. DATE 04/12/2006			TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7494 - 7715						
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		Y	-0-		-0-				20
09	870 N	712	-0-	-158	-0-	712 3		Y	-0-		-0-				20
10	806 N	716	-0-	-90	-0-	707 3	9 9	Y	8		8				28
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	668 3	22 9	Y	20		20				48
12	744 N	639	-0-	-105	-0-	639 3		Y	-0-		-0-				48
01	713 N	679	-0-	-34	-0-	679 3		Y	-0-		-0-				48

CHILDRESS "B"		WELL #: 503		RRCID -> 219060		COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7435 - 7709						
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	641 3	17 9	N	15		15				43
09	750 N	748	-0-	-2	-0-	734 3	14 9	N	13		13				56
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	785 3	19 9	N	17		17				73
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	715 3	12 9	N	11		11				84
12	775 N	668	-0-	-107	-0-	666 3	2 9	N	2		2	59	1		27
01	775 N	703	-0-	-72	-0-	691 3	12 9	N	11		11				38

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 617		RRCID -> 219061		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7650 - 7708						
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-		-0-				39
09	840 N	684	-0-	-156	-0-	684 3		N	-0-		-0-				39
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-		-0-				39
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	749 3	11 9	N	10		10				49
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	752 3	33 9	N	30		30	70	1		9
*01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-		-0-				9

BAILEY		WELL #: 116		RRCID -> 219062		COMPL. DATE 04/25/2006			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 7701						
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1013 3	10 9	Y	9		9				29
09	1110 N	999	-0-	-111	-0-	991 3	8 9	Y	7		7				36
10	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	1025 3	8 9	Y	7		7				43
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	996 3	9 9	Y	8		8				51
12	1023 N	999	-0-	-24	-0-	996 3	3 9	Y	3		3	42	1		12
*01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1048 3	4 9	Y	4		4				16

BAILEY		WELL #: 113		RRCID -> 219097		COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7503 - 7690						
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	765 3	4 9	Y	4		4				48
09	780 N	779	-0-	-1	-0-	777 3	2 9	Y	2		2				50
10	837 N	789	-0-	-48	-0-	787 3	2 9	Y	2		2				52
11	750 N	743	-0-	-7	-0-	742 3	1 9	Y	1		1				53
12	806 N	750	-0-	-56	-0-	746 3	4 9	Y	4		4	35	1		22
01	775 N	718	-0-	-57	-0-	718 3		Y	-0-		-0-				22

BAILEY		WELL #: 112		RRCID -> 219103		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7520 - 7740						
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		Y	-0-		-0-				35
09	510 N	445	-0-	-65	-0-	443 3	2 9	Y	2		2				37
10	496 N	421	-0-	-75	-0-	419 3	2 9	Y	2		2				39
11	450 N	372	-0-	-78	-0-	372 3		Y	-0-		-0-				39
12	465 N	352	-0-	-113	-0-	350 3	2 9	Y	2		2				41
01	434 N	341	-0-	-93	-0-	341 3		Y	-0-		-0-				41

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
ROUSSELOT		WELL #: 1504		RRCID -> 219105		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7360 - 8399			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	418 3	1 9	N	1		56
09	540 N	499	-0-	-41	-0-	499 3		N	-0-		56
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	546 3	2 9	N	2		58
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	490 3	8 9	N	7		65
12	527 N	462	-0-	-65	-0-	460 3	2 9	N	2	47 1	20
01	558 N	444	-0-	-114	-0-	444 3		N	-0-		20

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 1717		RRCID -> 219862		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7735 - 7760			
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-		41
09	420 N	269	-0-	-151	-0-	269 3		N	-0-		41
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	429 3		N	-0-		41
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	475 3	2 9	N	2		43
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	415 3	6 9	N	5		48
*01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	442 3	3 9	N	3		51

BAILEY		WELL #: 118		RRCID -> 219863		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7532 - 7748			
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-		20
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-		20
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3		Y	-0-		20
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-		20
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-		20
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-		20

BAILEY		WELL #: 323		RRCID -> 219864		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7518 - 7789			
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		Y	-0-		39
09	660 N	598	-0-	-62	-0-	598 3		Y	-0-		39
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	745 3	3 9	Y	3		42
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	709 3	2 9	Y	2		44
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	708 3	7 9	Y	6		50
01	744 N	714	-0-	-30	-0-	701 3	13 9	Y	12	42 1	20

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1005		RRCID -> 219865		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7223 - 7512			
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		Y	-0-		-0-
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		Y	-0-		-0-
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		Y	-0-		-0-
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		Y	-0-		-0-
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3		Y	-0-		-0-
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		-0-

BAILEY		WELL #: 315		RRCID -> 219866		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7514 - 7756			
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		Y	-0-		65
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		Y	-0-		65
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	275 3	17 9	Y	15		80
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	257 3	2 9	Y	2	1 8	81
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	258 3	1 9	Y	1	1 8	81
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3		Y	-0-		81

J. W. CHILDRESS		WELL #: 1713		RRCID -> 220277		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7455 - 7746			
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	259 3	8 9	N	7		73
09	300 N	213	-0-	-87	-0-	211 3	2 9	N	2		75
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	499 3	130 9	N	118	141 1	52
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-		52
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 3		N	-0-		52
01	310 N	151	-0-	-159	-0-	151 3		N	-0-		52

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625							
CHILDRESS "B"		WELL #: 504		RRCID -> 220304		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7422 - 7797	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	493 3	2 9	N	17
09	540 N	517	-0-	-23	-0-	516 3	1 9	N	18
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	506 3	2 9	N	20
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	498 3	3 9	N	23
12	527 N	509	-0-	-18	-0-	507 3	2 9	N	25
*01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	511 3	2 9	N	27

P. L. CHILDRESS "E"		WELL #: 6		RRCID -> 220575		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7487 - 8433	
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	531 3	28 9	N	80
09	600 N	568	-0-	-32	-0-	568 3		N	80
10	620 N	588	-0-	-32	-0-	588 3		N	80
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	80
12	589 N	568	-0-	-21	-0-	568 3		N	80
01	589 N	574	-0-	-15	-0-	574 3		N	80

LAUFFER		WELL #: 1313		RRCID -> 220576		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8114 - 8230	
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	813 3	6 9	N	42
09	870 N	807	-0-	-63	-0-	804 3	3 9	N	45
10	837 N	814	-0-	-23	-0-	813 3	1 9	N	46
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	795 3	2 9	N	48
12	837 N	812	-0-	-25	-0-	806 3	6 9	N	52
*01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	807 3	6 9	N	57

HEMPHILL		WELL #: 2404		RRCID -> 220578		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7351 - 8293	
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3		Y	-0-
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3		Y	-0-
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3		Y	-0-
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		Y	-0-
12	1178 N	1128	-0-	-50	-0-	1128 3		Y	-0-
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 507		RRCID -> 220635		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7507 - 7718	
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		Y	-0-
09	600 N	543	-0-	-57	-0-	543 3		Y	-0-
10	558 N	536	-0-	-22	-0-	536 3		Y	-0-
11	540 N	516	-0-	-24	-0-	516 3		Y	-0-
12	558 N	499	-0-	-59	-0-	499 3		Y	-0-
01	527 N	523	-0-	-4	-0-	523 3		Y	-0-

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1802		RRCID -> 220640		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7478 - 7762	
08	217 N	171	-0-	-46	-0-	171 3		Y	-0-
09	300 N	149	-0-	-151	-0-	149 3		Y	-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		Y	-0-
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	153 3		Y	-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3		Y	-0-
01	341 N	134	-0-	-207	-0-	134 3		Y	-0-

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 424		RRCID -> 220641		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7783	
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		Y	-0-
09	390 N	352	-0-	-38	-0-	352 3		Y	-0-
10	372 N	334	-0-	-38	-0-	334 3		Y	-0-
11	330 N	275	-0-	-55	-0-	275 3		Y	-0-
12	372 N	299	-0-	-73	-0-	299 3		Y	-0-
01	341 N	303	-0-	-38	-0-	303 3		Y	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)										//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC										//CONT.// 028625									
CHILDRESS, P. L. "E"										WELL #: 1218		RRCID -> 221369		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8358 - 8390	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
08		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1583 3	40 9	N			36					75		
09		1980 N	1614	-0-	-366	-0-	1600 3	14 9	N			13					88		
10		1736 N	1637	-0-	-99	-0-	1615 3	22 9	N			20	84 1				24		
11		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1629 3	2 9	N			2					26		
12		1674 N	1632	-0-	-42	-0-	1611 3	21 9	N			19					45		
01		1643 N	1599	-0-	-44	-0-	1582 3	17 9	N			15					60		

CLAYTON, ADDIE										WELL #: 1009		RRCID -> 221493		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 7963		PERF. 7386 - 7556	
08		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N			-0-					21		
09		420 N	383	-0-	-37	-0-	382 3	1 9	N			1					22		
10		403 N	394	-0-	-9	-0-	393 3	1 9	N			1					23		
11		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N			-0-					23		
12		403 N	389	-0-	-14	-0-	388 3	1 9	N			1					24		
01		403 N	390	-0-	-13	-0-	386 3	4 9	N			4					28		

ROUSSELOT "A"										WELL #: 1006		RRCID -> 221498		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7228 - 7529	
08		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3		Y			-0-					-0-		
09		1080 N	951	-0-	-129	-0-	951 3		Y			-0-					-0-		
10		992 N	956	-0-	-36	-0-	956 3		Y			-0-					-0-		
11		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3		Y			-0-					-0-		
12		992 N	931	-0-	-61	-0-	931 3		Y			-0-					-0-		
01		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y			NO RPT					-0-		

BAILEY, J. R. "A"										WELL #: 717		RRCID -> 221509		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 7475 - 7812	
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	327 3	2 9	Y			2					34		
09		390 N	335	-0-	-55	-0-	335 3		Y			-0-					34		
10		403 N	348	-0-	-55	-0-	348 3		Y			-0-					34		
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	333 3	2 9	Y			2					36		
12		341 N	319	-0-	-22	-0-	319 3		Y			-0-					36		
01		341 N	312	-0-	-29	-0-	312 3		Y			-0-					36		

CHILDRESS "B"										WELL #: 502		RRCID -> 221511		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 8087		PERF. 7423 - 7686	
08		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N			-0-					31		
09		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N			-0-					31		
10		783 N	783	-0-	-0-	-0-	782 3	1 9	N			1					32		
11		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N			-0-					32		
12		806 N	774	-0-	-32	-0-	774 3		N			-0-					32		
01		775 N	763	-0-	-12	-0-	762 3	1 9	N			1					33		

BAILEY, J. R. EST. "B"										WELL #: 420		RRCID -> 221524		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 8152		PERF. 7502 - 7768	
08		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		Y			-0-					39		
09		900 N	724	-0-	-176	-0-	724 3		Y			-0-					39		
10		850 N	850	-0-	-0-	-0-	848 3	2 9	Y			2					41		
11		819 N	819	-0-	-0-	-0-	794 3	25 9	Y			23					64		
12		744 N	729	-0-	-15	-0-	722 3	7 9	Y			6	51 1				19		
01		837 N	753	-0-	-84	-0-	753 3		Y			-0-					19		

LAUFFER										WELL #: 1317		RRCID -> 221760		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7468 - 8194	
08		603 N	603	-0-	-0-	-0-	597 3	6 9	N			5					50		
09		660 N	611	-0-	-49	-0-	610 3	1 9	N			1					51		
10		620 N	569	-0-	-51	-0-	569 3		N			-0-	44 1		1 5		6		
11		589 N	589	-0-	-0-	-0-	586 3	3 9	N			3					9		
12		620 N	588	-0-	-32	-0-	588 3		N			-0-					9		
*01		594 N	594	-0-	-0-	-0-	582 3	12 9	N			11					20		

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 709		RRCID -> 221918		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7468 - 7710		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	647 3	3 9	Y	3	19
09	720 N	667	-0-	-53	-0-	667 3		Y	-0-	19
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	705 3	10 9	Y	9	28
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	679 3	15 9	Y	14	41
12	682 N	666	-0-	-16	-0-	656 3	10 9	Y	9	50
01	713 N	676	-0-	-37	-0-	664 3	12 9	Y	11	61

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 605		RRCID -> 221920		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7506 - 7699		
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	840 3	13 9	Y	12	60
09	960 N	824	-0-	-136	-0-	824 3		Y	-0-	60
10	930 N	810	-0-	-120	-0-	810 3		Y	-0-	60
11	840 N	788	-0-	-52	-0-	787 3	1 9	Y	1	61
12	837 N	825	-0-	-12	-0-	824 3	1 9	Y	1	11
01	806 N	801	-0-	-5	-0-	800 3	1 9	Y	1	12

BAILEY		WELL #: 415		RRCID -> 221929		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7490 - 7683		
08	341 N	283	-0-	-58	-0-	282 3	1 9	Y	1	31
09	390 N	262	-0-	-128	-0-	262 3		Y	-0-	31
10	403 N	221	-0-	-182	-0-	221 3		Y	-0-	31
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	262 3		Y	-0-	31
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		Y	-0-	31
*01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		Y	-0-	31

BAILEY		WELL #: 150		RRCID -> 221931		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7528 - 7722		
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	361 3	2 9	Y	2	37
09	420 N	379	-0-	-41	-0-	373 3	6 9	Y	5	42
10	403 N	396	-0-	-7	-0-	395 3	1 9	Y	1	43
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	385 3	6 9	Y	5	48
12	403 N	386	-0-	-17	-0-	386 3		Y	-0-	8
01	403 N	366	-0-	-37	-0-	366 3		Y	-0-	8

BAILEY		WELL #: 418		RRCID -> 221932		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7523 - 7558		
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-	39
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-	39
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		Y	-0-	39
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		Y	-0-	39
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-	39
*01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-	39

ROUSSELOT		WELL #: 1508		RRCID -> 222605		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8283 - 8413		
08	775 N	596	-0-	-179	-0-	596 3		N	-0-	52
09	1050 N	854	-0-	-196	-0-	850 3	4 9	N	4	56
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		N	-0-	56
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-	56
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		N	-0-	56
01	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	1076 3		N	-0-	56

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 808		RRCID -> 222614		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7519 - 7863		
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3		Y	-0-	10
09	1050 N	940	-0-	-110	-0-	940 3		Y	-0-	10
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		Y	-0-	10
11	870 N	825	-0-	-45	-0-	818 3	7 9	Y	6	16
12	961 N	777	-0-	-184	-0-	777 3		Y	-0-	16
01	992 N	977	-0-	-15	-0-	977 3		Y	-0-	16

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 513		RRCID -> 222616		COMPL. DATE 09/13/2006			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7536 - 7751			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	565 3	2 9	Y	2			35
09	660 N	596	-0-	-64	-0-	590 3	6 9	Y	5			40
10	620 N	596	-0-	-24	-0-	596 3		Y	-0-			40
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	579 3	6 9	Y	5			45
12	620 N	588	-0-	-32	-0-	582 3	6 9	Y	5			50
01	589 N	582	-0-	-7	-0-	573 3	9 9	Y	8	1 8		57

ROUSSELOT		WELL #: 4607		RRCID -> 222619		COMPL. DATE 09/18/2006			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7260 - 7522			
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			36
09	480 N	342	-0-	-138	-0-	342 3		N	-0-			36
10	403 N	343	-0-	-60	-0-	342 3	1 9	N	1			37
11	360 N	313	-0-	-47	-0-	311 3	2 9	N	2			39
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	305 3	2 9	N	2			41
01	341 N	316	-0-	-25	-0-	316 3		N	-0-			41

ROUSSELOT		WELL #: 1325		RRCID -> 222627		COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8128 - 8184			
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3		N	-0-			30
09	750 N	715	-0-	-35	-0-	714 3	1 9	N	1			31
10	713 N	660	-0-	-53	-0-	659 3	1 9	N	1			32
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	718 3	8 9	N	7			39
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	815 3	17 9	N	15	42 1		12
*01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	726 3	4 9	N	4			16

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 613		RRCID -> 222629		COMPL. DATE 09/19/2006			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7422 - 7824			
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			19
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3		N	-0-			19
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-			19
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3		N	-0-			19
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-			19
*01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			19

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 520		RRCID -> 224159		COMPL. DATE 10/31/2006			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7496 - 7732			
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	544 3	2 9	Y	2			63
09	600 N	561	-0-	-39	-0-	561 3		Y	-0-			63
10	589 N	562	-0-	-27	-0-	532 3	30 9	Y	27			90
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		Y	-0-			90
12	589 N	568	-0-	-21	-0-	568 3		Y	-0-	71 1		19
*01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		Y	-0-			19

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 315		RRCID -> 224161		COMPL. DATE 10/10/2006			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7467 - 7621			
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	963 3	4 9	Y	4			17
09	780 N	760	-0-	-20	-0-	754 3	6 9	Y	5			22
10	806 N	727	-0-	-79	-0-	723 3	4 9	Y	4			26
11	780 N	660	-0-	-120	-0-	657 3	3 9	Y	3			29
12	775 N	588	-0-	-187	-0-	581 3	7 9	Y	6			35
01	713 N	655	-0-	-58	-0-	653 3	2 9	Y	2			37

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 309X		RRCID -> 224190		COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7485 - 7587			
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	467 3	1 9	Y	1			29
09	570 N	450	-0-	-120	-0-	450 3		Y	-0-			29
10	527 N	463	-0-	-64	-0-	463 3		Y	-0-			29
11	450 N	447	-0-	-3	-0-	446 3	1 9	Y	1			30
12	465 N	458	-0-	-7	-0-	457 3	1 9	Y	1			31
01	465 N	460	-0-	-5	-0-	459 3	1 9	Y	1			32

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 307		RRCID -> 224191		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7475 - 7652			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		Y	-0-		36
09	990 N	766	-0-	-224	-0-	765	3	1 9	Y	1		37
10	868 N	738	-0-	-130	-0-	737	3	1 9	Y	1		38
11	750 N	718	-0-	-32	-0-	718	3		Y	-0-		38
12	806 N	752	-0-	-54	-0-	751	3	1 9	Y	1		39
*01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	790	3	8 9	Y	7		46

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 711		RRCID -> 224429		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7443 - 7643			
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	336	3	1 9	Y	1		15
09	450 N	330	-0-	-120	-0-	330	3		Y	-0-		15
10	403 N	318	-0-	-85	-0-	318	3		Y	-0-		15
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	298	3	7 9	Y	6		21
12	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	3		Y	-0-		21
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	286	3	2 9	Y	2		23

BAILEY		WELL #: 319		RRCID -> 224456		COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7526 - 7751			
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	654	3	2 9	Y	2		38
09	690 N	625	-0-	-65	-0-	621	3	4 9	Y	4		42
10	682 N	630	-0-	-52	-0-	630	3		Y	-0-		42
11	630 N	617	-0-	-13	-0-	616	3	1 9	Y	1		43
12	651 N	638	-0-	-13	-0-	636	3	2 9	Y	2		45
*01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	621	3	3 9	Y	3		48

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 823		RRCID -> 224624		COMPL. DATE 11/15/2006			TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7676 - 7871			
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	288	3	2 9	Y	2		26
09	360 N	283	-0-	-77	-0-	283	3		Y	-0-		26
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	287	3	9 9	Y	8		34
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	269	3	12 9	Y	11		45
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	258	3	3 9	Y	3		48
01	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	3		Y	-0-		48

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1006		RRCID -> 224817		COMPL. DATE 10/09/2006			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8405 - 8425			
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	863	3	7 9	N	6		59
09	1020 N	867	-0-	-153	-0-	865	3	2 9	N	2		61
10	930 N	892	-0-	-38	-0-	888	3	4 9	N	4		65
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	846	3	6 9	N	5		70
12	899 N	868	-0-	-31	-0-	866	3	2 9	N	2	53 1	19
01	899 N	816	-0-	-83	-0-	814	3	2 9	N	2		21

P. L. CHILDRESS "C"		WELL #: 903		RRCID -> 224823		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7472 - 7792			
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-		30
09	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	3		N	-0-		30
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-		30
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-		30
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-		30
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-		30

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1213		RRCID -> 224834		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7506 - 7804			
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-		16
09	270 N	192	-0-	-78	-0-	192	3		N	-0-		16
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3		N	-0-		16
11	210 N	154	-0-	-56	-0-	154	3		N	-0-		16
12	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3		N	-0-		16
*01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-		16

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1007		RRCID -> 226767		COMPL. DATE 01/02/2007			TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7441 - 7788			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	651 N	648	-0-	-3	-0-	647 3	1 9	N	1			71
09	690 N	583	-0-	-107	-0-	583 3		N	-0-			71
10	713 N	517	-0-	-196	-0-	517 3		N	-0-			71
11	630 N	609	-0-	-21	-0-	608 3	1 9	N	1			72
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	593 3	1 9	N	1	59 1		14
*01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-			14

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 712		RRCID -> 226783		COMPL. DATE 01/30/2007			TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7461 - 7818			
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	691 3	9 9	Y	8			73
09	780 N	649	-0-	-131	-0-	630 3	19 9	Y	17			90
10	775 N	669	-0-	-106	-0-	665 3	4 9	Y	4			94
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	689 3	30 9	Y	27	102 1		19
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		Y	-0-			19
*01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	724 3	2 9	Y	2			21

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 606X		RRCID -> 226784		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7519 - 7844			
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-			36
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 3		Y	-0-			36
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-			36
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	114 3	8 9	Y	7			43
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		Y	-0-			43
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		Y	-0-			43

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 718		RRCID -> 227483		COMPL. DATE 02/13/2007			TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7474 - 7807			
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		Y	-0-			23
09	330 N	269	-0-	-61	-0-	269 3		Y	-0-			23
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	283 3	3 9	Y	3			26
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	282 3	4 9	Y	4			30
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	269 3	1 9	Y	1			31
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	274 3	1 9	Y	1			32

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 505		RRCID -> 227486		COMPL. DATE 02/27/2007			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7493 - 7820			
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1233 3	14 9	Y	13			30
09	1290 N	1173	-0-	-117	-0-	1148 3	25 9	Y	23	43 1		10
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1153 3	10 9	Y	9			19
11	1200 N	1114	-0-	-86	-0-	1094 3	20 9	Y	18			37
12	1209 N	1130	-0-	-79	-0-	1105 3	25 9	Y	23			60
01	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1105 3	22 9	Y	20	60 1		20

CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1008		RRCID -> 227852		COMPL. DATE 05/20/2011			TOTAL DEPTH 7977 PERF. 4162 - 7769			
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1367 3	11 9	N	10	68 1		29
09	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1859 3	17 9	N	15			44
10	1891 N	1855	-0-	-36	-0-	1837 3	18 9	N	16			60
11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1784 3	20 9	N	18	1 8		77
12	1953 N	1243	-0-	-710	-0-	1232 3	11 9	N	10	1 8		86
01	1860 N	1853	-0-	-7	-0-	1835 3	18 9	N	16	81 1		21

CHILDRESS "B"		WELL #: 505		RRCID -> 227899		COMPL. DATE 03/06/2007			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7487 - 7717			
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-			41
09	570 N	508	-0-	-62	-0-	508 3		N	-0-			41
10	558 N	516	-0-	-42	-0-	516 3		N	-0-			41
11	510 N	471	-0-	-39	-0-	471 3		N	-0-			41
12	527 N	432	-0-	-95	-0-	432 3		N	-0-			41
01	527 N	498	-0-	-29	-0-	498 3		N	-0-			41

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
 CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 905 RRCID -> 227907 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7434 - 7808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					37
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					37
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					37
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					37
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					37
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					37

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 512 RRCID -> 228946 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7496 - 7730

08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					15
09	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	3			Y	-0-					15
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-					15
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	387	3	9	9	Y	8					23
12	403 N	372	-0-	-31	-0-	371	3	1	9	Y	1					24
*01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	378	3	3	9	Y	3					27

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 415 RRCID -> 228952 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7542 - 7793

08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					16
09	720 N	542	-0-	-178	-0-	542	3			Y	-0-					16
10	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	3			Y	-0-					16
11	570 N	524	-0-	-46	-0-	524	3			Y	-0-					16
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					16
01	558 N	546	-0-	-12	-0-	545	3	1	9	Y	1					17

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 416 RRCID -> 228953 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7536 - 7744

08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1380	3	4	9	Y	4					31
09	1530 N	1372	-0-	-158	-0-	1372	3			Y	-0-					31
10	1426 N	1416	-0-	-10	-0-	1407	3	9	9	Y	8					39
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1324	3	30	9	Y	27					66
12	1426 N	1369	-0-	-57	-0-	1365	3	4	9	Y	4	57	1			13
01	1426 N	1328	-0-	-98	-0-	1328	3			Y	-0-					13

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 412 RRCID -> 228955 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7527 - 7759

08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					37
09	840 N	710	-0-	-130	-0-	710	3			Y	-0-					37
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					37
11	720 N	703	-0-	-17	-0-	688	3	15	9	Y	14					51
12	744 N	667	-0-	-77	-0-	667	3			Y	-0-					51
01	775 N	653	-0-	-122	-0-	651	3	2	9	Y	2					53

ROUSSELOT WELL #: 1326 RRCID -> 231052 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7486 - 7538

08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	582	3	7	9	N	6					41
09	660 N	605	-0-	-55	-0-	602	3	3	9	N	3					44
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	615	3	6	9	N	5					49
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	581	3	7	9	N	6					55
12	620 N	539	-0-	-81	-0-	536	3	3	9	N	3	44	1			14
01	620 N	550	-0-	-70	-0-	547	3	3	9	N	3					17

ROUSSELOT WELL #: 1401 RRCID -> 231053 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7326 - 7389

08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	803	3	2	9	N	2					34
09	1020 N	846	-0-	-174	-0-	846	3			N	-0-					34
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					34
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					34
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	927	3	6	9	N	5					39
01	930 N	929	-0-	-1	-0-	925	3	4	9	N	4					43

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAILEY		WELL #: 328		RRCID -> 231054		COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7710 - 7785			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	957 3	8 9	Y	7			49
09	1080 N	965	-0-	-115	-0-	961 3	4 9	Y	4			53
10	1054 N	991	-0-	-63	-0-	989 3	2 9	Y	2			55
11	930 N	798	-0-	-132	-0-	791 3	7 9	Y	6			61
12	992 N	635	-0-	-357	-0-	629 3	6 9	Y	5	51	1	15
01	992 N	416	-0-	-576	-0-	416 3		Y	-0-			15

CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 1107		RRCID -> 231057		COMPL. DATE 05/08/2007			TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7439 - 7526			
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	681 3	2 9	N	2			39
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	723 3	6 9	N	5			44
10	713 N	705	-0-	-8	-0-	704 3	1 9	N	1			45
11	660 N	654	-0-	-6	-0-	654 3		N	-0-			45
12	744 N	644	-0-	-100	-0-	644 3		N	-0-			45
01	713 N	637	-0-	-76	-0-	637 3		N	-0-			45

BAILEY		WELL #: 231		RRCID -> 231061		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7496 - 7663			
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		Y	-0-			41
09	480 N	368	-0-	-112	-0-	368 3		Y	-0-			41
10	403 N	263	-0-	-140	-0-	263 3		Y	-0-			41
11	330 N	291	-0-	-39	-0-	291 3		Y	-0-			41
12	372 N	286	-0-	-86	-0-	286 3		Y	-0-	29	1	12
01	248 N	203	-0-	-45	-0-	203 3		Y	-0-			12

CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1020		RRCID -> 231062		COMPL. DATE 06/08/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7400 - 7755			
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-			53
09	900 N	793	-0-	-107	-0-	790 3	3 9	N	3			56
10	837 N	814	-0-	-23	-0-	808 3	6 9	N	5			61
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	795 3	7 9	N	6			67
12	806 N	803	-0-	-3	-0-	803 3		N	-0-	58	1	9
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	799 3	7 9	N	6			15

BAILEY, J. R. EST. "B"		WELL #: 428		RRCID -> 231063		COMPL. DATE 06/19/2007			TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7463 - 7736			
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		Y	-0-			55
09	390 N	340	-0-	-50	-0-	327 3	13 9	Y	12	53	1	14
10	341 N	313	-0-	-28	-0-	313 3		Y	-0-			14
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	328 3		Y	-0-			14
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	348 3	1 9	Y	1			15
*01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		Y	-0-			15

BAILEY, J. R. EST. "B"		WELL #: 413		RRCID -> 231064		COMPL. DATE 06/26/2007			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7519 - 7761			
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	604 3	3 9	Y	3			59
09	690 N	614	-0-	-76	-0-	607 3	7 9	Y	6	59	1	6
10	651 N	634	-0-	-17	-0-	633 3	1 9	Y	1			7
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	626 3	1 9	Y	1			8
12	620 N	577	-0-	-43	-0-	576 3	1 9	Y	1			9
01	620 N	618	-0-	-2	-0-	617 3	1 9	Y	1			10

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 536		RRCID -> 232566		COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7494 - 7742			
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1656 3	8 9	Y	7			49
09	1710 N	1537	-0-	-173	-0-	1520 3	17 9	Y	15	34	1	30
10	1767 N	1664	-0-	-103	-0-	1663 3	1 9	Y	1			31
11	1620 N	1591	-0-	-29	-0-	1576 3	15 9	Y	14			45
12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1704 3	24 9	Y	22	51	1	16
*01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1673 3	3 9	Y	3			19

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 311 RRCID -> 232569 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7464 - 7761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-			31
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-			31
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	606	3	1	9	Y	1			32
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	569	3	6	9	Y	5			37
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-			37
01	620 N	548	-0-	-72	-0-	546	3	2	9	Y	2			39

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1004 RRCID -> 232573 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7452 - 7802

08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	739	3	4	9	N	4			77		
09	810 N	761	-0-	-49	-0-	755	3	6	9	N	5			82		
10	806 N	751	-0-	-55	-0-	748	3	3	9	N	3			85		
11	720 N	677	-0-	-43	-0-	675	3	2	9	N	2			87		
12	775 N	709	-0-	-66	-0-	709	3			N	-0-	77	1	1	5	9
01	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					9

BAILEY WELL #: 230 RRCID -> 232575 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7461 - 7852

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

BAILEY WELL #: 152 RRCID -> 232577 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7553 - 7768

08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1685	3	6	9	Y	5			21
09	2190 N	2009	-0-	-181	-0-	1998	3	11	9	Y	10			31
10	2046 N	1960	-0-	-86	-0-	1954	3	6	9	Y	5			36
11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1847	3	14	9	Y	13			49
12	2077 N	1828	-0-	-249	-0-	1827	3	1	9	Y	1			50
*01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1973	3	3	9	Y	3			53

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 720 RRCID -> 232579 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7490 - 7828

08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-			17
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3			Y	-0-			17
10	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	3			Y	-0-			17
11	240 N	194	-0-	-46	-0-	184	3	10	9	Y	9			26
12	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3			Y	-0-			26
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	193	3	2	9	Y	2			28

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 713 RRCID -> 232642 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7461 - 7816

08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-			37
09	450 N	293	-0-	-157	-0-	293	3			Y	-0-			37
10	558 N	293	-0-	-265	-0-	289	3	4	9	Y	4			41
11	540 N	300	-0-	-240	-0-	296	3	4	9	Y	4			45
12	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	3			Y	-0-			45
*01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-			45

BAILEY WELL #: 153 RRCID -> 233292 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7507 - 7710

08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-			20
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-			20
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			20
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			20
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			20
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			20

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAILEY		WELL #: 232		RRCID -> 233293		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7448 - 7630				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	955 3	6 9	Y	5			63
09	1050 N	917	-0-	-133	-0-	914 3	3 9	Y	3			66
10	1023 N	924	-0-	-99	-0-	922 3	2 9	Y	2			68
11	930 N	926	-0-	-4	-0-	920 3	6 9	Y	5			73
12	961 N	932	-0-	-29	-0-	929 3	3 9	Y	3	71	1	5
01	930 N	892	-0-	-38	-0-	890 3	2 9	Y	2			7

BAILEY		WELL #: 237		RRCID -> 233294		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7498 - 7775				
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	623 3	4 9	Y	4			55
09	720 N	602	-0-	-118	-0-	602 3		Y	-0-			55
10	682 N	624	-0-	-58	-0-	621 3	3 9	Y	3			58
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	593 3		Y	-0-			58
12	620 N	596	-0-	-24	-0-	594 3	2 9	Y	2	50	1	10
01	620 N	594	-0-	-26	-0-	594 3		Y	-0-			10

BAILEY		WELL #: 408		RRCID -> 233295		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7484 - 7638				
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	492 3	9 9	Y	8			24
09	660 N	542	-0-	-118	-0-	540 3	2 9	Y	2			26
10	589 N	539	-0-	-50	-0-	539 3		Y	-0-			26
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		Y	-0-			26
12	558 N	528	-0-	-30	-0-	528 3		Y	-0-			26
01	527 N	517	-0-	-10	-0-	516 3	1 9	Y	1			27

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1803		RRCID -> 234277		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7678 - 7768				
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		Y	-0-			28
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		Y	-0-			28
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3		Y	-0-			28
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3		Y	-0-			28
12	1023 N	947	-0-	-76	-0-	947 3		Y	-0-			28
01	930 N	885	-0-	-45	-0-	882 3	3 9	Y	3			31

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 818		RRCID -> 234278		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7515 - 7743				
08	403 N	348	-0-	-55	-0-	348 3		Y	-0-			27
09	420 N	330	-0-	-90	-0-	330 3		Y	-0-			27
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	382 3		Y	-0-			27
11	330 N	290	-0-	-40	-0-	290 3		Y	-0-			27
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		Y	-0-			27
*01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	401 3	1 9	Y	1			28

CHILDRESS		WELL #: 1604		RRCID -> 234280		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7764				
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	432 3	8 9	N	7			81
09	510 N	474	-0-	-36	-0-	467 3	7 9	N	6			87
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	484 3	9 9	N	8			95
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	463 3	13 9	N	12			107
12	496 N	464	-0-	-32	-0-	464 3		N	-0-	90	1	17
01	496 N	488	-0-	-8	-0-	478 3	10 9	N	9			26

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1809		RRCID -> 234282		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7696 - 7735				
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	481 3	2 9	Y	2			26
09	600 N	395	-0-	-205	-0-	395 3		Y	-0-			26
10	527 N	359	-0-	-168	-0-	359 3		Y	-0-			26
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	636 3	4 9	Y	4			30
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	615 3	4 9	Y	4			34
*01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	572 3	10 9	Y	9			43

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
BAILEY		WELL #: 326		RRCID -> 234283		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7523 - 7771		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	643 3	1 9	Y	1	38
09	840 N	448	-0-	-392	-0-	448 3		Y	-0-	38
10	806 N	213	-0-	-593	-0-	213 3		Y	-0-	38
11	630 N	246	-0-	-384	-0-	246 3		Y	-0-	38
12	465 N	360	-0-	-105	-0-	360 3		Y	-0-	38
*01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		Y	-0-	38

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 805		RRCID -> 234910		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7487 - 7706		
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		Y	-0-	15
09	360 N	285	-0-	-75	-0-	285 3		Y	-0-	15
10	341 N	283	-0-	-58	-0-	283 3		Y	-0-	15
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	271 3	1 9	Y	1	16
12	310 N	270	-0-	-40	-0-	270 3		Y	-0-	16
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	262 3	1 9	Y	1	17

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1810		RRCID -> 237564		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7493 - 7784		
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 3		Y	-0-	22
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-	22
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	57 3	14 9	Y	13	35
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-	35
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		Y	-0-	35
01	62 N	8	-0-	-54	-0-	8 3		Y	-0-	35

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 610		RRCID -> 238433		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7518 - 7846		
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	517 3	1 9	Y	1	20
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	515 3		Y	-0-	20
10	527 N	521	-0-	-6	-0-	521 3		Y	-0-	20
11	510 N	486	-0-	-24	-0-	484 3	2 9	Y	2	22
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	515 3	2 9	Y	2	24
01	527 N	496	-0-	-31	-0-	494 3	2 9	Y	2	26

P. L. CHILDRESS "G"		WELL #: 1021		RRCID -> 238444		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7432 - 7777		
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	657 3	3 9	N	3	58
09	780 N	633	-0-	-147	-0-	627 3	6 9	N	5	63
10	713 N	626	-0-	-87	-0-	624 3	2 9	N	2	65
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	676 3	6 9	N	5	70
12	651 N	570	-0-	-81	-0-	563 3	7 9	N	6	13
*01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-	13

BAILEY		WELL #: 238		RRCID -> 238630		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7490 - 7741		
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		Y	-0-	44
09	570 N	475	-0-	-95	-0-	473 3	2 9	Y	2	46
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	466 3	7 9	Y	6	52
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	438 3	3 9	Y	3	55
12	496 N	432	-0-	-64	-0-	432 3		Y	-0-	7
01	465 N	429	-0-	-36	-0-	428 3	1 9	Y	1	8

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1905		RRCID -> 239767		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7548 - 7803		
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		Y	-0-	12
09	390 N	328	-0-	-62	-0-	328 3		Y	-0-	12
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	325 3	87 9	Y	79	17
11	330 N	234	-0-	-96	-0-	234 3		Y	-0-	17
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	353 3	15 9	Y	14	31
01	403 N	358	-0-	-45	-0-	338 3	20 9	Y	18	49

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 807		RRCID -> 239769		COMPL. DATE 01/15/2008			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7402 - 7508			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		Y	-0-		67
09	510 N	389	-0-	-121	-0-	389	3		Y	-0-		67
10	465 N	424	-0-	-41	-0-	423	3	1 9	Y	1		68
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	395	3	4 9	Y	4		72
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	394	3	26 9	Y	24	66 1	30
01	434 N	373	-0-	-61	-0-	373	3		Y	-0-		30

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 804		RRCID -> 239771		COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7475 - 7722			
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3		Y	-0-		66
09	1350 N	1097	-0-	-253	-0-	1097	3		Y	-0-		66
10	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	1094	3	15 9	Y	14		80
11	1110 N	1079	-0-	-31	-0-	1077	3	2 9	Y	2		82
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1345	3	22 9	Y	20	85 1	17
*01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3		Y	-0-		17

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 534		RRCID -> 240780		COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7488 - 7717			
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1093	3	10 9	Y	9		38
09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		Y	-0-		38
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1106	3	13 9	Y	12		50
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1106	3	22 9	Y	20		70
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1122	3	9 9	Y	8	73 1	5
01	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1080	3	2 9	Y	2		7

BAILEY		WELL #: 327		RRCID -> 240945		COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7521 - 7765			
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1062	3	3 9	Y	3		53
09	1080 N	953	-0-	-127	-0-	949	3	4 9	Y	4	1 8	56
10	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	1025	3	2 9	Y	2		58
11	1020 N	793	-0-	-227	-0-	791	3	2 9	Y	2		60
12	992 N	818	-0-	-174	-0-	809	3	9 9	Y	8	58 1	10
01	1023 N	921	-0-	-102	-0-	921	3		Y	-0-		10

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 514		RRCID -> 240949		COMPL. DATE 02/18/2008			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7498 - 7709			
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	407	3	4 9	Y	4		36
09	420 N	358	-0-	-62	-0-	357	3	1 9	Y	1		37
10	434 N	369	-0-	-65	-0-	368	3	1 9	Y	1		38
11	390 N	349	-0-	-41	-0-	346	3	3 9	Y	3		41
12	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3		Y	-0-		41
01	372 N	323	-0-	-49	-0-	315	3	8 9	Y	7		48

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 821		RRCID -> 240950		COMPL. DATE 03/25/2008			TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7658 - 7863			
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1058	3	20 9	Y	18		35
09	1530 N	1012	-0-	-518	-0-	1012	3		Y	-0-		35
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1402	3	3 9	Y	3		38
11	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	1022	3	2 9	Y	2		40
12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1498	3	24 9	Y	22		62
01	1395 N	1234	-0-	-161	-0-	1233	3	1 9	Y	1		63

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 612		RRCID -> 241395		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7822			
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-		10
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-		10
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	243	3	2 9	Y	2		12
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	253	3	6 9	Y	5		17
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		Y	-0-		17
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3		Y	-0-		17

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 621		RRCID -> 241410		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7711		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		Y	-0-	48
09	450 N	428	-0-	-22	-0-	428 3		Y	-0-	48
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		Y	-0-	48
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		Y	-0-	48
12	434 N	370	-0-	-64	-0-	370 3		Y	-0-	48
01	434 N	405	-0-	-29	-0-	405 3		Y	-0-	48

ROUSSELOT		WELL #: 1516		RRCID -> 242581		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8300 - 8320		
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3		N	-0-	38
09	1440 N	1417	-0-	-23	-0-	1404 3	13 9	N	12	50
10	1488 N	1412	-0-	-76	-0-	1409 3	3 9	N	3	53
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1367 3	6 9	N	5	58
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1648 3	6 9	N	5	63
*01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1508 3	2 9	N	2	65

HEMPHILL		WELL #: 2403		RRCID -> 242632		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7295 - 7657		
08	775 X	531	-0-	-244	-0-	531 3		Y	-0-	-0-
09	750 X	704	-0-	-46	-0-	704 3		Y	-0-	-0-
10	775 X	666	-0-	-109	-0-	666 3		Y	-0-	-0-
11	750 X	687	-0-	-63	-0-	687 3		Y	-0-	-0-
12	713 X	458	-0-	-255	-0-	458 3		Y	-0-	-0-
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 313		RRCID -> 242635		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8567 - 8578		
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		Y	-0-	17
09	660 N	575	-0-	-85	-0-	575 3		Y	-0-	17
10	682 N	589	-0-	-93	-0-	586 3	3 9	Y	3	20
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	601 3	9 9	Y	8	28
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	619 3	2 9	Y	2	30
01	589 N	577	-0-	-12	-0-	575 3	2 9	Y	2	32

BAILEY		WELL #: 246		RRCID -> 242636		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7502 - 7648		
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	690 3	3 9	Y	3	43
09	750 N	662	-0-	-88	-0-	658 3	4 9	Y	4	47
10	744 N	679	-0-	-65	-0-	676 3	3 9	Y	3	50
11	660 N	643	-0-	-17	-0-	641 3	2 9	Y	2	52
12	682 N	667	-0-	-15	-0-	665 3	2 9	Y	2	8
01	682 N	615	-0-	-67	-0-	615 3		Y	-0-	8

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 537		RRCID -> 242637		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8515 - 8762		
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3		Y	-0-	20
09	1080 N	1000	-0-	-80	-0-	998 3	2 9	Y	2	22
10	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1028 3	7 9	Y	6	28
11	990 N	983	-0-	-7	-0-	968 3	15 9	Y	14	42
12	1023 N	968	-0-	-55	-0-	968 3		Y	-0-	42
01	1023 N	981	-0-	-42	-0-	964 3	17 9	Y	15	57

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 423		RRCID -> 242639		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7527 - 7791		
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1400 3	3 9	Y	3	28
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3		Y	-0-	28
10	1612 N	1458	-0-	-154	-0-	1450 3	8 9	Y	7	35
11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1374 3	31 9	Y	28	63
12	1457 N	1324	-0-	-133	-0-	1324 3		Y	-0-	8
01	1457 N	1348	-0-	-109	-0-	1348 3		Y	-0-	8

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1009		RRCID -> 242750		COMPL. DATE 08/16/2008			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8562 - 8621			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	895	3	3	9	N	3	65
09	1080 N	981	-0-	-99	-0-	975	3	6	9	N	5	70
10	992 N	948	-0-	-44	-0-	946	3	2	9	N	2	72
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	886	3	1	9	N	1	73
12	1023 N	917	-0-	-106	-0-	913	3	4	9	N	4	22
01	961 N	895	-0-	-66	-0-	894	3	1	9	N	1	23

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 806		RRCID -> 242751		COMPL. DATE 07/04/2008			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8636 - 8792			
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-	52
09	450 N	406	-0-	-44	-0-	405	3	1	9	Y	1	53
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	425	3	2	9	Y	2	55
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	432	3	3	9	Y	3	58
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	444	3	4	9	Y	4	62
*01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	440	3	1	9	Y	1	63

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 522		RRCID -> 244862		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7517 - 7753			
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-	18
09	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	3			Y	-0-	18
10	186 N	108	-0-	-78	-0-	108	3			Y	-0-	18
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	18
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	18
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	18

ROUSSELOT		WELL #: 1316		RRCID -> 245811		COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8116 - 8414			
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	331	3	2	9	N	2	40
09	420 N	312	-0-	-108	-0-	312	3			N	-0-	40
10	434 N	315	-0-	-119	-0-	315	3			N	-0-	40
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-	40
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	334	3	6	9	N	5	45
*01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	426	3	6	9	N	5	50

CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1016		RRCID -> 246299		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7387 - 8686			
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-	58
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-	58
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-	58
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-	58
12	775 N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-	58
*01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-	58

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1005		RRCID -> 246300		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7476 - 8868			
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-	18
09	1020 N	996	-0-	-24	-0-	988	3	8	9	N	7	25
10	992 N	943	-0-	-49	-0-	940	3	3	9	N	3	28
11	930 N	905	-0-	-25	-0-	901	3	4	9	N	4	32
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1034	3	9	9	N	8	40
*01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1000	3	11	9	N	10	50

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 312		RRCID -> 246301		COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7461 - 7646			
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-	15
09	360 N	294	-0-	-66	-0-	294	3			Y	-0-	15
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3			Y	-0-	15
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3			Y	-0-	15
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-	15
01	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3			Y	-0-	15

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625													
CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 908		RRCID -> 246302		COMPL. DATE 09/08/2008			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7442 - 7681						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-		389	3	30	9	N	27			67
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-		392	3	3	9	N	3			70
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-		396	3	9	9	N	8			78
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-		366	3			N	-0-			78
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-		376	3	6	9	N	5	63	1	20
*01	382 N	382	-0-	-0-	-0-		376	3	6	9	N	5			25

BAILEY		WELL #: 243		RRCID -> 246321		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7486 - 7628						
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-		650	3	2	9	Y	2			35
09	750 N	651	-0-	-99	-0-		648	3	3	9	Y	3			38
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-		864	3	4	9	Y	4			42
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-		644	3	3	9	Y	3			45
12	682 N	631	-0-	-51	-0-		625	3	6	9	Y	5	38	1	12
01	775 N	633	-0-	-142	-0-		632	3	1	9	Y	1			13

BAILEY		WELL #: 239		RRCID -> 246322		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7478 - 7678						
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-		331	3			Y	-0-			47
09	390 N	351	-0-	-39	-0-		348	3	3	9	Y	3			50
10	372 N	362	-0-	-10	-0-		362	3			Y	-0-			50
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-		336	3	2	9	Y	2			52
12	372 N	342	-0-	-30	-0-		342	3			Y	-0-	46	1	5
01	372 N	339	-0-	-33	-0-		337	3	2	9	Y	2			7

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 825		RRCID -> 247151		COMPL. DATE 10/20/2008			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7466 - 7846						
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-		662	3	22	9	Y	20	125	1	17
09	780 N	688	-0-	-92	-0-		688	3			Y	-0-			17
10	744 N	714	-0-	-30	-0-		713	3	1	9	Y	1			18
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-		680	3	30	9	Y	27			45
12	713 N	672	-0-	-41	-0-		657	3	15	9	Y	14			59
01	713 N	678	-0-	-35	-0-		669	3	9	9	Y	8			67

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 824		RRCID -> 247152		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 7858						
08	1147 N	205	-0-	-942	-0-		205	3			Y	-0-			40
09	540 N	318	-0-	-222	-0-		318	3			Y	-0-			40
10	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-		2077	3	2	9	Y	2			42
11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-		1550	3	3	9	Y	3			45
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-		1406	3			Y	-0-			45
01	1891 N	1328	-0-	-563	-0-		1320	3	8	9	Y	7			52

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1215		RRCID -> 247432		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7467 - 7547						
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-		484	3	4	9	N	4			47
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-		527	3	1	9	N	1			48
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-		513	3	2	9	N	2			50
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-		494	3			N	-0-			50
12	558 N	463	-0-	-95	-0-		460	3	3	9	N	3			53
01	527 N	421	-0-	-106	-0-		421	3			N	-0-			53

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 434		RRCID -> 250794		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7502 - 8603						
08	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-		3539	3	19	9	Y	17			94
09	3690 X	3544	-0-	-146	-0-		3533	3	11	9	Y	10	97	1	7
10	3813 X	3522	-0-	-291	-0-		3521	3	1	9	Y	1			8
11	3690 X	3444	-0-	-246	-0-		3420	3	24	9	Y	22			30
12	3751 X	3337	-0-	-414	-0-		3330	3	7	9	Y	6			36
01	3658 X	3414	-0-	-244	-0-		3400	3	14	9	Y	13			49

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 826		RRCID -> 254952		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 8875		PERF. 7680 - 7741		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			Y	-0-	16
09	1620 N	1436	-0-	-184	-0-	1436	3			Y	-0-	16
10	1612 N	1476	-0-	-136	-0-	1476	3			Y	-0-	16
11	1470 N	1078	-0-	-392	-0-	1078	3			Y	-0-	16
12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1776	3	12	9	Y	11	27
*01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1594	3	2	9	Y	2	29

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 910		RRCID -> 254955		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7437 - 7486		
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1147	3	4	9	N	4	22
09	1200 N	1156	-0-	-44	-0-	1150	3	6	9	N	5	27
10	1209 N	1154	-0-	-55	-0-	1148	3	6	9	N	5	32
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1108	3	6	9	N	5	37
12	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	1146	3	6	9	N	5	42
01	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1132	3	4	9	N	4	46

HEMPHILL		WELL #: 2405		RRCID -> 255550		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 7302 - 8550		
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-	-0-
09	1410 N	1320	-0-	-90	-0-	1320	3			Y	-0-	-0-
10	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	1334	3			Y	-0-	-0-
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-	-0-
12	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	1307	3			Y	-0-	-0-
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1022		RRCID -> 255551		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7420 - 7496		
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-	70
09	1260 N	1117	-0-	-143	-0-	1117	3			N	-0-	70
10	1178 N	1069	-0-	-109	-0-	1069	3			N	-0-	70
11	1080 N	1067	-0-	-13	-0-	1065	3	2	9	N	2	72
12	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	1079	3	7	9	N	6	12
*01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1094	3	2	9	N	2	14

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1220		RRCID -> 256172		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 7489 - 7666		
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-	37
09	390 N	301	-0-	-89	-0-	301	3			N	-0-	37
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	308	3	1	9	N	1	38
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	N	1	39
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	302	3	2	9	N	2	41
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	293	3	3	9	N	3	44

ROUSSELOT		WELL #: 1517		RRCID -> 256173		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 7342 - 8316		
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	835	3	3	9	N	3	55
09	870 N	838	-0-	-32	-0-	830	3	8	9	N	7	62
10	837 N	799	-0-	-38	-0-	796	3	3	9	N	3	65
11	810 N	764	-0-	-46	-0-	758	3	6	9	N	5	70
12	868 N	776	-0-	-92	-0-	774	3	2	9	N	2	18
01	806 N	794	-0-	-12	-0-	790	3	4	9	N	4	22

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1008		RRCID -> 256784		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8875		PERF. 7437 - 7780		
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-	42
09	630 N	565	-0-	-65	-0-	564	3	1	9	N	1	43
10	620 N	548	-0-	-72	-0-	546	3	2	9	N	2	44
11	540 N	510	-0-	-30	-0-	508	3	2	9	N	2	46
12	589 N	543	-0-	-46	-0-	539	3	4	9	N	4	50
01	558 N	550	-0-	-8	-0-	548	3	2	9	N	2	52

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
CHILDRESS "B"		WELL #: 501		RRCID -> 256785		COMPL. DATE 03/29/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7630 - 7682			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1389 3	8 9	N	7			30
09	1680 N	1465	-0-	-215	-0-	1458 3	7 9	N	6			36
10	1581 N	1493	-0-	-88	-0-	1491 3	2 9	N	2			38
11	1350 N	1335	-0-	-15	-0-	1335 3		N	-0-			38
12	1519 N	1431	-0-	-88	-0-	1431 3		N	-0-			38
01	1488 N	1448	-0-	-40	-0-	1448 3		N	-0-			38

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 909		RRCID -> 256786		COMPL. DATE 03/17/2010			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7464 - 7828			
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-			41
09	1230 N	1140	-0-	-90	-0-	1137 3	3 9	N	3			44
10	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	1082 3	2 9	N	2			46
11	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	1005 3	6 9	N	5			51
12	1178 N	1009	-0-	-169	-0-	1003 3	6 9	N	5			56
01	1085 N	1021	-0-	-64	-0-	1019 3	2 9	N	2			58

CHILDRESS, P. L. "F"		WELL #: 1601		RRCID -> 256787		COMPL. DATE 03/10/2010			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7516 - 8370			
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1950 3	3 9	N	3			18
09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1950 3	26 9	N	24			42
10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1925 3	12 9	N	11			53
11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1874 3	13 9	N	12			65
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1993 3	6 9	N	5	52 1		18
*01	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 3		N	-0-			18

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 425		RRCID -> 256810		COMPL. DATE 04/14/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7683 - 7758			
08	3100 N	1992	-0-	-1108	-0-	3719	1983 3	9 9	Y	8		72
09	3000 N	2054	-0-	-946	-0-	2773	2034 3	20 9	Y	18	76 1	14
10	3100 N	2051	-0-	-1049	-0-	1724	2050 3	1 9	Y	1		15
11	3000 N	1972	-0-	-1028	-0-	696	1970 3	2 9	Y	2		17
12	2587 N	1891	-0-	-696	-0-	1880 3	11 9	Y	10			27
*01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2050 3	13 9	Y	12			39

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1207		RRCID -> 257170		COMPL. DATE 05/05/2010			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7500 - 7798			
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	463 3	6 9	N	5			42
09	570 N	497	-0-	-73	-0-	494 3	3 9	N	3			45
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	526 3	4 9	N	4			49
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	456 3	4 9	N	4			53
12	527 N	504	-0-	-23	-0-	504 3		N	-0-			53
01	527 N	504	-0-	-23	-0-	497 3	7 9	N	6			59

HEMPHILL		WELL #: 2406		RRCID -> 257313		COMPL. DATE 01/23/2010			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8374 - 8570			
08	2604 X	1920	-0-	-684	-0-	1920 3		Y	-0-			-0-
09	2520 X	2267	-0-	-253	-0-	2267 3		Y	-0-			-0-
10	2511 X	2145	-0-	-366	-0-	2145 3		Y	-0-			-0-
11	2430 X	2169	-0-	-261	-0-	2169 3		Y	-0-			-0-
12	2387 X	2293	-0-	-94	-0-	2293 3		Y	-0-			-0-
01	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 605		RRCID -> 258468		COMPL. DATE 06/08/2010			TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7696 - 7748			
08	3100 X	2800	-0-	-300	-0-	2798 3	2 9	N	2			63
09	3000 X	2978	-0-	-22	-0-	2957 3	21 9	N	19			82
10	3100 X	2981	-0-	-119	-0-	2967 3	14 9	N	13			95
11	3000 X	2854	-0-	-146	-0-	2830 3	24 9	N	22			117
12	3100 X	2942	-0-	-158	-0-	2920 3	22 9	N	20	88 1	1 8	48
01	3069 X	2914	-0-	-155	-0-	2878 3	36 9	N	33	69 1		12

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625													
CHILDRESS, P. L. "F"		WELL #: 1606		RRCID -> 259160		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8340 - 8354							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	621	3	4	9	N	4	41			
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	625	3	3	9	N	3	44			
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	643	3	1	9	N	1	45			
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	616	3	7	9	N	6	51			
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	622	3	4	9	N	4	55			
*01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	624	3	6	9	N	5	60			
CHILDRESS, P. L.											WELL #: 618	RRCID -> 259163	COMPL. DATE 04/06/2010	TOTAL DEPTH 8980	PERF. 7732 - 8652
08	5673 X	5026	-0-	-647	-0-	5017	3	9	9	N	8	38			
09	5760 X	5046	-0-	-714	-0-	5032	3	14	9	N	13	51			
10	5952 X	4985	-0-	-967	-0-	4971	3	14	9	N	13	64			
11	5760 X	4904	-0-	-856	-0-	4901	3	3	9	N	3	67			
12	5580 X	4917	-0-	-663	-0-	4914	3	3	9	N	3	70			
01	5208 X	4812	-0-	-396	-0-	4799	3	13	9	N	12	82			
BAILEY											WELL #: 234	RRCID -> 263256	COMPL. DATE 06/15/2011	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7496 - 7626
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	946	3	6	9	Y	5	18			
09	1080 N	858	-0-	-222	-0-	854	3	4	9	Y	4	22			
10	992 N	867	-0-	-125	-0-	864	3	3	9	Y	3	25			
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	922	3	8	9	Y	7	32			
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	912	3	1	9	Y	1	8			
*01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	898	3	2	9	Y	2	10			
BAILEY, J. R. "A"											WELL #: 810	RRCID -> 263293	COMPL. DATE 05/24/2011	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7485 - 7713
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-	122			
09	600 N	561	-0-	-39	-0-	561	3			Y	-0-	122			
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	555	3	57	9	Y	52	174			
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	536	3	23	9	Y	21	67			
12	589 N	523	-0-	-66	-0-	523	3			Y	-0-	67			
01	620 N	542	-0-	-78	-0-	539	3	3	9	Y	3	70			
DAVIDSON											WELL #: 3406	RRCID -> 263303	COMPL. DATE 07/24/2011	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 7893 - 7934
08	651 N	435	-0-	-216	-0-	435	3			N	-0-	114			
09	990 N	513	-0-	-477	-0-	463	3	50	9	N	45	159			
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	478	3	55	9	N	50	75			
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	476	3	22	9	N	20	95			
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	515	3	28	9	N	25	119			
*01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	556	3	30	9	N	27	145			
LAUFFER											WELL #: 1306	RRCID -> 263326	COMPL. DATE 08/01/2011	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7389 - 8269
08	T. A.	1378	-0-	1378	2438	1345	3	33	9	N	30	164			
09	T. A.	1054	-0-	1054	3492	1037	3	17	9	N	15	179			
10	T. A.	1271	-0-	1271	4763	1270	3	1	9	N	1	180			
11	T. A.	451	-0-	451	5214	449	3	2	9	N	2	182			
12	6679 X	1465	-0-	-5214	-0-	1451	3	14	9	N	13	195			
01	1271 N	743	-0-	-528	-0-	726	3	17	9	N	15	210			

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
 7 UNIVERSITY 54 WELL #: 4 RRCID -> 095367 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7154 - 7176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 54 WELL #: 2 RRCID -> 133561 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7143 - 7174

08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	-0-					-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-					-0-
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-

7 UNIVERSITY 54 WELL #: 1 RRCID -> 224125 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7146 - 7376

08	465 N	445	-0-	-20	-0-	29	1	416	3	N	-0-					-0-
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	29	1	412	3	N	-0-					-0-
10	465 N	438	-0-	-27	-0-	28	1	410	3	N	-0-					-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	29	1	415	3	N	-0-					-0-
*12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	3	N	-0-					-0-
*01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	29	1	423	3	N	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 089874 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7149 - 7205

08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
09	690 N	654	-0-	-36	-0-	654	2			N	-0-					-0-
10	682 N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	660 N	603	-0-	-57	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12	682 N	620	-0-	-62	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -3- WELL #: 2 RRCID -> 115605 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7051 - 7102

08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					27
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					27
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					27
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					27
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					27
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					27

UNIVERSITY -3- WELL #: 1 RRCID -> 151856 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7020 - 7087

08	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					5
09	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					5
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					5
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					5
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					5
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					5

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
JEFFERS "18"		WELL #:		1	RRCID ->	070478	COMPL. DATE	11/26/1976	TOTAL DEPTH	8430	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	651 N	591	-0-	-60	-0-	31 1	549 3	Y	10	9 1		8
						11 9						
*09	630 N	580	-0-	-50	-0-	31 1	538 3	Y	10	9 1		9
						11 9						
*10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	43 1	756 3	Y	13	11 1	1 8	10
						14 9						
*11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	30 1	526 3	Y	12	11 1		11
						13 9						
*12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	30 1	549 3	Y	13	15 1		9
						14 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9

POWELL 8		WELL #:		1	RRCID ->	072038	COMPL. DATE	06/26/1977	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7428 - 7453	
*08	155 N	138	-0-	-17	-0-	7 1	130 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
*09	150 N	133	-0-	-17	-0-	7 1	125 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
*10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10 1	175 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	125 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
*12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7 1	130 3	Y	-0-	1 1		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

POWELL 7		WELL #:		1	RRCID ->	073718	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	8100	PERF. N/A	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RYAN 19		WELL #:		1	RRCID ->	073719	COMPL. DATE	05/22/1977	TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A	
*08	372 N	263	-0-	-109	-0-	14 1	245 3	Y	4	4 1		4
						4 9						
*09	360 N	350	-0-	-10	-0-	19 1	325 3	Y	5	4 1		5
						6 9						
*10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	19 1	341 3	Y	5	5 1		5
						6 9						
*11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	17 1	302 3	Y	5	5 1		5
						6 9						
*12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	16 1	289 3	Y	7	7 1		5
						8 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

PARMER 30		WELL #:		1	RRCID ->	076162	COMPL. DATE	04/07/1978	TOTAL DEPTH	8386	PERF. N/A	
*08	527 N	447	-0-	-80	-0-	24 1	414 3	Y	8	7 1		6
						9 9						
*09	480 N	438	-0-	-42	-0-	23 1	408 3	Y	6	6 1		6
						7 9						
*10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	26 1	468 3	Y	8	7 1		7
						9 9						
*11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	22 1	381 3	Y	7	7 1		7
						8 9						
*12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	22 1	397 3	Y	9	10 1		6
						10 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
POWELL 14		WELL #: 1		RRCID -> 077249		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 8288 PERF. 7382 - 7965						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHILDRESS 15										WELL #: 1	RRCID -> 077905	COMPL. DATE 07/11/1978	TOTAL DEPTH 8601	PERF. 7675 - 7698
*08	186 N	57	-0-	-129	-0-	3	1	53	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*09	90 N	51	-0-	-39	-0-	3	1	47	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
CHILDRESS 15										WELL #: 2 C	RRCID -> 095544	COMPL. DATE 09/17/1981	TOTAL DEPTH 8579	PERF. 8284 - 8306
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHILDRESS 15										WELL #: 2 T	RRCID -> 095545	COMPL. DATE 09/17/1981	TOTAL DEPTH 8579	PERF. 8469 - 8490
*08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	361	3	Y	7	6	1	5
						8	9							
*09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	347	3	Y	7	6	1	6
						8	9							
*10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	349	3	Y	8	7	1	7
						9	9							
*11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	341	3	Y	7	7	1	7
						8	9							
*12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	20	1	359	3	Y	8	9	1	6
						9	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
UNIVERSITY 54-21										WELL #: 1	RRCID -> 096451	COMPL. DATE 07/21/1981	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7179 - 7254
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
*09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			41
*10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
JEFFERS 28		WELL #: 1		RRCID -> 163844		COMPL. DATE 08/11/1978			TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	43	1	756	3	Y	3	3 1	3
						3	9						
*09	750 N	709	-0-	-41	-0-	38	1	667	3	Y	4	3 1	4
						4	9						
*10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	38	1	668	3	Y	4	4 1	4
						4	9						
*11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	37	1	653	3	Y	4	4 1	4
						4	9						
*12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	37	1	676	3	Y	2	4 1	2
						2	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2

PARGER 30		WELL #: 2		RRCID -> 217861		COMPL. DATE 12/03/2005			TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7373 - 8280				
*08	899 N	866	-0-	-33	-0-	46	1	801	3	Y	17	14 1	13
						19	9						
*09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	42	1	736	3	Y	15	14 1	14
						17	9						
*10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	44	1	774	3	Y	20	17 1	17
						22	9						
*11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	43	1	744	3	Y	17	17 1	17
						19	9						
*12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	44	1	807	3	Y	22	24 1	15
						24	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		15

CLAYTON 2		WELL #: 1		RRCID -> 219165		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7422 - 7539				
*08	217 N	54	-0-	-163	-0-	3	1	51	3	Y	-0-		2
						14	1	288	3	Y	1		3
						1	9						
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-		3
						10	1	237	3	Y	-0-		3
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	Y	1		4
						1	9						
*12	179 N	179	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4

CLAYTON 2		WELL #: 2		RRCID -> 219167		COMPL. DATE 03/17/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7486 - 7604				
*08	341 N	314	-0-	-27	-0-	16	1	298	3	Y	-0-		2
						15	1	296	3	Y	2		4
						2	9						
*10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	Y	-0-		4
						14	1	348	3	Y	-0-		4
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	11	1	287	3	Y	1		5
						1	9						
*12	299 N	299	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5

PARGER 29		WELL #: 1		RRCID -> 219868		COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7504 - 7576				
*08	682 N	603	-0-	-79	-0-	32	1	559	3	Y	11	9 1	9
						12	9						
*09	630 N	591	-0-	-39	-0-	31	1	550	3	Y	9	9 1	9
						10	9						
*10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	30	1	535	3	Y	12	11 1	10
						13	9						
*11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	518	3	Y	12	11 1	11
						13	9						
*12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	539	3	Y	12	14 1	9
						13	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		9

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
PARMER 29		WELL #: 2		RRCID -> 219873		COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7486 - 7550		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	930 N	926	-0-	-4	-0-	49 1 19 9	858 3	Y	17	13 1	13
*09	870 N	856	-0-	-14	-0-	45 1 15 9	796 3	Y	14	13 1	14
*10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	54 1 21 9	951 3	Y	19	16 1	17
*11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	49 1 20 9	856 3	Y	18	17 1	18
*12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	52 1 24 9	947 3	Y	22	24 1	1 8 15
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15

UNIVERSITY 57-24		WELL #: 1		RRCID -> 220221		COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7326 - 8008		
*08	T. A.	85	-0-	85	476	83 3	2 9	Y	2		6
*09	693 X	217	-0-	-476	-0-	213 3	4 9	Y	4	6 1	4
*10	170 X	170	-0-	-0-	-0-	166 3	4 9	Y	4		8
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	156 3	6 9	Y	5	9 1	4
*12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	180 3	4 9	Y	4		8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8

UNIVERSITY 57-23		WELL #: 1		RRCID -> 224383		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7364 - 8164		
*08	868 N	648	-0-	-220	-0-	631 3	17 9	Y	15		28
*09	780 N	513	-0-	-267	-0-	504 3	9 9	Y	8	25 1	11
*10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	539 3	12 9	Y	11		22
*11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	538 3	17 9	Y	15	24 1	13
*12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	510 3	14 9	Y	13		26
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		26

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 1		RRCID -> 224799		COMPL. DATE 08/28/2006			TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7594 - 8502		
*08	713 N	687	-0-	-26	-0-	35 1 13 9	639 3	Y	12	13 1	6
*09	690 N	678	-0-	-12	-0-	32 1 15 9	631 3	Y	14	12 1	8
*10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	33 1 4 9	629 3	Y	4	7 1	5
*11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	12 1 40 9	296 3	Y	36	26 1	15
*12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	27 1 33 9	687 3	Y	30	29 1	16
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		16

PARMER 29		WELL #: 3		RRCID -> 224848		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7596		
*08	403 N	372	-0-	-31	-0-	20 1 8 9	344 3	Y	7	6 1	6
*09	360 N	359	-0-	-1	-0-	19 1 7 9	333 3	Y	6	6 1	6
*10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	21 1 9 9	375 3	Y	8	7 1	7
*11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	18 1 8 9	313 3	Y	7	7 1	7
*12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	18 1 9 9	327 3	Y	8	9 1	6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
PARMER 29		WELL #: 4		RRCID -> 224849		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 8535		PERF. 7458 - 8134	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2139 N	1878	-0-	-261	-0-	100 1	1742 3	Y	33	28 1	26
						36 9					
*09	1980 N	1843	-0-	-137	-0-	98 1	1712 3	Y	30	28 1	28
						33 9					
*10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	106 1	1887 3	Y	41	34 1	35
						45 9					
*11	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	103 1	1808 3	Y	37	36 1	36
						41 9					
*12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	103 1	1876 3	Y	41	48 1	29
						45 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		29

PARMER		WELL #: 2SF		RRCID -> 225055		COMPL. DATE 12/25/2006		TOTAL DEPTH 8276		PERF. 7250 - 8186	
*08	1333 N	1091	-0-	-242	-0-	58 1	1011 3	Y	20	16 1	1 8 15
						22 9					
*09	1200 N	1071	-0-	-129	-0-	57 1	996 3	Y	16	15 1	16
						18 9					
*10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	49 1	878 3	Y	18	18 1	16
						20 9					
*11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	52 1	909 3	Y	20	17 1	19
						22 9					
*12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	51 1	936 3	Y	20	24 1	15
						22 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15

PARMER		WELL #: 3SF		RRCID -> 225110		COMPL. DATE 12/25/2006		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7268 - 8196	
*08	1147 N	1124	-0-	-23	-0-	60 1	1043 3	Y	19	17 1	16
						21 9					
*09	1200 N	1106	-0-	-94	-0-	59 1	1027 3	Y	18	17 1	17
						20 9					
*10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	64 1	1139 3	Y	23	20 1	20
						25 9					
*11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	58 1	1012 3	Y	22	21 1	21
						24 9					
*12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	59 1	1071 3	Y	24	28 1	17
						26 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17

PARMER		WELL #: 1SF		RRCID -> 225112		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7488 - 8176	
*08	868 N	789	-0-	-79	-0-	42 1	733 3	Y	13	12 1	11
						14 9					
*09	900 N	873	-0-	-27	-0-	46 1	812 3	Y	14	12 1	13
						15 9					
*10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	48 1	852 3	Y	18	15 1	1 8 15
						20 9					
*11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	45 1	788 3	Y	17	16 1	16
						19 9					
*12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	45 1	814 3	Y	18	21 1	13
						20 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13

UNIVERSITY 54-17		WELL #: 3		RRCID -> 225157		COMPL. DATE 01/28/2007		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7064 - 8112	
*08	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	1051 3		N	-0-		-0-
*09	1170 N	987	-0-	-183	-0-	987 3		N	-0-		-0-
*10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		N	-0-		-0-
*11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		N	-0-		-0-
*12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
PARMER		WELL #: 4SF		RRCID -> 225559		COMPL. DATE 12/30/2006			TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8542 - 8222		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	60	1043	3	Y	20	17
						22					16
*09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	58	1023	3	Y	18	17
						20					17
*10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	58	1022	3	Y	23	20
						25					19
*11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	55	968	3	Y	21	20
						23					20
*12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	53	962	3	Y	23	26
						25					16
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	16

CLAYTON 7		WELL #: 1		RRCID -> 225933		COMPL. DATE 12/23/2006			TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7546 - 8294		
*08	1333 X	873	-0-	-460	-0-	46	827	3	Y	-0-	6
09	1110 X	892	-0-	-218	-0-	42	844	3	Y	5	11
						6					11
10	1147 X	849	-0-	-298	-0-	42	807	3	Y	-0-	11
*11	849 X	849	-0-	-0-	-0-	34	814	3	Y	1	1
						1					11
*12	790 X	790	-0-	-0-	-0-	30	756	3	Y	4	15
						4					15
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	15

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 3		RRCID -> 227171		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7566 - 8400		
*08	775 N	659	-0-	-116	-0-	34	612	3	Y	12	13
						13					6
*09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	30	591	3	Y	15	13
						17					8
*10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	32	608	3	Y	4	7
						4					5
*11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	22	534	3	Y	36	26
						40					15
*12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	22	551	3	Y	30	29
						33					16
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	16

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 4		RRCID -> 227174		COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7576 - 8507		
*08	1271 N	583	-0-	-688	-0-	30	543	3	Y	9	10
						10					4
09	1050 N	931	-0-	-119	-0-	44	875	3	Y	11	9
						12					6
*10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	53	1023	3	Y	3	5
						3					4
*11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	30	731	3	Y	25	18
						28					11
*12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	62	1561	3	Y	23	21
						25					1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	12

UNIVERSITY 54-17		WELL #: 4		RRCID -> 227176		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7292 - 8178		
*08	1178 N	1079	-0-	-99	-0-	1069	10	9	N	9	62
09	1200 N	1019	-0-	-181	-0-	1019			N	-0-	62
*10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1031	6	9	N	5	67
*11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1128	7	9	N	6	73
*12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	899	10	9	N	9	82
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	82

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
UNIVERSITY 54-24		WELL #: 2		RRCID -> 228101		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7292 - 8155				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*08	713 N	692	-0-	-21	-0-	692	3	Y	-0-		-0-	
09	660 N	590	-0-	-70	-0-	590	3	Y	-0-		-0-	
*10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	Y	-0-		-0-	
*11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	Y	-0-		-0-	
*12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CLAYTON 2		WELL #: 3		RRCID -> 234361		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7576 - 8482				
*08	1023 N	585	-0-	-438	-0-	31	1	Y	-0-		7	
*09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	7		14	
						8	9					
*10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	47	1	Y	-0-		14	
*11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	-0-		14	
*12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	5		19	
						6	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		19	

CLAYTON 7		WELL #: 2		RRCID -> 234393		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7495 - 8420				
*08	682 N	565	-0-	-117	-0-	30	1	Y	-0-		4	
09	630 N	577	-0-	-53	-0-	27	1	Y	4		8	
						4	9					
*10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-		8	
*11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-		8	
*12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	2		10	
						2	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10	

PARMER 29		WELL #: 6		RRCID -> 234955		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 8554 PERF. 7528 - 8218				
*08	1674 N	1616	-0-	-58	-0-	86	1	Y	28	24	1	23
						31	9					
*09	1620 N	1605	-0-	-15	-0-	85	1	Y	26	24	1	25
						29	9					
*10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	85	1	Y	32	29	1	28
						35	9					
*11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	82	1	Y	30	29	1	29
						33	9					
*12	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	79	1	Y	34	39	1	24
						37	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24

PARMER 29		WELL #: 8		RRCID -> 234956		COMPL. DATE 05/19/2007		TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8118 - 8167				
*08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	89	1	Y	29	22	1	23
						32	9					
*09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	84	1	Y	26	24	1	25
						29	9					
*10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	84	1	Y	33	29	1	28
						36	9					
*11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	78	1	Y	28	28	1	28
						31	9					
*12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	77	1	Y	33	38	1	23
						36	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
UNIVERSITY 54-24		WELL #: 3		RRCID -> 235164		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7302 - 8156			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08	465 N	411	-0-	-54	-0-	411 3	Y	-0-		-0-	
09	420 N	346	-0-	-74	-0-	346 3	Y	-0-		-0-	
*10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	Y	-0-		-0-	
*11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	Y	-0-		-0-	
*12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 5		RRCID -> 236417		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7570 - 8510			
*08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	62 1	1117 3	Y	21	23 1	10
						23 9					
*09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	53 1	1067 3	Y	26	22 1	14
						29 9					
*10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	56 1	1077 3	Y	6	11 1	9
						7 9					
*11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	41 1	996 3	Y	62	45 1	26
						68 9					
*12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	47 1	1178 3	Y	52	50 1	28
						57 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		28

CLAYTON 7		WELL #: 3		RRCID -> 236519		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7562 - 8402			
*08	279 N	251	-0-	-28	-0-	13 1	238 3	Y	-0-		2
09	270 N	246	-0-	-24	-0-	12 1	232 3	Y	2		4
						2 9					
*10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13 1	258 3	Y	-0-		4
*11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	12 1	291 3	Y	-0-		4
*12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	10 1	249 3	Y	2		6
						2 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6

CLAYTON 2		WELL #: 5		RRCID -> 236520		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7570 - 8486			
*08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	91 1	1642 3	Y	-0-		11
*09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	66 1	1321 3	Y	11		22
						12 9					
*10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	58 1	1120 3	Y	1	1 1	22
						1 9					
*11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	51 1	1229 3	Y	1	1 1	22
						1 9					
*12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	50 1	1266 3	Y	9		31
						10 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		31

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 2X		RRCID -> 236525		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7580 - 8614			
*08	124 N	101	-0-	-23	-0-	5 1	94 3	Y	2	2 1	1
						2 9					
*09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	135 3	Y	2	2 1	1
						2 9					
*10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	111 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4 1	98 3	Y	5	4 1	2
						6 9					
*12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4 1	100 3	Y	4	4 1	2
						4 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
UNIVERSITY 56-22		WELL #: 8X		RRCID -> 236649		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7587 - 8504			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	60 1	1083 3	Y	20	22 1			9
						22 9							
09	1110 N	1084	-0-	-26	-0-	50 1	1006 3	Y	25	21 1			13
						28 9							
*10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	21 1	411 3	Y	7	11 1	1 8		8
						8 9							
*11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	49 1	1189 3	Y	61	43 1	1 8		25
						67 9							
*12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	42 1	1059 3	Y	52	48 1	2 8		27
						57 9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27

UNIVERSITY 56-18		WELL #: 4		RRCID -> 236666		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 8512 - 8540			
*08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	70 1	1265 3	Y	23	25 1			11
						25 9							
*09	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	62 1	1237 3	Y	28	24 1			15
						31 9							
*10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	65 1	1251 3	Y	9	13 1	1 8		10
						10 9							
*11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	47 1	1145 3	Y	69	49 1	1 8		29
						76 9							
*12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	48 1	1226 3	Y	58	55 1	2 8		30
						64 9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30

PARMER 29		WELL #: 5		RRCID -> 236832		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8539		PERF. 7466 - 8376			
*08	713 N	511	-0-	-202	-0-	27 1	474 3	Y	9	7 1	1 8		7
						10 9							
*09	540 N	489	-0-	-51	-0-	26 1	455 3	Y	7	7 1			7
						8 9							
*10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	19 1	345 3	Y	8	8 1			7
						9 9							
*11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	25 1	437 3	Y	8	7 1			8
						9 9							
*12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13 1	237 3	Y	6	10 1			4
						7 9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

CLAYTON 2		WELL #: 6		RRCID -> 239611		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 8775		PERF. 7560 - 8458			
*08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	35 1	629 3	Y	-0-				5
						32 1	640 3	Y	4				9
*09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	4 9							
*10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	35 1	669 3	Y	-0-				9
						30 1	711 3	Y	-0-				9
*12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	25 1	621 3	Y	4				13
						4 9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
CLAYTON 7		WELL #: 4		RRCID -> 239617		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 8656		PERF. 7536 - 8540			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	248 N	242	-0-	-6	-0-	13	1	229	3	Y	-0-		2
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	11	1	219	3	Y	1		3
						1	9						
*10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	Y	-0-		3
*11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	Y	-0-		3
*12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	Y	1		4
						1	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

PARMER 30		WELL #: 3		RRCID -> 239653		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7626 - 8252			
*08	310 N	307	-0-	-3	-0-	16	1	285	3	Y	5	4 1	4
						6	9						
*09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	280	3	Y	4	4 1	4
						4	9						
*10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	320	3	Y	6	5 1	5
						7	9						
*11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	Y	4	5 1	4
						4	9						
*12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	Y	5	6 1	3
						6	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

POWELL 8		WELL #: 3		RRCID -> 239659		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 8411		PERF. 7416 - 7448			
*08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	58	1	1012	3	Y	5	5 1	5
						6	9						
*09	1170 N	994	-0-	-176	-0-	53	1	934	3	Y	6	5 1	6
						7	9						
*10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	54	1	954	3	Y	6	6 1	6
						7	9						
*11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	47	1	817	3	Y	5	6 1	5
						6	9						
*12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	46	1	831	3	Y	4	6 1	3
						4	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

UNIVERSITY 54-24		WELL #: 5		RRCID -> 239706		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 8355		PERF. 7224 - 8131			
*08	651 N	616	-0-	-35	-0-	31	1	527	3	Y	53	158 1	75
						58	9						
09	660 N	512	-0-	-148	-0-	455	3	57	9	Y	52		127
*10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	533	3	48	9	Y	44	1 8	170
*11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	523	3	48	9	Y	44	149 1	64
*12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	500	3	78	9	Y	71	2 8	133
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			133

UNIVERSITY 56-18		WELL #: 5		RRCID -> 239713		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8358 - 8473			
*08	1147 N	1011	-0-	-136	-0-	52	1	940	3	Y	17	19 1	8
						19	9						
09	1020 N	984	-0-	-36	-0-	46	1	914	3	Y	22	18 1	12
						24	9						
*10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	49	1	948	3	Y	7	10 1	8
						8	9					1 8	8
*11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	35	1	856	3	Y	53	38 1	22
						58	9					1 8	
*12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	32	1	807	3	Y	45	42 1	23
						50	9					2 8	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
UNIVERSITY 56-22		WELL #: 6		RRCID -> 239718		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7608 - 8536		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	1581 N	1282	-0-	-299	-0-	66 1	1198 3	Y	16	18 1		8
						18 9						
09	1320 N	1092	-0-	-228	-0-	51 1	1019 3	Y	20	17 1		11
						22 9						
*10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	49 1	946 3	Y	5	9 1		7
						6 9						
*11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	68 1	1645 3	Y	52	37 1	1 8	21
						57 9						
*12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	65 1	1655 3	Y	44	40 1	2 8	23
						48 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 11		RRCID -> 239719		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 7558 - 7604		
*08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	42 1	752 3	Y	13	15 1		6
						14 9						
*09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	39 1	783 3	Y	17	14 1		9
						19 9						
*10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	42 1	811 3	Y	5	8 1		6
						6 9						
*11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	32 1	762 3	Y	40	29 1		17
						44 9						
*12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	32 1	797 3	Y	33	32 1		18
						36 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18

PARMER 29		WELL #: 11		RRCID -> 240296		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7476 - 7518		
*08	186 N	168	-0-	-18	-0-	9 1	156 3	Y	3	3 1		2
						3 9						
*09	180 N	168	-0-	-12	-0-	9 1	155 3	Y	4	3 1		3
						4 9						
*10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9 1	167 3	Y	3	3 1		3
						3 9						
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9 1	150 3	Y	3	3 1		3
						3 9						
*12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9 1	157 3	Y	4	4 1		3
						4 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 10		RRCID -> 240833		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7598 - 8514		
*08	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	90 1	1625 3	Y	31	33 1	1 8	14
						34 9						
09	1830 N	1715	-0-	-115	-0-	80 1	1594 3	Y	37	31 1		20
						41 9						
*10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	85 1	1641 3	Y	10	17 1		13
						11 9						
*11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	62 1	1491 3	Y	91	66 1		38
						100 9						
*12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	62 1	1558 3	Y	75	73 1		40
						83 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
UNIVERSITY 56 19		WELL #: 1		RRCID -> 240999		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7610 - 8494					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	354	3	Y	6	7	1		3
						7	9								
*09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	354	3	Y	8	7	1		4
						9	9								
*10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	356	3	Y	3	4	1		3
						3	9								
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	Y	19	14	1		8
						21	9								
*12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	14	1	355	3	Y	17	16	1		9
						19	9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				9

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 13		RRCID -> 241258		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 8902		PERF. 7610 - 8530					
*08	1302 N	787	-0-	-515	-0-	40	1	724	3	Y	21	24	1		10
						23	9								
*09	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	64	1	1273	3	Y	28	23	1		15
						31	9								
*10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	58	1	1108	3	Y	7	12	1		10
						8	9								
*11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	29	1	692	3	Y	66	48	1		28
						73	9								
*12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	44	1	1110	3	Y	56	53	1	1 8	30
						62	9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				30

UNIVERSITY 57 23		WELL #: 4		RRCID -> 241264		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8076 - 8154					
*08	14B2 EXT	29	-0-	29	71	29	3			Y	-0-				1
						22	3			Y	1	1	1		1
09	14B2 EXT	23	-0-	23	94			1 9		Y					1
						41	3			Y	-0-				1
10	14B2 EXT	41	-0-	41	135					Y					1
						33	3	1 9		Y	1	1			1
11	14B2 EXT	34	-0-	34	169					Y					1
						30	3			Y	-0-				1
12	14B2 EXT	30	-0-	30	199					Y					1
						199				Y	NO RPT				1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	199					Y	NO RPT				1

UNIVERSITY 56-21		WELL #: 1		RRCID -> 241504		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 8756		PERF. 7592 - 7656					
*08	1240 N	1233	-0-	-7	-0-	63	1	1147	3	Y	21	23	1		10
						23	9								
09	1140 N	1102	-0-	-38	-0-	51	1	1022	3	Y	26	22	1		14
						29	9								
*10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	60	1	1151	3	Y	8	12	1	1 8	9
						9	9								
*11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	40	1	959	3	Y	64	45	1	1 8	27
						70	9								
*12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	43	1	1086	3	Y	54	51	1	2 8	28
						59	9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				28

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
UNIVERSITY 56-22		WELL #: 14		RRCID -> 241507		COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7588 - 8494					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
*08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	62	1	1113	3	Y	19	21 1	9	
						21	9							
09	1230 N	1154	-0-	-76	-0-	54	1	1074	3	Y	24	20 1	13	
						26	9							
*10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	56	1	1071	3	Y	8	11 1	1 8	9
						9	9							
*11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	40	1	958	3	Y	59	42 1	1 8	25
						65	9							
*12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	38	1	965	3	Y	50	47 1	2 8	26
						55	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		26	

UNIVERSITY 56-19		WELL #: 3		RRCID -> 241523		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7628 - 8520					
*08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	69	1	1246	3	Y	23	25 1	11	
						25	9							
*09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	59	1	1187	3	Y	28	24 1	15	
						31	9							
*10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	71	1	1362	3	Y	9	13 1	1 8	10
						10	9							
*11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	48	1	1145	3	Y	70	50 1	1 8	29
						77	9							
*12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	41	1	1044	3	Y	59	55 1	2 8	31
						65	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		31	

UNIVERSITY 56-18		WELL #: 6		RRCID -> 241526		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 8688 PERF. 7620 - 8510					
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

UNIVERSITY 56 19		WELL #: 5		RRCID -> 242421		COMPL. DATE 09/28/2008			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 7626					
*08	1457 N	1443	-0-	-14	-0-	74	1	1343	3	Y	24	26 1	1 8	11
						26	9							
*09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	66	1	1318	3	Y	30	25 1	16	
						33	9							
*10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	69	1	1318	3	Y	9	13 1	1 8	11
						10	9							
*11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	42	1	1005	3	Y	73	52 1	1 8	31
						80	9							
*12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	55	1	1381	3	Y	62	58 1	3 8	32
						68	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		32	

UNIVERSITY 54 17		WELL #: 7		RRCID -> 243713		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7278 - 8152					
*08	930 N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-		-0-	
09	900 N	899	-0-	-1	-0-	899	3			N	-0-		-0-	
*10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-		-0-	
*11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-		-0-	
*12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131															
UNIVERSITY 56 22		WELL #: 15		RRCID -> 243794		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7586 - 7610									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
*08	93 N	90	-0-	-3	-0-	5 1	82 3	Y	3	3	3 1				1		
						3 9											
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	82 3	Y	4	4	3 1				2		
						4 9											
*10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14 1	271 3	Y	1	1	2 1				1		
						1 9											
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	Y	8	8	6 1				3		
						9 9											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	6 1				3		
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3		
PARMER 29										WELL #: 7		RRCID -> 243865		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8910	
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	2	2	1 1				1		
						2 9											
*09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	-0-	-0-	1 1				-0-		
						1 1											
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	18	18	5 1				13		
						20 9											
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	28	28	16 1				25		
						31 9											
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-	-0-	17 1				5		
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					5		
UNIVERSITY 56 19										WELL #: 7		RRCID -> 243912		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7586 - 7664	
*08	465 N	428	-0-	-37	-0-	22 1	398 3	Y	7	7	8 1				3		
						8 9											
09	450 N	419	-0-	-31	-0-	19 1	389 3	Y	10	10	8 1				5		
						11 9											
*10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	18 1	344 3	Y	2	2	4 1				3		
						2 9											
*11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	12 1	286 3	Y	22	22	16 1				9		
						24 9											
*12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	7 1	182 3	Y	17	17	17 1				9		
						19 9											
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					9		
HILL-ROUSSELOT F										WELL #: 3		RRCID -> 243987		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8450	
*08	DLQ G-10	943	-0-	943	1946	47 1	889 3	N	6	6	4 1				7		
						7 9											
*09	2300 N	902	-0-	-1398	548	45 1	850 3	N	6	6	7 1				6		
						7 9											
*10	1453 N	905	-0-	-548	-0-	45 1	852 3	N	7	7	9 1				4		
						8 9											
*11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	41 1	808 3	N	7	7	5 1				6		
						8 9											
*12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	49 1	831 3	N	6	6	7 1				5		
						7 9											
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					5		

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
PARMER 29		WELL #: 9		RRCID -> 244181		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8424			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	81 1	1413 3	Y	20	17 1	16
						22 9					
*09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	77 1	1348 3	Y	17	16 1	17
						19 9					
*10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	78 1	1380 3	Y	21	19 1	19
						23 9					
*11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	75 1	1315 3	Y	19	19 1	19
						21 9					
*12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	76 1	1385 3	Y	23	26 1	16
						25 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		16

UNIVERSITY 54 17		WELL #: 5		RRCID -> 244257		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244			
*08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1113 3	1 9	N	1	1 8	-0-
	09	1110 N	1062	-0-	-48	1062 3		N	-0-		-0-
	*10	1072 N	1072	-0-	-0-	1072 3		N	-0-		-0-
	*11	1102 N	1102	-0-	-0-	1102 3		N	-0-		-0-
	*12	908 N	908	-0-	-0-	908 3		N	-0-		-0-
	01	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 56 19		WELL #: 8		RRCID -> 245182		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7582 - 8506			
*08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	28 1	506 3	Y	9	10 1	4
						10 9					
*09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	25 1	491 3	Y	11	9 1	6
						12 9					
*10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	27 1	521 3	Y	3	5 1	4
						3 9					
*11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	20 1	476 3	Y	28	20 1	12
						31 9					
*12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	15 1	385 3	Y	23	22 1	1 8
						25 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12

UNIVERSITY 56 18		WELL #: 7		RRCID -> 247448		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7630 - 7596			
*08	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	128 1	2320 3	Y	37	41 1	18
						41 9					
	09	2520 N	2279	-0-	-241	106 1	2122 3	Y	46	39 1	25
						51 9					
*10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	110 1	2116 3	Y	14	21 1	1 8
						15 9					
*11	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	85 1	2050 3	Y	112	81 1	1 8
						123 9					
*12	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	82 1	2084 3	Y	97	90 1	4 8
						107 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
UNIVERSITY 56 13		WELL #: 1		RRCID -> 247450		COMPL. DATE 03/17/2009		TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7604 - 7651		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	217 N	118	-0-	-99	-0-	6 1	108 3	Y	4 4 1	2
						4 9				
09	240 N	214	-0-	-26	-0-	10 1	200 3	Y	4 4 1	2
						4 9				
*10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12 1	227 3	Y	2 2 1	2
						2 9				
*11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	8 1	189 3	Y	10 8 1	4
						11 9				
*12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4 1	94 3	Y	9 8 1	5
						10 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	5

PARMER 29		WELL #: 10		RRCID -> 252021		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7512 - 8522		
*08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	57 1	994 3	Y	18 16 1	15
						20 9				
*09	1230 N	1041	-0-	-189	-0-	55 1	967 3	Y	17 16 1	16
						19 9				
*10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	53 1	936 3	Y	19 18 1	17
						21 9				
*11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	52 1	903 3	Y	19 18 1	18
						21 9				
*12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	52 1	947 3	Y	21 24 1	15
						23 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	15

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 7		RRCID -> 254936		COMPL. DATE 01/01/2010		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7604 - 8528		
*08	558 N	498	-0-	-60	-0-	26 1	463 3	Y	8 9 1	4
						9 9				
09	600 N	563	-0-	-37	-0-	26 1	525 3	Y	11 9 1	6
						12 9				
*10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	24 1	458 3	Y	3 5 1	4
						3 9				
*11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	16 1	392 3	Y	24 18 1	10
						26 9				
*12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	13 1	339 3	Y	21 20 1	11
						23 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	11

UNIVERSITY 56-12		WELL #: 1		RRCID -> 255536		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 8514		
*08	T. A.	2	-0-	2	3	2 3		Y	-0-	-0-
09	T. A.	2	-0-	2	5	2 3		Y	-0-	-0-
10	T. A.	2	-0-	2	7	2 3		Y	-0-	-0-
11	T. A.	3	-0-	3	10	3 3		Y	-0-	-0-
12	T. A.	8	-0-	8	18	8 3		Y	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	18			Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 57-23		WELL #: 3		RRCID -> 255538		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128		
*08	3131 X	2025	-0-	-1106	-0-	1978 3	47 9	Y	43	85
09	3030 X	1733	-0-	-1297	-0-	1702 3	31 9	Y	28 79 1	34
10	2139 X	1835	-0-	-304	-0-	1794 3	41 9	Y	37	71
11	2070 X	1879	-0-	-191	-0-	1826 3	53 9	Y	48 76 1	43
*12	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1764 3	47 9	Y	43	86
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	86

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 3		RRCID -> 255540		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7392 - 8128		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFERS, AR		WELL #: 8		RRCID -> 256580		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7294 - 8186				
*08	651 N	588	-0-	-63	-0-	32	1	553	3	Y	3	3	1	3
						3	9							
*09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	33	1	582	3	Y	3	3	1	3
						3	9							
*10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	35	1	624	3	Y	5	4	1	4
						6	9							
*11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	35	1	613	3	Y	3	4	1	3
						3	9							
*12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	36	1	652	3	Y	3	4	1	2
						3	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

JEFFERS, AR		WELL #: 9		RRCID -> 256584		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7288 - 8114				
*08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	348	3	Y	8	1	1	7
						9	9							
*09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	31	1	540	3	Y	2	6	1	3
						2	9							
*10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	29	1	512	3	Y	10	2	1	11
						11	9							
*11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	3	Y	-0-	8	1	3
*12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	Y	-0-	2	1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

MARIGLIANO		WELL #: 1701		RRCID -> 258335		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 7292 - 7360				
*08	1581 N	1383	-0-	-198	-0-	73	1	1282	3	N	25			229
						28	9							
*09	1530 N	1400	-0-	-130	-0-	73	1	1288	3	N	35	174	1	90
						39	9							
*10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	72	1	1286	3	N	31			121
						34	9							
*11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	70	1	1222	3	N	-0-			121
*12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	74	1	1355	3	N	-0-			121
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			121

LOE		WELL #: 6102		RRCID -> 260096		COMPL. DATE 11/25/2010		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7884 - 8340				
*08	496 N	237	-0-	-259	-0-	42	1	194	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*09	420 N	166	-0-	-254	-0-	9	1	156	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	86	1	141	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

OZONA, NE. (CANYON 7520)													//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.													//CONT.// 252131									
UNIVERSITY 55 1													WELL #: 1		RRCID -> 260098		COMPL. DATE 10/10/2010		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7208 - 7926	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
*08		527 N	522	-0-	-5	-0-	521 3		1 9	N	1			22								
09		510 N	465	-0-	-45	-0-	465 3			N	-0-			22								
*10		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3			N	-0-			22								
*11		595 N	595	-0-	-0-	-0-	592 3		3 9	N	3			25								
*12		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3			N	-0-			25								
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25								

RYAN 19													WELL #: 3		RRCID -> 260920		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 8612		PERF. 7478 - 7500	
*08		802 N	802	-0-	-0-	-0-	43 1	759 3		Y	-0-			82								
*09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	39 1	687 3		Y	-0-			82								
*10		735 N	735	-0-	-0-	-0-	39 1	696 3		Y	-0-			82								
*11		652 N	652	-0-	-0-	-0-	35 1	617 3		Y	-0-			82								
*12		667 N	667	-0-	-0-	-0-	35 1	632 3		Y	-0-			82								
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			82								

PARMER 30													WELL #: 5		RRCID -> 261064		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7696 - 8344	
*08		2976 X	2813	-0-	-163	-0-	151 1	2648 3		Y	13	14 1		9								
							14 9															
*09		2940 X	2786	-0-	-154	-0-	150 1	2624 3		Y	11	12 1		8								
							12 9															
*10		3038 X	2775	-0-	-263	-0-	147 1	2614 3		Y	13	11 1		10								
							14 9															
11		2940 X	2645	-0-	-295	-0-	142 1	2490 3		Y	12	10 1		12								
							13 9															
12		2852 X	2604	-0-	-248	-0-	134 1	2451 3		Y	17	17 1		12								
							19 9															
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12								

PARMER 30													WELL #: 6		RRCID -> 261858		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7704 - 7755	
*08		2046 N	1925	-0-	-121	-0-	103 1	1797 3		N	23			200								
							25 9															
*09		1950 N	1907	-0-	-43	-0-	101 1	1781 3		N	23			223								
							25 9															
*10		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	104 1	1844 3		N	7	172 1		58								
							8 9															
*11		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	98 1	1719 3		N	-0-			58								
*12		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	98 1	1789 3		N	-0-			58								
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58								

REYNOLDS 25													WELL #: 2		RRCID -> 268375		COMPL. DATE 02/29/2012		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 3431 - 7904	
*08	DLQ	G-10	1560	-0-	1560	5267	1553 3	7 9		N	6	131 1	3 8	52								
*09		7934 X	2667	-0-	-5267	-0-	2560 3	107 9		N	97	1 8		148								
*10		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3007 3	127 9		N	115	157 1	3 8	103								
*11		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	2913 3	109 9		N	99	1 8		201								
12		3720 X	3130	-0-	-590	-0-	3039 3	91 9		N	83	183 1	2 8	99								
01		1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT			99								

UNIVERSITY 54 23													WELL #: 1		RRCID -> 277663		COMPL. DATE 11/25/2010		TOTAL DEPTH 7973		PERF. 5392 - 6700	
08		0 W	18	-0-	18	44	18 3			N	-0-			140								
09		0 W	17	-0-	17	61	17 3			N	-0-			140								
*10		80 X	19	-0-	-61	-0-	19 3			N	-0-			140								
11		60 X	33	-0-	-27	-0-	33 3			N	-0-			140								
*12		44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 3			N	-0-			140								
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140								

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
FORTUNE ENERGY, INC.				278757								
UNIVERSITY "14"		WELL #:		1	RRCID ->	090307	COMPL. DATE	11/03/1980	TOTAL DEPTH	8035	PERF. 7200 - 7430	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	465 N	391	-0-	-74	-0-	391 2		N	-0-			65
09	450 N	421	-0-	-29	-0-	421 2		N	-0-			65
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			65
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			65
12	434 N	326	-0-	-108	-0-	326 2		N	-0-			65
01	434 N	383	-0-	-51	-0-	383 2		N	-0-			65

UNIVERSITY "14-A"		WELL #:		1	RRCID ->	090308	COMPL. DATE	11/04/1980	TOTAL DEPTH	8080	PERF. 7189 - 7407	
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		Y	-0-			34
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		Y	-0-			34
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		Y	-0-			34
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		Y	-0-			34
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		Y	-0-			34
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	418 2	9 9	Y	8			42

UNIVERSITY		WELL #:		2	RRCID ->	095348	COMPL. DATE	09/14/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7131 - 7332	
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			191
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			191
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			191
*11	300 N	26	-0-	-274	-0-	26 2		N	-0-			191
*12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			191
*01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			191

UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	164623	COMPL. DATE	08/16/1997	TOTAL DEPTH	8212	PERF. 7082 - 7119	
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-			109
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	668 2	3 9	N	3			112
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-			112
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-			112
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-			112
*01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-			112

UNIVERSITY "11"		WELL #:		1	RRCID ->	197588	COMPL. DATE	06/08/1981	TOTAL DEPTH	8135	PERF. 7277 - 8059	
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	815 2	10 9	N	9			149
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	750 2	3 9	N	3			152
10	806 N	780	-0-	-26	-0-	776 2	4 9	N	4			156
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	781 2	6 9	N	5			161
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	776 2	14 9	N	13			174
01	775 N	757	-0-	-18	-0-	743 2	14 9	N	13			187

UNIVERSITY "14"		WELL #:		2	RRCID ->	236194	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7680	PERF. 7281 - 7522	
08	1705 N	1349	-0-	-356	-0-	1349 2		N	-0-			149
09	1650 N	1251	-0-	-399	-0-	1251 2		N	-0-			149
10	1643 N	1341	-0-	-302	-0-	1341 2		N	-0-			149
11	1320 N	316	-0-	-1004	-0-	316 2		N	-0-			149
12	1302 N	1276	-0-	-26	-0-	1276 2		N	-0-			149
01	1333 N	1234	-0-	-99	-0-	1234 2		N	-0-			149

UNIVERSITY "14-A"		WELL #:		2	RRCID ->	250952	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7237 - 7472	
08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2		Y	-0-			90
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2		Y	-0-			90
10	1674 N	1553	-0-	-121	-0-	1553 2		Y	-0-			90
11	1620 N	1417	-0-	-203	-0-	1417 2		Y	-0-			90
12	1674 N	1383	-0-	-291	-0-	1383 2		Y	-0-			90
*01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1571 2	13 9	Y	12			102

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
HENDERSON & ERICKSON, INC. 376810												
MEADOWS, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 200883 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-	140
09		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-	140
10		961 N	866	-0-	-95	-0-	866	2		N	-0-	140
*11		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-	140
*12		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-	140
*01		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-	140

MARIPOSA PRODUCTION, LP 526246												
CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 047768 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343				N	5	219
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343				N	5	219
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343				N	5	219
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343				N	5	219
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343				N	5	219
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343				N	5	219

MAYJAC I, LLC 536431												
MEADOWS, C. W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 097073 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3702 - 4106												
08		465 N	211	-0-	-254	-0-	211	1		N	-0-	-0-
09		300 N	204	-0-	-96	-0-	204	1		N	-0-	-0-
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	1		N	-0-	-0-
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	1		N	-0-	-0-
12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	1		N	-0-	-0-
*01		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	1		N	-0-	-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606												
BAILEY "21" WELL #: 1 RRCID -> 104551 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7616 - 7688												
08		186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-	-0-
09		180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3		N	-0-	-0-
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-	-0-
11		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-	-0-
*12		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-	-0-
*01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-	-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541												
CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 040682 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH 8013 PERF. N/A												
08		124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2		N	-0-	198
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-	198
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-	198
11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-	198
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-	198
*01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-	198

SHELL-CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 044080 COMPL. DATE 05/06/1968 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7419 - 0												
08		186 N	105	-0-	-81	-0-	105	2		N	-0-	117
09		150 N	103	-0-	-47	-0-	103	2		N	-0-	117
10		155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2		N	-0-	117
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-	117
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-	117
01		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-	117

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SMITH OPERATING AND MGMT CO.		//CONT.// 794541									
SINCLAIR-CLAYTON		WELL #: 110		RRCID -> 044959		COMPL. DATE 10/10/1968		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7531 - 7739			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	91 2	N	-0-		178
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89 2	N	-0-		178
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95 2	N	-0-		178
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		178
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		178
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		178

SHELL-CLAYTON		WELL #: 112		RRCID -> 044960		COMPL. DATE 09/18/1968		TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7364 - 7495			
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	471 2	1 9	N	1	194
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	363 2		N	-0-	194
10	434	N	384	-0-	-50	-0-	384 2		N	-0-	194
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-	194
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-	194
*01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-	194

SINCLAIR-CLAYTON		WELL #: 111		RRCID -> 044961		COMPL. DATE 09/07/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7371 - 7653			
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-	126
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	155 2		N	-0-	126
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183 2		N	-0-	126
11	180	N	90	-0-	-90	-0-	90 2		N	-0-	126
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-	126
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	149 2		N	-0-	126

SHELL-CLAYTON		WELL #: 2012R		RRCID -> 163883		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7420 - 7540			
08	992	N	981	-0-	-11	-0-	975 2	6 9	N	5	444
09	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	1003 2		N	-0-	444
10	992	N	942	-0-	-50	-0-	934 2	8 9	N	7	451
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1056 2	6 9	N	5	456
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1061 2	8 9	N	7	463
01	930	N	789	-0-	-141	-0-	789 2		N	-0-	463

SINCLAIR-CLAYTON		WELL #: 102		RRCID -> 163933		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7384 - 7520			
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-	347
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-	347
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	347
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-	347
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-	347
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-	347

SINCLAIR-CLAYTON		WELL #: 112		RRCID -> 163934		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7330 - 7480			
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-	209
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-	209
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-	209
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121 2	1 9	N	1	210
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-	210
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-	210

SINCLAIR CLAYTON "10"		WELL #: 6		RRCID -> 210757		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7454 - 7570			
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	879 2	7 9	N	6	313
09	840	N	558	-0-	-282	-0-	558 2		N	-0-	313
10	837	N	728	-0-	-109	-0-	674 2	54 9	N	49	362
11	870	N	746	-0-	-124	-0-	740 2	6 9	N	5	367
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	676 2	6 9	N	5	372
01	713	N	661	-0-	-52	-0-	652 2	9 9	N	8	380

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SMITH OPERATING AND MGMT CO.		//CONT.// 794541										
CLAYTON, SINCLAIR "11"		WELL #: 3		RRCID -> 210815		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7374 - 7482				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 2		N	-0-			310
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 2		N	-0-			310
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2		N	-0-			310
11	210 N	163	-0-	-47	-0-	163 2		N	-0-			310
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 2		N	-0-			310
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2		N	-0-			310

CLAYTON		WELL #: 2		RRCID -> 211204		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7418 - 7480		
08	589 N	588	-0-	-1	-0-	587 2	1 9	N	1			532
09	630 N	583	-0-	-47	-0-	575 2	8 9	N	7			539
10	589 N	568	-0-	-21	-0-	560 2	8 9	N	7			546
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	569 2	9 9	N	8			554
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	589 2	13 9	N	12			566
*01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	642 2	14 9	N	13	3	8	576

SINCLAIR CLAYTON "10"		WELL #: 3		RRCID -> 211205		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7520 - 7672		
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			114
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	285 2		N	-0-			114
10	372 N	323	-0-	-49	-0-	322 2	1 9	N	1			115
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	313 2	1 9	N	1			116
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	278 2	2 9	N	2			118
*01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	337 2	1 9	N	1			119

CLAYTON, SINCLAIR "11"		WELL #: 5		RRCID -> 211209		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 7814		PERF. 7420 - 7500		
08	620 N	574	-0-	-46	-0-	570 2	4 9	N	4			562
09	630 N	401	-0-	-229	-0-	401 2		N	-0-			562
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	575 2	8 9	N	7			569
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	555 2	4 9	N	4			573
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	558 2	18 9	N	16			589
01	589 N	553	-0-	-36	-0-	553 2		N	-0-			589

SINCLAIR CLAYTON "10"		WELL #: 4		RRCID -> 211210		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 7957		PERF. 7425 - 7612		
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2		N	-0-			253
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			253
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			253
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	260 2		N	-0-			253
12	279 N	240	-0-	-39	-0-	240 2		N	-0-			253
01	279 N	239	-0-	-40	-0-	239 2		N	-0-			253

CLAYTON		WELL #: 3		RRCID -> 212268		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7430 - 7682		
08	589 N	501	-0-	-88	-0-	488 2	13 9	N	12			419
09	570 N	503	-0-	-67	-0-	499 2	4 9	N	4			423
10	527 N	496	-0-	-31	-0-	492 2	4 9	N	4			427
11	480 N	476	-0-	-4	-0-	469 2	7 9	N	6			433
12	527 N	482	-0-	-45	-0-	471 2	11 9	N	10			443
*01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	489 2	13 9	N	12			455

SHELL CLAYTON		WELL #: 3		RRCID -> 213190		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 7645		PERF. 7376 - 7480		
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	636 2	2 9	N	2			453
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	623 2	6 9	N	5			458
10	682 N	596	-0-	-86	-0-	588 2	8 9	N	7			465
11	630 N	586	-0-	-44	-0-	584 2	2 9	N	2			467
12	651 N	603	-0-	-48	-0-	603 2		N	-0-			467
*01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	621 2	13 9	N	12			479

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541														
SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 4 RRCID -> 213215 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7360 - 7540														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			259
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			259
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			259
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			259
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			259
01		62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2		N	-0-			259

SHELL CLAYTON "12" WELL #: 4 RRCID -> 213239 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7336 - 7466														
08		527 N	492	-0-	-35	-0-	486	2	6	9	N	5		293
09		570 N	499	-0-	-71	-0-	499	2			N	-0-		293
10		498 N	498	-0-	-0-	-0-	492	2	6	9	N	5		298
11		480 N	413	-0-	-67	-0-	405	2	8	9	N	7		305
12		527 N	502	-0-	-25	-0-	487	2	15	9	N	14		319
01		496 N	465	-0-	-31	-0-	458	2	7	9	N	6		325

SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 6 RRCID -> 214271 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7356 - 7478														
08		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-		384
09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-		384
10		450 N	450	-0-	-0-	-0-	443	2	7	9	N	6	6 8	384
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	N	2		386
12		403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-		386
01		465 N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-		386

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824														
CLAYTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 060242 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A														
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-		-0-
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-		-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-		-0-
*11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TXP, INCORPORATED 875395														
UNIVERSITY "3" WELL #: 1 RRCID -> 209295 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7047 - 7102														
08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-		-0-
09		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-		-0-
10		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-		-0-
11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-		-0-
12		434 N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-		-0-
01		434 N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-		-0-

WTG EXPLORATION 945220														
UNIVERSITY "53-19" WELL #: 1 RRCID -> 245495 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7087 - 7197														
08		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-		214
09		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-		214
10		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-		214
11		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-		214
12		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1509	2	9	9	N	8		222
*01		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-		222

OZONA, NW. (CANYON) 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BAGGETT "A" WELL #: 4R RRCID -> 208391 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6706 - 6760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 208393 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6889 - 6917

08	367 R	367	-0-	-0-	-0-	355	2	12	9	N	11					279
09	331 R	331	-0-	-0-	-0-	312	2	19	9	N	17	149	1			147
10	336 R	336	-0-	-0-	-0-	324	2	12	9	N	11					158
11	300 #	298	-0-	-2	-0-	286	2	12	9	N	11					169
12	336 R	336	-0-	-0-	-0-	328	2	8	9	N	7					176
*01	322 R	322	-0-	-0-	-0-	310	2	12	9	N	11					187

BAGGETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 215504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6795 - 6819

08	899 #	785	-0-	-114	-0-	782	2	3	9	N	3					70
09	870 #	725	-0-	-145	-0-	721	2	4	9	N	4	37	1			37
10	992 #	961	-0-	-31	-0-	958	2	3	9	N	3					40
11	960 #	778	-0-	-182	-0-	776	2	2	9	N	2					42
12	992 #	887	-0-	-105	-0-	885	2	2	9	N	2					44
*01	1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	1064	2	3	9	N	3					47

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ROBISON, P. T. WELL #: 2 RRCID -> 158842 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

08	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					51
09	300 #	275	-0-	-25	-0-	275	3			Y	-0-					51
10	310 #	275	-0-	-35	-0-	275	3			Y	-0-					51
11	300 #	262	-0-	-38	-0-	262	3			Y	-0-					51
12	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					51
01	279 #	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					51

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CHANDLER, E. H. WELL #: A 9 RRCID -> 108647 COMPL. DATE 09/09/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6400 - 6483

08	673 R	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
09	510 #	304	-0-	-206	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
10	713 #	302	-0-	-411	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
11	690 #	312	-0-	-378	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
12	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHANDLER, E. H. OIL UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 210601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6481 - 6632

08	682 #	515	-0-	-167	-0-	505	2	10	9	Y	9					34
09	660 #	639	-0-	-21	-0-	627	2	12	9	Y	11	19	1			26
10	635 R	635	-0-	-0-	-0-	622	2	13	9	Y	12	18	1			20
11	632 R	632	-0-	-0-	-0-	621	2	11	9	Y	10					30
12	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					30
01	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					30

OZONA, NW. (CANYON)		//CONT.//		67999 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: CROCKETT							
OZARK EXPLORATION, INC.				630611										
OZONA TOWNSITE A		WELL #:		6	RRCID ->	148688	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6391 - 6530		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	434 #	322	-0-	-112	-0-	322	3			N	-0-			14
09	480 #	398	-0-	-82	-0-	398	3			N	-0-			14
10	496 #	309	-0-	-187	-0-	309	3			N	-0-			14
11	480 #	275	-0-	-205	-0-	275	3			N	-0-			14
12	403 #	102	-0-	-301	-0-	102	3			N	-0-			14
01	403 #	101	-0-	-302	-0-	101	3			N	-0-			14

OZONA TOWNSITE		WELL #:		3	RRCID ->	174173	COMPL. DATE	01/24/1982	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	N/A		
08	310 #	184	-0-	-126	-0-	184	3			N	-0-			204
09	300 #	194	-0-	-106	-0-	194	3			N	-0-			204
10	341 #	180	-0-	-161	-0-	180	3			N	-0-			204
11	330 #	111	-0-	-219	-0-	111	3			N	-0-			204
12	341 #	231	-0-	-110	-0-	231	3			N	-0-			204
*01	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			204

THOMPSON, J. CLEO				855610										
BAGGETT 44		WELL #:		4	RRCID ->	156352	COMPL. DATE	10/19/1995	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	6527 - 6563		
08	558 #	368	-0-	-190	-0-	368	3			Y	-0-			-0-
09	600 #	362	-0-	-238	-0-	362	3			Y	-0-			-0-
10	620 #	281	-0-	-339	-0-	281	3			Y	-0-			-0-
11	600 #	311	-0-	-289	-0-	311	3			Y	-0-			-0-
12	527 #	299	-0-	-228	-0-	299	3			Y	-0-			-0-
*01	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-			-0-

THOMPSON 47		WELL #:		9	RRCID ->	203426	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6492 - 6555		
08	861 R	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-			-0-
09	720 #	585	-0-	-135	-0-	585	3			N	-0-			-0-
10	744 #	634	-0-	-110	-0-	634	3			N	-0-			-0-
11	720 #	297	-0-	-423	-0-	297	3			N	-0-			-0-
12	744 #	617	-0-	-127	-0-	617	3			N	-0-			-0-
01	744 #	502	-0-	-242	-0-	502	3			N	-0-			-0-

THOMPSON 50		WELL #:		2	RRCID ->	204578	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	6439 - 6473		
08	2883 #	609	-0-	-2274	-0-	596	3	13	9	Y	12	6	1	6
09	2790 #	1580	-0-	-1210	-0-	1561	3	19	9	Y	17	20	1	3
10	2511 #	1499	-0-	-1012	-0-	1480	3	19	9	Y	17	14	1	6
11	2280 #	1501	-0-	-779	-0-	1480	3	21	9	Y	19	17	1	8
12	2232 #	2128	-0-	-104	-0-	2105	3	23	9	Y	21	22	1	7
01	1643 #	67	-0-	-1576	-0-	36	3	31	9	Y	28	31	1	4

OZONA, SOUTH (PERMIAN LOWER)				68000 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: CROCKETT						
EOG RESOURCES, INC.				253162										
HELBING, WALLEN		WELL #:		6	RRCID ->	107337	COMPL. DATE	06/08/1983	TOTAL DEPTH	3131	PERF.	3110 - 3122		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OZONA, SOUTH (PERMIAN LOWER) //CONT.// 68000 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 HELBING, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 022806 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 3051 - 3064

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

OZONA, SW. (CLEAR FORK) 68002 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 BEAN, VADA WELL #: 4 RRCID -> 184735 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3262 - 3276

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BEAN, VADA WELL #: 13 RRCID -> 221489 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 3130 - 3147

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (CLEAR FORK 3250) 68002 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 COOPER PRODUCTION COMPANY 175109
 HELBING WELL #: 1 RRCID -> 055809 COMPL. DATE 03/01/1973 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 CAL-MON WELL #: 6 RRCID -> 151774 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 3264

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HELBING 17 WELL #: 3C RRCID -> 153845 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 3279

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (CLEAR FORK 3250) //CONT.// 68002 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
HELMBING 18 WELL #: 5 RRCID -> 212013 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 3602 - 6814											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
OZONA, SW. (SIMPSON, LO.) 68002 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT											
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528											
BEAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 216658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9724 - 9744											
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
OZONA, SW. (STRAWN) 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT											
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528											
MILLSIPAUGH WELL #: 1 T RRCID -> 030760 COMPL. DATE 04/11/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9285 - 9359											
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
HENDERSON, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030768 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 9911 PERF. N/A											
08	1643 X	1571	-0-	-72	-0-	1571	3			N	-0-
09	1620 X	1522	-0-	-98	-0-	1522	3			N	-0-
10	1674 X	1553	-0-	-121	-0-	1553	3			N	-0-
11	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-
12	1612 X	1570	-0-	-42	-0-	1570	3			N	-0-
*01	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-
BEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 099874 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9593 - 9788											
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-
09	720 N	629	-0-	-91	-0-	629	3			N	-0-
10	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-
11	630 N	594	-0-	-36	-0-	594	3			N	-0-
12	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-
*01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-
HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 121627 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9538 - 9665											
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
UNION PACIFIC		WELL #:		23	RRCID ->	137047	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	9501	PERF. 6234 - 9340
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

COUCH "C"		WELL #:		6 D	RRCID ->	152188	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	9228	PERF. 8557 - 8606
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

COUCH "A"		WELL #:		4 F	RRCID ->	152210	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 8634 - 8770
08	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3		N	-0-
09	360	N	245	-0-	-115	-0-	245	3		N	-0-
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3		N	-0-
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3		N	-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-

COUCH "B"		WELL #:		4 D	RRCID ->	152652	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	9204	PERF. 8524 - 8610
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3		N	-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3		N	-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-

MONTGOMERY, W.C.		WELL #:		27 D	RRCID ->	153573	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9120 - 9230
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3		N	-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3		N	-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3		N	-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3		N	-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #:		3-D	RRCID ->	153629	COMPL. DATE	01/31/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9205 - 9538
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-
*01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		28D	RRCID ->	153752	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9311 - 9324
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.// 68002 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
COUCH "D"		WELL #: 3-D		RRCID -> 154365		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8724 - 8744			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	-0-	-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-	-0-	-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-	-0-	-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-	-0-	-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-	-0-	-0-
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32 3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH "C"		WELL #: 5 D		RRCID -> 154378		COMPL. DATE 03/29/1995		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8584 - 8600			
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-	-0-	-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-	-0-	-0-
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	214 3	N	-0-	-0-	-0-
11	270	N	199	-0-	-71	-0-	199 3	N	-0-	-0-	-0-
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	199 3	N	-0-	-0-	-0-
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195 3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH "D"		WELL #: 4-D		RRCID -> 154987		COMPL. DATE 06/11/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8728 - 8747			
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-	-0-	-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-	-0-	-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152 3	N	-0-	-0-	-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-	-0-	-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH "D"		WELL #: 2 D		RRCID -> 156542		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8668 - 8714			
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171 3	N	-0-	-0-	-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-	-0-	-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-	-0-	-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160 3	N	-0-	-0-	-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-	-0-	-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 157201		COMPL. DATE 11/11/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8631 - 8723			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

COUCH "B"		WELL #: 5 D		RRCID -> 157447		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8528 - 8542			
08	527	N	421	-0-	-106	-0-	421 3	N	-0-	-0-	-0-
09	450	N	373	-0-	-77	-0-	373 3	N	-0-	-0-	-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-	-0-	-0-
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417 3	N	-0-	-0-	-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942 3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH "B"		WELL #: 6 D		RRCID -> 157466		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8581 - 8662			
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858 3	N	-0-	-0-	-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823 3	N	-0-	-0-	-0-
10	868	N	852	-0-	-16	-0-	852 3	N	-0-	-0-	-0-
11	840	N	817	-0-	-23	-0-	817 3	N	-0-	-0-	-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BEAN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	159256	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL DEPTH	9646	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

COUCH "C"		WELL #:		8H	RRCID ->	160230	COMPL. DATE	08/24/1996	TOTAL DEPTH	12154	PERF.	8920 - 11820	
08	806 N	781	-0-	-25	-0-	781	3	N	-0-				-0-
09	780 N	754	-0-	-26	-0-	754	3	N	-0-				-0-
10	806 N	782	-0-	-24	-0-	782	3	N	-0-				-0-
11	750 N	723	-0-	-27	-0-	723	3	N	-0-				-0-
12	775 N	660	-0-	-115	-0-	660	3	N	-0-				-0-
01	775 N	655	-0-	-120	-0-	655	3	N	-0-				-0-

COUCH "B"		WELL #:		7H	RRCID ->	162107	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	8100 - 11940	
08	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	3	N	-0-				-0-
09	570 N	542	-0-	-28	-0-	542	3	N	-0-				-0-
10	589 N	533	-0-	-56	-0-	533	3	N	-0-				-0-
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	3	N	-0-				-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-				-0-
*01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-				-0-

COUCH "D"		WELL #:		5H	RRCID ->	164500	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	12131	PERF.	9000 - 11971	
08	1271 N	1181	-0-	-90	-0-	1181	3	N	-0-				-0-
09	1230 N	1153	-0-	-77	-0-	1153	3	N	-0-				-0-
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3	N	-0-				-0-
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3	N	-0-				-0-
12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3	N	-0-				-0-
01	1333 N	1161	-0-	-172	-0-	1161	3	N	-0-				-0-

COUCH "D"		WELL #:		7HR	RRCID ->	170979	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	8613	PERF.	9400 - 12305	
08	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3	N	-0-				-0-
09	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3	N	-0-				-0-
10	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3	N	-0-				-0-
11	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3	N	-0-				-0-
12	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3	N	-0-				-0-
01	2635 N	2523	-0-	-112	-0-	2523	3	N	-0-				-0-

COUCH "B"		WELL #:		8	RRCID ->	191158	COMPL. DATE	02/05/2002	TOTAL DEPTH	8876	PERF.	6292 - 8624	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

COUCH "C"		WELL #:		10	RRCID ->	191930	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	8891	PERF.	6332 - 8708	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//	68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC			078050									
HENNDERSON TRUST X			WELL #: 4101	RRCID -> 147205	COMPL. DATE 09/03/1993	TOTAL DEPTH	9093	PERF. 8681 - 881				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883 3	Y	-0-			-0-
09		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 3	Y	-0-			-0-
10		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 3	Y	-0-			-0-
11		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 3	Y	-0-			-0-
12		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728 3	Y	-0-			-0-
*01		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760 3	Y	-0-			-0-

HENNDERSON TRUST "X"			WELL #: 3701	RRCID -> 153237	COMPL. DATE 01/25/1995	TOTAL DEPTH	8775	PERF. 8476 - 8650				
08		1085 N	927	-0-	-158	-0-	927 3	Y	-0-			-0-
09		1050 N	825	-0-	-225	-0-	825 3	Y	-0-			-0-
10		1085 N	992	-0-	-93	-0-	992 3	Y	-0-			-0-
11		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3	Y	-0-			-0-
12		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3	Y	-0-			-0-
*01		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3	Y	-0-			-0-

HARRISON INTERESTS, LTD.			360320									
HENNDERSON, JOHN W. III "L"			WELL #: 21	RRCID -> 035193	COMPL. DATE 01/29/1965	TOTAL DEPTH	9700	PERF. N/A				
08		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-			-0-
09		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-			-0-
10		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-			-0-
11		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	N	-0-			-0-
*12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2	N	-0-			-0-
01		527 N	462	-0-	-65	-0-	462 2	N	-0-			-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "C"			WELL #: 3	RRCID -> 068303	COMPL. DATE 09/09/1976	TOTAL DEPTH	9592	PERF. N/A				
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

VADA BEAN "A"			WELL #: 1	RRCID -> 069495	COMPL. DATE 12/01/1976	TOTAL DEPTH	9634	PERF. 9177 - 9527				
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HENNDERSON, JOHN W. III			WELL #: 4	RRCID -> 069531	COMPL. DATE 12/03/1976	TOTAL DEPTH	9800	PERF. N/A				
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.// 68002 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
HENDERSON, JOHN W. III "E"		WELL #: 5		RRCID -> 079759		COMPL. DATE 10/21/1978		TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9580 - 9758		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2	N	-0-	-0-	-0-
09	630 N	490	-0-	-140	-0-	490 2	N	-0-	-0-	-0-
10	651 N	332	-0-	-319	-0-	332 2	N	-0-	-0-	-0-
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2	N	-0-	-0-	-0-
*12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN W. III "B"		WELL #: 2		RRCID -> 085619		COMPL. DATE 12/07/1979		TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9027 - 9478		
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	316 2	1 9 Y	1		15
09	420 N	302	-0-	-118	-0-	299 2	3 9 Y	3		18
10	341 N	178	-0-	-163	-0-	171 2	7 9 Y	6		24
11	300 N	136	-0-	-164	-0-	133 2	3 9 Y	3		27
12	310 N	168	-0-	-142	-0-	159 2	9 9 Y	8		35
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	154 2	8 9 Y	7		42

HENDERSON, JOHN W. III "B"		WELL #: 8		RRCID -> 088370		COMPL. DATE 06/11/1980		TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9148 - 9178		
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2	N	-0-		1
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2	N	-0-		1
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2	N	-0-		1
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2	N	-0-		1
12	1240 N	961	-0-	-279	-0-	961 2	N	-0-		1
*01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2	N	-0-		1

HENDERSON, JOHN W. III "B"		WELL #: 10		RRCID -> 090838		COMPL. DATE 11/04/1980		TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8851 - 8940		
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2	Y	-0-		-0-
09	1020 N	881	-0-	-139	-0-	881 2	Y	-0-		-0-
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2	Y	-0-		-0-
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2	Y	-0-		-0-
*12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2	Y	-0-		-0-
01	1178 N	1153	-0-	-25	-0-	1153 2	Y	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN W. III "B"		WELL #: 11		RRCID -> 090839		COMPL. DATE 10/11/1980		TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8817 - 8932		
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	Y	-0-		-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2	Y	-0-		-0-
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2	Y	-0-		-0-
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2	Y	-0-		-0-
*12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2	Y	-0-		-0-
*01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2	Y	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN W. III "H"		WELL #: 16		RRCID -> 091265		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9578 - 9754		
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	Y	-0-		-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	Y	-0-		-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40 2	1 9 Y	1		1
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	Y	-0-		1
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	Y	-0-		1
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	Y	-0-		1

HENDERSON, JOHN W. III "G"		WELL #: 12		RRCID -> 091613		COMPL. DATE 12/26/1980		TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9362 - 9489		
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	Y	-0-		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	Y	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	Y	-0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	Y	-0-		-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	Y	-0-		-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//		360320											
HENNDERSON, JOHN W. III "G"		WELL #:		13	RRCID ->	092183	COMPL. DATE	02/17/1981	TOTAL DEPTH	9758	PERF. 9052 - 9352				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "L"		WELL #:		22	RRCID ->	096202	COMPL. DATE	10/31/1981	TOTAL DEPTH	9883	PERF. 9351 - 9643				
08	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		Y	-0-					-0-
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		Y	-0-					-0-
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		Y	-0-					-0-
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		Y	-0-					-0-
*12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		Y	-0-					-0-
*01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		Y	-0-					-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		14 L	RRCID ->	097074	COMPL. DATE	12/28/1981	TOTAL DEPTH	9788	PERF. 9282 - 9627				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		26	RRCID ->	098717	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	9811	PERF. 9664 - 9721				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "M"		WELL #:		27	RRCID ->	099875	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	9397	PERF. 8787 - 8908				
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		Y	-0-					-0-
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		Y	-0-					-0-
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		Y	-0-					-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		Y	-0-					-0-
*12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	826	-0-	826	826	826	2		Y	-0-					-0-

HENNDERSON, ROY ESTATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	106945	COMPL. DATE	07/22/1983	TOTAL DEPTH	9812	PERF. 9421 - 9572				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

VADA BEAN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	132185	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH	9566	PERF. 9180 - 9346				
08	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		N	-0-					-0-
09	2580 N	2059	-0-	-521	-0-	2059	2		N	-0-					-0-
10	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2		N	-0-					-0-
11	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		N	-0-					-0-
*12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2		N	-0-					-0-
01	2418 N	2174	-0-	-244	-0-	2174	2		N	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.// 68002 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320										
HENDERSON, J. W. III "E"		WELL #: 32A		RRCID -> 132186		COMPL. DATE 10/05/1989			TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9280 - 9419			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1191	2	2	9	Y	2	5
09	1320 N	1116	-0-	-204	-0-	1115	2	1	9	Y	1	6
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-	6
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1364	2	1	9	Y	1	7
*12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1204	2	2	9	Y	2	2
01	DLQ G-10	1137	-0-	1137	-0-	1137	2			Y	-0-	2

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 33 L		RRCID -> 133606		COMPL. DATE 02/08/1990			TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9250 - 9437			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN W. III L		WELL #: 34 L		RRCID -> 133700		COMPL. DATE 07/17/1991			TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9218 - 9383			
08	3100 N	3022	-0-	-78	785	3021	2	1	9	N	1	1
09	3763 X	2978	-0-	-785	-0-	2977	2	1	9	N	1	1
10	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3062	2	1	9	N	1	1
11	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-	-0-
*12	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3319	2	1	9	N	1	1
*01	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 35 L		RRCID -> 135032		COMPL. DATE 06/02/1990			TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9353 - 9429			
08	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			Y	-0-	-0-
09	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			Y	-0-	-0-
10	3317 X	2570	-0-	-747	-0-	2570	2			Y	-0-	-0-
11	3210 X	2384	-0-	-826	-0-	2384	2			Y	-0-	-0-
12	3317 X	1998	-0-	-1319	-0-	1998	2			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	2261	-0-	2261	-0-	2261	2			Y	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 41		RRCID -> 140952		COMPL. DATE 02/06/1992			TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9316 - 9388			
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-	-0-
09	1680 N	1522	-0-	-158	-0-	1522	2			N	-0-	-0-
10	1736 N	1501	-0-	-235	-0-	1501	2			N	-0-	-0-
11	1500 N	1379	-0-	-121	-0-	1379	2			N	-0-	-0-
*12	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-	-0-
*01	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 46		RRCID -> 167040		COMPL. DATE 12/25/1997			TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9388 - 9490			
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-	2
09	1200 N	996	-0-	-204	-0-	996	2			N	-0-	2
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-	2
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-	2
*12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-	2
*01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-	2

VADA BEAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 167145		COMPL. DATE 12/18/1997			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9269 - 9621			
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-	-0-
09	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-	-0-
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-	-0-
11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-	-0-
*12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-	-0-
*01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-	-0-

OZONA, SW. (STRAWN) HARRISON INTERESTS, LTD. VADA BEAN "A"		//CONT.// //CONT.//	68002 750 360320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT			
		WELL #:	8	RRCID -> 167146	COMPL. DATE 11/30/1997	TOTAL DEPTH 9693	PERF. 9524	-	9552
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1252 N	1252	-0-	-0-	1252 2			-0-
09		1650 N	1392	-0-	-258	1392 2			-0-
10		1546 N	1546	-0-	-0-	1546 2			-0-
11		1385 N	1385	-0-	-0-	1385 2			-0-
*12		1472 N	1472	-0-	-0-	1472 2			-0-
*01		1622 N	1622	-0-	-0-	1622 2			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:	47	RRCID -> 167461	COMPL. DATE 01/04/1998	TOTAL DEPTH 9753	PERF. 9326	-	9407
08		341 N	341	-0-	-0-	341 2			-0-
09		338 N	338	-0-	-0-	338 2			-0-
10		341 N	286	-0-	-55	286 2			-0-
11		330 N	304	-0-	-26	304 2			-0-
*12		666 N	666	-0-	-0-	666 2			-0-
*01		314 N	314	-0-	-0-	314 2			-0-

VADA BEAN "B"		WELL #:	9	RRCID -> 169667	COMPL. DATE 05/08/1998	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9546	-	9840
08		37 N	37	-0-	-0-	37 2			-0-
09		90 N	41	-0-	-49	41 2			-0-
10		79 N	79	-0-	-0-	79 2			-0-
11		110 N	110	-0-	-0-	110 2			-0-
*12		169 N	169	-0-	-0-	169 2			-0-
*01		118 N	118	-0-	-0-	118 2			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:	55	RRCID -> 180916	COMPL. DATE 11/14/2000	TOTAL DEPTH 9633	PERF. 9246	-	9387
08		1525 N	1525	-0-	-0-	1525 2			-0-
09		1464 N	1464	-0-	-0-	1464 2			-0-
10		1751 N	1751	-0-	-0-	1751 2			-0-
11		1736 N	1736	-0-	-0-	1736 2			-0-
*12		1400 N	1400	-0-	-0-	1400 2			-0-
*01		1451 N	1451	-0-	-0-	1451 2			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "E"		WELL #:	69	RRCID -> 204569	COMPL. DATE 11/02/2003	TOTAL DEPTH 9864	PERF. 9293	-	9338
08		1740 N	1740	-0-	-0-	1740 2			-0-
09		2280 N	2103	-0-	-177	2103 2			-0-
10		2035 N	2035	-0-	-0-	2035 2			-0-
11		2102 N	2102	-0-	-0-	2102 2			-0-
12		2170 N	1993	-0-	-177	1993 2			-0-
*01		2115 N	2115	-0-	-0-	2115 2			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:	64	RRCID -> 205063	COMPL. DATE 11/26/2003	TOTAL DEPTH 9813	PERF. 9394	-	9719
08		645 N	645	-0-	-0-	645 2			18
09		546 N	546	-0-	-0-	546 2			18
10		589 N	506	-0-	-83	506 2			18
11		630 N	498	-0-	-132	498 2			18
*12		585 N	585	-0-	-0-	585 2			18
01	DLQ	G-10	414	-0-	414	414 2			18

HENDERSON, JOHN W. III "L"		WELL #:	70	RRCID -> 241326	COMPL. DATE 03/27/2008	TOTAL DEPTH 10041	PERF. 9285	-	9626
08		6019 X	6019	-0-	-0-	6019 2			-0-
09		6000 X	5884	-0-	-116	5884 2			-0-
10		6200 X	6182	-0-	-18	6182 2			-0-
11		6000 X	5458	-0-	-542	5458 2			-0-
12		6200 X	5796	-0-	-404	5796 2			-0-
01	DLQ	G-10	5989	-0-	5989	5989 2			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
 HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 71A RRCID -> 242442 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9533 - 9541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	240 N	175	-0-	-65	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	240 N	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	248 N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 72 RRCID -> 242464 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9474 - 9689

08	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
09	3330 X	3045	-0-	-285	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
10	3441 X	3221	-0-	-220	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
11	3330 X	3005	-0-	-325	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
*12	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	3108	-0-	3108	3108	3108	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 74 RRCID -> 243748 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9266 - 9356

08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
10	1860 N	1506	-0-	-354	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
11	1830 N	1771	-0-	-59	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
*12	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
*01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

ROY HENDERSON ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 247110 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7024 - 7209

08	341 N	266	-0-	-75	-0-	265	2	1	9	N	1					2
09	420 N	207	-0-	-213	-0-	206	2	1	9	N	1	2	1			1
10	248 N	175	-0-	-73	-0-	173	2	2	9	N	2	2	1			1
11	270 N	137	-0-	-133	-0-	135	2	2	9	N	2	2	1			1
12	217 N	130	-0-	-87	-0-	129	2	1	9	N	1					2
*01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	N	1	2	1			1

THOMPSON, J. CLEO 855610
 HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2301L RRCID -> 142509 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8844 - 8935

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2402RL RRCID -> 142514 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8776 - 9045

08	651 N	466	-0-	-185	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
09	690 N	445	-0-	-245	-0-	443	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	527 N	486	-0-	-41	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
12	465 N	385	-0-	-80	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
01	496 N	431	-0-	-65	-0-	431	3			Y	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON TRUST "NN"		//CONT.// 68002 750 //CONT.// 855610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 2401ML		RRCID -> 142864	COMPL. DATE 08/20/1992	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9286	-		9330	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2701ST		RRCID -> 142865	COMPL. DATE 09/16/1992	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8885	-		9113	
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-	-0-
09	1170 N	912	-0-	-258	-0-	912	3		N	-0-	-0-
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3		N	-0-	-0-
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-	-0-
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-	-0-
*01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-	-0-

HENDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2302L		RRCID -> 142866	COMPL. DATE 10/05/1992	TOTAL DEPTH 9065	PERF. 8813	-		8888	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3601ST		RRCID -> 142970	COMPL. DATE 09/24/1992	TOTAL DEPTH 8690	PERF. 8441	-		8510	
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	819	3	1 9	Y	1	-0-
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		Y	1 8	-0-
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		Y		-0-
11	780 N	701	-0-	-79	-0-	701	3		Y		-0-
12	837 N	727	-0-	-110	-0-	727	3		Y		-0-
01	837 N	706	-0-	-131	-0-	706	3		Y		-0-

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3401L		RRCID -> 142973	COMPL. DATE 09/27/1992	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8840	-		9003	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3301L		RRCID -> 143065	COMPL. DATE 10/27/1992	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8786	-		9168	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 3 L		RRCID -> 144178	COMPL. DATE 01/30/1993	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8690	-		8894	
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-	1
09	240 N	96	-0-	-144	-0-	96	3		Y	-0-	1
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-	1
11	120 N	59	-0-	-61	-0-	59	3		Y	-0-	1
12	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3		Y	-0-	1
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-	1

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.// 68002 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2702L		RRCID -> 144182	COMPL. DATE 12/11/1992	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9060	-		9211	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2402ML		RRCID -> 144199	COMPL. DATE 10/19/1992	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9296	-		9400	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3402L		RRCID -> 144201	COMPL. DATE 11/14/1992	TOTAL DEPTH 9125	PERF. 8814	-		9009	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HENDERSON		WELL #: 2401L		RRCID -> 144404	COMPL. DATE 11/14/1992	TOTAL DEPTH 9055	PERF. 8724	-		8799	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3303L		RRCID -> 144666	COMPL. DATE 02/09/1993	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8814	-		9012	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HENDERSON TRUST "GG"		WELL #: 1901L		RRCID -> 144670	COMPL. DATE 01/14/1993	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8703	-		8879	
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	175	3	3	9	Y	34
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	28	3	1	9	Y	35
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	36
11	180 N	16	-0-	-164	-0-	15	3	1	9	Y	37
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46

HENDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2304L		RRCID -> 144671	COMPL. DATE 12/11/1992	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8977	-		9076	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OZONA, SW. (STRAWN) THOMPSON, J. CLEO SEALY-HUTCHINS "9"		//CONT.// 68002 750 //CONT.// 855610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 2 L		RRCID -> 144722		COMPL. DATE 02/01/1993			TOTAL DEPTH 9000			PERF. 8677 - 8805		
08	1744 N	1332	-0-	-412	-0-	1331	3	1	9	Y	1			30
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1207	3	2	9	Y	2			32
10	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1628	3	1	9	Y	1			33
11	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1079	3	4	9	Y	4			37
12	947 X	947	-0-	-0-	-0-	944	3	3	9	Y	3			40
*01	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-			40
SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 4 L		RRCID -> 144817		COMPL. DATE 02/08/1993			TOTAL DEPTH 9250			PERF. 8897 - 9075		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HENDERSON 38-8		WELL #: 3		RRCID -> 146664		COMPL. DATE 08/09/1993			TOTAL DEPTH 8811			PERF. 8477 - 8691		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HENDERSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 146766		COMPL. DATE 09/13/1993			TOTAL DEPTH 8724			PERF. 8313 - 8571		
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-			-0-
09	450 N	416	-0-	-34	-0-	416	3			N	-0-			-0-
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	987	3	2	9	N	2	2	8	-0-
11	450 N	202	-0-	-248	-0-	202	3			N	-0-			-0-
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-			-0-
*01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	631	3	1	9	N	1	1	1	-0-
HENDERSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 147308		COMPL. DATE 09/07/1993			TOTAL DEPTH 8709			PERF. 8408 - 8594		
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	522	3	3	9	N	3	2	1	3
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	406	3	4	9	N	4	5	1	2
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	594	3	7	9	N	6	5	1	3
11	480 N	168	-0-	-312	-0-	161	3	7	9	N	6	5	1	4
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	573	3	8	9	N	7	7	1	4
01	496 N	431	-0-	-65	-0-	431	3			N	-0-	4	1	-0-
SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0902 L		RRCID -> 147561		COMPL. DATE 10/19/1993			TOTAL DEPTH 9250			PERF. 8826 - 8998		
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-			8
09	720 N	663	-0-	-57	-0-	663	3			Y	-0-			8
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	801	3	2	9	Y	2	2	8	8
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-			8
12	682 N	574	-0-	-108	-0-	574	3			Y	-0-			8
01	682 N	564	-0-	-118	-0-	564	3			Y	-0-			8
HENDERSON STATE "3"		WELL #: 1 L		RRCID -> 147857		COMPL. DATE 12/20/1993			TOTAL DEPTH 9180			PERF. 8785 - 9078		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.// 68002 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610								
HENDERSON		WELL #: 2404ST		RRCID ->	152148	COMPL. DATE	11/20/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8720 - 8809
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823 3			Y	-0-
09	3270 X	2789	-0-	-481	-0-	2789 3			Y	-0-
10	3379 X	2974	-0-	-405	-0-	2974 3			Y	-0-
11	3270 X	2631	-0-	-639	-0-	2631 3			Y	-0-
12	2883 X	2762	-0-	-121	-0-	2762 3			Y	-0-
01	2976 X	2859	-0-	-117	-0-	2859 3			Y	-0-

HENDERSON		WELL #: 2405		RRCID ->	152499	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8590 - 8791
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3			N	-0-
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3			N	-0-
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3			N	-0-
11	660 N	511	-0-	-149	-0-	511 3			N	-0-
12	713 N	708	-0-	-5	-0-	708 3			N	-0-
*01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3			N	-0-

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2704		RRCID ->	153688	COMPL. DATE	02/17/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3			N	-0-
09	1020 N	848	-0-	-172	-0-	848 3			N	-0-
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3			N	-0-
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3			N	-0-
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3			N	-0-
*01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3			N	-0-

HENDERSON TRUST NN		WELL #: 2407M		RRCID ->	153691	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2404M		RRCID ->	154253	COMPL. DATE	03/24/1995	TOTAL DEPTH	9685	PERF. 9283 - 9574
08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3			Y	-0-
09	1440 N	1157	-0-	-283	-0-	1157 3			Y	-0-
10	1178 N	1171	-0-	-7	-0-	1171 3			Y	-0-
11	1230 N	954	-0-	-276	-0-	954 3			Y	-0-
12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3			Y	-0-
*01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 3			Y	-0-

HENDERSON TRUST "GG"		WELL #: 1903 L		RRCID ->	154420	COMPL. DATE	02/05/1995	TOTAL DEPTH	9004	PERF. 8665 - 8899
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	299 3	2 9	Y	2	26
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	273 3	1 9	Y	1	27
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		Y	-0-	27
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	256 3	2 9	Y	2	29
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	326 3	3 9	Y	3	32
*01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	327 3	6 9	Y	5	37

HENDERSON		WELL #: 2407		RRCID ->	155437	COMPL. DATE	06/29/1995	TOTAL DEPTH	9073	PERF. 8786 - 8876
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.// 68002 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
HENNDERSON TRUST GG		WELL #: 1904		RRCID -> 155440		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 9107		PERF. 8755 - 9042		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-			-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-			-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-			-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-			-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-			-0-
01	279 N	91	-0-	-188	-0-	91	3	N	-0-			-0-

HENNDERSON TRUST "00"		WELL #: 3604		RRCID -> 155454		COMPL. DATE 08/20/1995		TOTAL DEPTH 8606		PERF. 8316 - 8509		
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3	N	-0-			-0-
09	1740 N	1584	-0-	-156	-0-	1580	3	N	4	9	4	8
10	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3	N	-0-			-0-
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3	N	-0-			-0-
12	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3	N	-0-			-0-
01	1767 N	1683	-0-	-84	-0-	1683	3	N	-0-			-0-

HENNDERSON		WELL #: 2406		RRCID -> 156308		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 8300 - 8792		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HENNDERSON TRUST EE		WELL #: 3306		RRCID -> 157326		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8782 - 8945		
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-			-0-
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-			-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-			-0-
11	690 N	664	-0-	-26	-0-	664	3	N	-0-			-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-			-0-
*01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3	N	-0-			-0-

MEADOWS RANCH "2"		WELL #: 1		RRCID -> 163254		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7940 - 7960		
08	13462 X	13462	-0-	-0-	-0-	13460	3	N	2	9	2	8
09	7740 X	6236	-0-	-1504	-0-	6215	3	N	19			39
10	7998 X	6832	-0-	-1166	-0-	6832	3	N	-0-			39
11	9390 X	6531	-0-	-2859	-0-	6510	3	N	19			58
12	9703 X	7445	-0-	-2258	-0-	7417	3	N	25	1	8	82
01	11098 X	8126	-0-	-2972	-0-	8080	3	N	42			124

MEADOWS RANCH "3"		WELL #: 1		RRCID -> 163476		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 6108 - 7518		
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-			11
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			11
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-			11
11	330 N	202	-0-	-128	-0-	202	3	N	-0-			11
12	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3	N	-0-			11
*01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-			11

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 7-L		RRCID -> 165673		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 0 - 9141		
08	992 N	273	-0-	-719	-0-	273	3	Y	-0-			1
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	Y	-0-			1
10	961 N	462	-0-	-499	-0-	462	3	Y	-0-			1
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	Y	-0-			1
12	744 N	581	-0-	-163	-0-	581	3	Y	-0-			1
*01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	Y	-0-			1

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610											
SEALY HUTCHINS "9"		WELL #:		8	RRCID ->	165777	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	8989	PERF. 6299 - 8817				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HENDERSON TRUST "OO"		WELL #:		3404	RRCID ->	167309	COMPL. DATE	09/28/1997	TOTAL DEPTH	9098	PERF. 8845 - 9074				
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
THOMPSON 47		WELL #:		8	RRCID ->	192775	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	9235	PERF. 8415 - 8465				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461					N	-0-				-0-
*01	461 N	-0-	-0-	-461	-0-					N	-0-				-0-
VANGUARD OPERATING, LLC		WELL #:		881585	RRCID ->	131901	COMPL. DATE	03/19/1999	TOTAL DEPTH	9706	PERF. 6434 - 9622				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HENDERSON 23		WELL #:		8	RRCID ->	170834	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	9733	PERF. 6508 - 9681				
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-				-0-
09	1440 N	1264	-0-	-176	-0-	1264	3			N	-0-				-0-
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-				-0-
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-				-0-
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-				-0-
01	1364 N	1287	-0-	-77	-0-	1287	3			N	-0-				-0-
OZONA, WEST (STRAWN)		WELL #:		68003 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT							
WJC, INC.		WELL #:		888140											
UNIVERSITY LANDS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019120	COMPL. DATE	10/17/1961	TOTAL DEPTH	8900	PERF. N/A				
08	1178 N	540	-0-	-638	-0-	540	3			N	-0-				-0-
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-				-0-
10	1147 N	271	-0-	-876	-0-	271	4			N	-0-				-0-
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-				-0-
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-				-0-
*01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-				-0-

P. W. (CANYON)		68241 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865									
DEAL		WELL #: 1		RRCID -> 083536		COMPL. DATE 05/04/1979		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6660 - 6778			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-	32
09		480 N	447	-0-	-33	-0-	447 3		N	-0-	32
10		465 N	438	-0-	-27	-0-	438 3		N	-0-	32
11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-	32
12		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-	32
01		434 N	429	-0-	-5	-0-	429 3		N	-0-	32

OTIS		WELL #: 1		RRCID -> 143527		COMPL. DATE 11/30/1992		TOTAL DEPTH 7163 PERF. 6684 - 7095			
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-	148
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-	148
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-	148
11		150 N	131	-0-	-19	-0-	131 3		N	-0-	148
12		217 N	103	-0-	-114	-0-	103 3		N	-0-	148
01		155 N	82	-0-	-73	-0-	82 3		N	-0-	148

DEAL		WELL #: 2		RRCID -> 144108		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 7159 PERF. 6547 - 7100			
08		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-	-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-	-0-
10		124 N	92	-0-	-32	-0-	92 3		N	-0-	-0-
11		90 N	62	-0-	-28	-0-	62 3		N	-0-	-0-
12		124 N	79	-0-	-45	-0-	79 3		N	-0-	-0-
01		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3		N	-0-	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
DEAL, O. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 072174		COMPL. DATE 06/27/1977		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A			
08		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-	31
09		120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2		N	-0-	31
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-	31
11		120 N	32	-0-	-88	-0-	32 2		N	-0-	31
12		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-	31
01		124 N	62	-0-	-62	-0-	62 2		N	-0-	31

PADGITT (CONNELL)		68310 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
SAFARI PRODUCTION CO		743199									
PADGITT, JAMES T.		WELL #: 1		RRCID -> 111080		COMPL. DATE 08/12/1987		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6944			
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34

PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2006											

PAGE		68349 001 ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER				
TRADITION RESOURCES OPER, LLC		864296												
PAGE D		WELL #:	1 D	RRCID ->	019125	COMPL. DATE	09/02/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5305 -	5570		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	82 1	1996 2	Y	11	9 1			4
							12 9							
09		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	71 1	1661 2	Y	11	12 1			3
							12 9							
10		1488 N	1345	-0-	-143	-0-	56 1	1276 2	Y	12	9 1			6
							13 9							
11		1440 N	1330	-0-	-110	-0-	57 1	1261 2	Y	11	12 0			5
							12 9							
12		1488 N	1307	-0-	-181	-0-	66 1	1228 2	Y	12	9 0			8
							13 9							
01		1333 N	1137	-0-	-196	-0-	62 1	1063 3	Y	11	16 0			2
							12 9							

PAGE E		WELL #:	2	RRCID ->	019127	COMPL. DATE	08/20/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5441 -	5560		
08		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	69 1	1683 2	Y	2	2 1			1
							2 9							
09		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	73 1	1724 2	Y	2	2 1			1
							2 9							
10		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	99 1	2287 2	Y	2	2 1			1
							2 9							
11		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	80 1	1765 2	Y	2	2 0			1
							2 9							
12		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	75 1	1432 2	Y	3	2 0			2
							3 9							
*01		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	77 1	1321 3	Y	2	3 0			1
							2 9							

PAGE E		WELL #:	6	RRCID ->	041977	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	6606	PERF.	5748 -	6486	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KOY-B		WELL #:	1	RRCID ->	041978	COMPL. DATE	06/01/1967	TOTAL DEPTH	5676	PERF.	N/A	
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-		32 1	790 2	Y	7	9 1	7
							8 9					
09	810 N	795	-0-	-15	-0-		32 1	762 2	Y	1	3 1	5
							1 9					
10	775 N	764	-0-	-11	-0-		31 1	727 2	Y	5	5 1	5
							6 9					
11	810 N	698	-0-	-112	-0-		30 1	662 2	Y	5	5 1	5
							6 9					
12	837 N	755	-0-	-82	-0-		37 1	710 2	Y	7	10 0	2
							8 9					
01	775 N	714	-0-	-61	-0-		39 1	671 3	Y	4		6
							4 9					

PAGE, J. A. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	074538	COMPL. DATE	12/20/1977	TOTAL DEPTH	5770	PERF.	N/A	
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-		7 1	175 2	N	-0-		-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-		6 1	136 2	N	-0-		-0-
10	155 N	102	-0-	-53	-0-		4 1	98 2	N	-0-		-0-
11	150 N	98	-0-	-52	-0-		5 1	93 2	N	-0-		-0-
12	155 N	105	-0-	-50	-0-		5 1	100 2	N	-0-		-0-
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-		6 1	99 3	N	-0-		-0-

PAGE		TRADITION RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		68349 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
PAGE BROTHERS		WELL #:		1040		864296	RRCID ->	080529	COMPL. DATE	11/05/1978	TOTAL DEPTH	5670	PERF. 5217 - 5263	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1077 N	1077	-0-	-0-	42	1	1033	2	N	2	2	1	1
						2	9							
09		1098 N	1098	-0-	-0-	45	1	1051	2	N	2	2	1	1
						2	9							
10		961 N	660	-0-	-301	27	1	631	2	N	2	2	1	1
						2	9							
11		1094 N	1094	-0-	-0-	48	1	1044	3	N	2	2	0	1
						2	9							
12		1147 N	974	-0-	-173	48	1	923	2	N	3	2	0	2
						3	9							
*01		978 N	978	-0-	-0-	54	1	924	3	N	-0-	2	0	-0-

PAGE, WEST (WOLFCAMP)		COPPERTOP		ENOCHS		68357 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SCHLEICHER		
COPPERTOP		ENOCHS		WELL #:		177301	RRCID ->	159615	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7544	PERF. 5200 - 5386
08		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1084	2	1	9	N	1	69
09		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1010	2	2	9	N	2	71
10		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	N	1	72
*11		966 N	966	-0-	-0-	-0-	965	2	1	9	N	1	73
*12		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	2	1	9	N	1	74
*01		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1109	2	1	9	N	1	75

PAGE RANCH (CANYON)		ENERVEST OPERATING, L.L.C.		TURNBULL 56		68361 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		TURNBULL 56		WELL #:		252131	RRCID ->	211305	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6812 - 6866
*08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	31	1	30	3	N	-0-	11
*09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	30	1	29	3	N	-0-	11
*10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	31	1	28	3	N	-0-	11
*11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	57	1	28	3	N	-0-	11
*12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	96	1	25	3	N	-0-	11
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	11

MILTEX OIL COMPANY		WHITTEN -51-		WELL #:		569415	RRCID ->	056336	COMPL. DATE	03/21/1973	TOTAL DEPTH	6900	PERF. N/A
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-	-0-
11		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-	-0-
*12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WHITTEN -51-		WELL #:		2	RRCID ->	057222	COMPL. DATE	11/29/1990	TOTAL DEPTH	6771	PERF. 6642 - 6648				
08		2542 N	2389	-0-	-153	-0-	2379	3	10	9	N	9	180	1	47
09		2430 N	-0-	-0-	-2430	-0-					N	11			58
10		2449 N	2445	-0-	-4	-0-	2430	3	15	9	N	14			72
11		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2341	3	26	9	N	24			96
*12		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2363	3	22	9	N	20			116
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116

PAGE RANCH (CANYON)		//CONT.//		68361 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
RAMTEX ENERGY LLC				690225							
PAGE RANCH "5"		WELL #:		1	RRCID ->	096539	COMPL. DATE	11/18/1981	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6516 - 6550
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		N	-0-		-0-
09	1380 N	1102	-0-	-278	-0-	1102 2		N	-0-		-0-
10	1209 N	1123	-0-	-86	-0-	1123 2		N	-0-		-0-
11	1230 N	771	-0-	-459	-0-	771 2		N	-0-		-0-
12	1147 N	829	-0-	-318	-0-	829 2		N	-0-		-0-
01	1116 N	755	-0-	-361	-0-	755 2		N	-0-		-0-

TAYLOR		WELL #:		3	RRCID ->	103557	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6565 - 6600
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-		-0-
09	390 N	302	-0-	-88	-0-	302 2		N	-0-		-0-
10	341 N	280	-0-	-61	-0-	280 2		N	-0-		-0-
11	330 N	192	-0-	-138	-0-	192 2		N	-0-		-0-
12	310 N	203	-0-	-107	-0-	203 2		N	-0-		-0-
01	279 N	187	-0-	-92	-0-	187 2		N	-0-		-0-

WILLIAMS OIL COMPANY		925440		1	RRCID ->	054924	COMPL. DATE	11/17/1972	TOTAL DEPTH	6950	PERF. N/A
MCANGUS, LIZZIE		WELL #:		1	RRCID ->	054924	COMPL. DATE	11/17/1972	TOTAL DEPTH	6950	PERF. N/A
08	155 N	114	-0-	-41	-0-	114 3		N	-0-		22
09	150 N	93	-0-	-57	-0-	93 3		N	-0-		22
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79 3		N	-0-		22
11	120 N	67	-0-	-53	-0-	67 3		N	-0-		22
12	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 3		N	-0-		22
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		22

PAINT ROCK (DEVONIAN)		68413 250		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REAGAN				
AMERICAN ENERGY-PERM BASIN, LLC		017996									
HAM B		WELL #:		01D	RRCID ->	278841	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10908 - 12500
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAINT ROCK (STRAWN LIME)		68413 625		ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CONCHO				
ROCKWOOD RESOURCES INC		723524									
WARDLAW, M. B., -C-		WELL #:			RRCID ->	044264	COMPL. DATE	04/10/1968	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3236 - 3380
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		67
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		67
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		67
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		67
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		67
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		67
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		67
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2012											

WTG EXPLORATION		945220		1	RRCID ->	092917	COMPL. DATE	03/16/1981	TOTAL DEPTH	3502	PERF. 3454 - 3465
COLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	092917	COMPL. DATE	03/16/1981	TOTAL DEPTH	3502	PERF. 3454 - 3465
08	682 N	13	-0-	-669 B	-0-	13 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	180 N	14	-0-	-166 B	-0-	14 2		N	-0-		-0-
10	124 N	17	-0-	-107 B	-0-	17 2		N	-0-		-0-
11	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2		N	-0-		-0-
12	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 2		N	-0-		-0-
01	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2		N	-0-		-0-

PAINT ROCK (STRAWN LIME)		//CONT.//		68413 625	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: CONCHO		
WTG EXPLORATION		//CONT.//		945220								
CONCHO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	117208	COMPL. DATE	06/20/1985	TOTAL DEPTH	3559	PERF. 3364 - 3398	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
08	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1440 N	1396	-0-	-44 B	-0-	1396	2		N	-0-		-0-
10	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	2		N	-0-		-0-
11	1380 N	1191	-0-	-189 B	-0-	1191	2		N	-0-		-0-
12	1457 N	1241	-0-	-216 B	-0-	1241	2		N	-0-		-0-
01	1364 N	1319	-0-	-45 B	-0-	1319	2		N	-0-		-0-

PAINT ROCK, S. (GOEN LIME)				68416 500	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: CONCHO		
PURVIS OPERATING CO.				683200								
LLOYD, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	059488	COMPL. DATE	07/16/1974	TOTAL DEPTH	3560	PERF. N/A	
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-		-0-
09	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-		-0-
10	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-		-0-
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-		-0-
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-		-0-
01	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-		-0-

PAINT ROCK, WEST (GARDNER)				68419 300	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CONCHO		
ANTLE OPERATING, INC.				026646								
LONELY OAKS		WELL #:		1	RRCID ->	274562	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3346 - 3352	
08	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	1788	2		N	-0-		-0-
09	1830 N	1561	-0-	-269	-0-	1561	2		N	-0-		-0-
10	1798 N	889	-0-	-909	-0-	889	2		N	-0-		-0-
11	1740 N	146	-0-	-1594	-0-	146	2		N	-0-		-0-
12	1612 N	1501	-0-	-111	-0-	1501	2		N	-0-		-0-
*01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-		-0-

PAINT ROCK, W. (GOEN D)				68419 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CONCHO		
J & J SERVICES COMPANY				427662								
NITRAM - POPE		WELL #:		3	RRCID ->	225762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3424 - 3430	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PAKENHAM (THRUSTED)				68460 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL		
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
MCCLUNG, ANNA 1		WELL #:		3	RRCID ->	152491	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	11493	PERF.10994 - 11122	
08	2759 N	2748	-0-	-11	-0-	154	1	2576	3	Y	16	237
						18	9					
09	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	186	1	2548	3	Y	-0-	237
10	2821 N	2789	-0-	-32	-0-	156	1	2633	3	Y	-0-	237
11	2670 N	2100	-0-	-570	-0-	98	1	2002	3	Y	-0-	237
12	2821 N	2025	-0-	-796	-0-	96	1	1929	3	Y	-0-	237
01	2821 X	2214	-0-	-607	-0-	112	1	2102	3	Y	-0-	237

MCCLUNG, ANNA 1		WELL #:		2	RRCID ->	154237	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11094 - 11135	
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	41	1	682	3	Y	-0-	161
09	900 N	773	-0-	-127	-0-	53	1	720	3	Y	-0-	161
10	1116 N	782	-0-	-334	-0-	44	1	738	3	Y	-0-	161
11	690 N	495	-0-	-195	-0-	23	1	472	3	Y	-0-	161
12	806 N	760	-0-	-46	-0-	36	1	724	3	Y	-0-	161
01	775 N	768	-0-	-7	-0-	39	1	729	3	Y	-0-	161

PAKENHAM (THRUSTED) CONOCOPHILLIPS COMPANY MCCLUNG, ANNA 1		//CONT.// 68460 380 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
		WELL #: 1-U		RRCID -> 155631		COMPL. DATE 03/26/1995			TOTAL DEPTH 12073 PERF.10046 - 10532					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCLUNG, ANNA 1		WELL #: 5		RRCID -> 156356		COMPL. DATE 07/18/1995			TOTAL DEPTH 11660 PERF.10818 - 11516					
08	128	N	128	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-			6
09	120	N	119	-0-	-1	8	1	111	3	Y	-0-			6
10	124	N	116	-0-	-8	6	1	110	3	Y	-0-			6
11	120	N	115	-0-	-5	5	1	110	3	Y	-0-			6
12	135	N	135	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-			6
*01	127	N	127	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-			6

UNIVERSITY 5		WELL #: 1		RRCID -> 164180		COMPL. DATE 10/28/1996			TOTAL DEPTH 12250 PERF.10238 - 11132					
08	1059	N	1059	-0-	-0-	58	1	970	3	N	28			204
						31	9							
09	1080	N	1080	-0-	-0-	71	1	976	3	N	30	175	1	59
						33	9							
10	1075	N	1075	-0-	-0-	60	1	1015	3	N	-0-			59
11	1046	N	1046	-0-	-0-	46	1	927	3	N	66			125
						73	9							
12	1023	N	995	-0-	-28	47	1	948	3	N	-0-			125
01	1023	N	980	-0-	-43	50	1	930	3	N	-0-			125

UNIVERSITY 4		WELL #: 4		RRCID -> 168840		COMPL. DATE 01/28/1998			TOTAL DEPTH 11201 PERF.10412 - 10432					
08	2	N	-0-	-0-	-2					N	-0-			84
09	7	N	-0-	-0-	-7					N	-0-			84
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 4		RRCID -> 172854		COMPL. DATE 02/05/1999			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10208 - 11288					
08	1630	N	1630	-0-	-0-	85	1	1429	3	N	105			217
						116	9							
09	1486	N	1486	-0-	-0-	101	1	1382	3	N	3			220
						3	9							
10	1313	N	1313	-0-	-0-	70	1	1191	3	N	47	189	1	78
						52	9							
11	1516	N	1516	-0-	-0-	69	1	1404	3	N	39			117
						43	9							
12	1240	N	1240	-0-	-0-	57	1	1137	3	N	42			159
						46	9							
*01	1345	N	1345	-0-	-0-	67	1	1247	3	N	28			187
						31	9							

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 UNIVERSITY #36-2 WELL #: 2 RRCID -> 155506 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10965 - 11557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	1858	1	6297	3	N	37	43 1	133
						41	9						
09	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	1721	1	6377	3	N	65		198
						72	9						
10	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	1773	1	6095	3	N	63	46 1	215
						69	9						
11	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	1830	1	6043	3	N	69	77 1	207
						76	9						
12	7688 X	7085	-0-	-603	-0-	1839	1	5213	3	N	30		237
						33	9						
*01	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	1799	1	5633	3	N	53	240 1	50
						58	9						

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 3 RRCID -> 156553 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 12159 PERF.11070 - 11464

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 4 RRCID -> 156556 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11306 - 11446

08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	162	1	548	3	N	6	2 1	48
						7	9						
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	113	1	420	3	N	3		51
						3	9						
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	117	1	403	3	N	1	3 1	49
						1	9						
11	570 N	531	-0-	-39	-0-	122	1	403	3	N	5	4 1	50
						6	9						
12	558 N	510	-0-	-48	-0-	133	1	377	3	N	-0-		50
*01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	148	1	464	3	N	2	4 1	48
						2	9						

UNIVERSITY 36-3 WELL #: 1 RRCID -> 156557 COMPL. DATE 08/12/1995 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11390 - 12336

08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	178	1	602	3	N	1	4 1	2
						1	9						
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	151	1	559	3	N	4		6
						4	9						
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	164	1	564	3	N	1	4 1	3
						1	9						
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	183	1	604	3	N	7	5 1	5
						8	9						
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	191	1	543	3	N	-0-		5
*01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	191	1	600	3	N	3	6 1	2
						3	9						

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
UNIVERSITY #36-2 WELL #: 5 RRCID -> 160025 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10819 - 11201														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

08	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	663	1	2245	3	Y	27	18	1	165
						30	9							
09	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	619	1	2294	3	Y	22			187
						24	9							
10	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	625	1	2148	3	Y	4	16	1	175
						4	9							
11	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	680	1	2244	3	Y	30	20	1	185
						33	9							
12	2666 X	2572	-0-	-94	-0-	666	1	1887	3	Y	17			202
						19	9							
*01	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	722	1	2259	3	Y	31	203	1	30
						34	9							

UNIVERSITY #36-6 WELL #: 1 RRCID -> 160414 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10970 - 13192														
08	527 N	465	-0-	-62	-0-	105	1	356	3	N	4	5	1	38
						4	9							
09	1170 N	464	-0-	-706	-0-	98	1	364	3	N	2			40
						2	9							
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	195	1	671	3	N	1	26	1	15
						1	9							
11	450 N	379	-0-	-71	-0-	87	1	288	3	N	4	3	1	16
						4	9							
12	496 N	351	-0-	-145	-0-	92	1	259	3	N	-0-			16
01	868 N	450	-0-	-418	-0-	109	1	340	3	N	1	3	1	14
						1	9							

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 6 RRCID -> 162324 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14155 PERF.11428 - 13280														
08	403 N	354	-0-	-49	-0-	80	1	274	3	N	-0-	1	1	18
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	195	1	727	3	N	4			22
						4	9							
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	155	1	537	3	N	-0-	3	1	19
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	121	1	403	3	N	1			20
						1	9							
12	961 N	510	-0-	-451	-0-	133	1	377	3	N	-0-			20
01	682 N	439	-0-	-243	-0-	106	1	331	3	N	2	4	1	18
						2	9							

UNIVERSITY 36-3 WELL #: 2 RRCID -> 169854 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11268 - 11424														
08	13578 X	11656	-0-	-1922	-0-	2642	1	8952	3	Y	56	75	1	114
						62	9							
09	13140 X	12320	-0-	-820	-0-	2597	1	9622	3	Y	92			206
						101	9							
10	13578 X	12014	-0-	-1564	-0-	2687	1	9236	3	Y	83	68	1	221
						91	9							
11	13140 X	10894	-0-	-2246	-0-	2510	1	8287	3	Y	88	78	1	231
						97	9							
12	12741 X	10507	-0-	-2234	-0-	2721	1	7714	3	Y	65	181	1	115
						72	9							
01	10664 X	10602	-0-	-62	-0-	2549	1	7983	3	Y	64	77	1	102
						70	9							

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 UNIVERSITY 36-3 WELL #: 3 RRCID -> 264739 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 12697 PERF.11596 - 12467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3007 N	2382	-0-	-625	-0-	541	1	1834	3	N	6	16	1	118	
09	2910 X	2536	-0-	-374	-0-	536	1	1986	3	N	13			131	
10	3007 X	2395	-0-	-612	-0-	539	1	1853	3	N	3	14	1	120	
11	2910 X	2162	-0-	-748	-0-	497	1	1640	3	N	23	16	1	127	
12	3007 X	1794	-0-	-1213	-0-	466	1	1321	3	N	6			133	
01	3007 X	2478	-0-	-529	-0-	595	1	1862	3	N	19	16	1	136	

OXY USA INC. 630591
 MITCHELL 11 WELL #: 2 RRCID -> 062668 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9096 - 9290

08	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	127	1	2633	2	Y	14	11	1	24
09	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	121	1	2489	2	Y	11	12	1	23
10	2635 X	2490	-0-	-145	-0-	117	1	2361	2	Y	11	11	1	23
11	2550 X	1033	-0-	-1517	-0-	50	1	973	2	Y	9	9	1	23
12	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	139	1	2816	2	Y	7	24	1	6
*01	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	139	1	2700	2	Y	9	7	1	8

MITCHELL 9 WELL #: 3 RRCID -> 154850 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11042 - 11205

08	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	353	1	7301	2	Y	68	20	1	236
09	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	339	1	6961	2	Y	53	60	1	229
10	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	356	1	7191	2	Y	57	54	1	232
11	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	347	1	6802	2	Y	70	130	0	44 1 128
12	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	380	1	7700	2	Y	44	35	1	137
*01	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	379	1	7348	2	Y	35	36	1	136

MITCHELL 9 WELL #: 4 RRCID -> 155264 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10650 - 11864

08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-			-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	1			1
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	2	Y	-0-			1

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.//		68460 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
MITCHELL 31		WELL #:		3	RRCID ->	161943	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	9954	PERF.	9290 - 9300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MITCHELL 11		WELL #:		8	RRCID ->	161954	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9276 - 9304			
08	1984	X	1139	-0-	-845	-0-	52	1	1073	2	Y	13	11	1	29
							14	9							
09	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	129	1	2638	2	Y	12	21	0	8
							13	9							
10	1984	X	1689	-0-	-295	-0-	79	1	1599	2	Y	10	11	1	7
							11	9							
11	1920	X	1429	-0-	-491	-0-	69	1	1349	2	Y	10	9	1	8
							11	9							
12	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	88	1	1781	2	Y	10	7	1	11
							11	9							
01	1674	N	1485	-0-	-189	-0-	72	1	1404	2	Y	8	7	1	12
							9	9							

UNIVERSITY 32		WELL #:		2	RRCID ->	163548	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	11530 - 11536			
08	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	97	1	2010	2	Y	3	2	1	14
							3	9							
09	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	93	1	1911	2	Y	2	2	1	14
							2	9							
10	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	98	1	1973	2	Y	2	1	1	15
							2	9							
11	1950	X	1928	-0-	-22	-0-	93	1	1832	2	Y	3	1	1	17
							3	9							
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	96	1	1944	2	Y	3	1	1	19
							3	9							
01	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	95	1	1842	2	Y	3	1	1	21
							3	9							

UNIVERSITY 32		WELL #:		3	RRCID ->	164881	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11120 - 11366			
08	620	N	599	-0-	-21	-0-	28	1	570	2	Y	1	1	1	7
							1	9							
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	39	1	805	2	Y	3	1	1	9
							3	9							
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	37	1	745	2	Y	2	1	1	10
							2	9							
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	35	1	686	2	Y	2	1	1	11
							2	9							
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	35	1	710	2	Y	1	1	1	11
							1	9							
*01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	36	1	700	2	Y	3	1	1	13
							3	9							

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 MITCHELL 31 WELL #: 4 RRCID -> 165809 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9817 - 10026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3348 X	963	-0-	-2385	-0-	44 1	919 2	Y	-0-	15 1		90
09	3240 X	860	-0-	-2380	-0-	39 1	808 2	Y	12	86 0	5 1	11
10	3348 X	926	-0-	-2422	-0-	13 9	860 2	Y	21	16 1		16
11	1380 X	779	-0-	-601	-0-	43 1	723 2	Y	17	17 1		16
12	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	23 9	1200 2	Y	11	11 1		16
*01	955 X	955	-0-	-0-	-0-	37 1	904 2	Y	4	6 1		14
						19 9						
						47 1						
						4 9						

MITCHELL 4 WELL #: 6 RRCID -> 166624 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 12139 PERF.10644 - 11998

08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	45 1	936 2	Y	2	1 1		3
09	960 N	924	-0-	-36	-0-	2 9	881 2	Y	-0-	1 1		2
10	992 N	969	-0-	-23	-0-	43 1	922 2	Y	1	1 1		2
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	46 1	844 2	Y	1	1 1		2
12	961 N	954	-0-	-7	-0-	1 9	907 2	Y	2	1 1		3
*01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	45 1	880 2	Y	1	2 0	1 1	1
						2 9						
						45 1						
						1 9						

MITCHELL 9 WELL #: 1 RRCID -> 171913 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10455 - 10475

08	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	89 1	1848 2	Y	1	1 1		11
09	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1 9	1811 2	Y	1	1 1		11
10	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	88 1	1831 2	Y	1	1 1		11
11	1800 X	1794	-0-	-6	-0-	91 1	1705 2	Y	2	7 0	1 1	5
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1 9	1800 2	Y	1	1 1		5
01	1891 N	1855	-0-	-36	-0-	89 1	1763 2	Y	1	1 1		5
						2 9						
						91 1						
						1 9						

MITCHELL 6 WELL #: 7 RRCID -> 189182 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10510 - 10832

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	105	102 1		139
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	99	116 1		122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	101	104 1		119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	83	85 1		117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	76	68 1		125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	74	68 1		131

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MITCHELL 3		WELL #: 2		RRCID -> 194800		COMPL. DATE 12/23/2002				TOTAL DEPTH 12041 PERF.10696 - 11004				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	63	1	1294	2	N	1			158
09	1350 N	1284	-0-	-66	-0-	60	1	1223	2	N	1	1	1	158
10	1395 N	1303	-0-	-92	-0-	61	1	1241	2	N	1	1	1	158
11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	61	1	1187	2	N	1	1	1	158
12	1333 N	1222	-0-	-111	-0-	57	1	1164	2	N	1	1	1	158
01	1302 N	1213	-0-	-89	-0-	60	1	1153	2	N	-0-			158
MITCHELL 4		WELL #: 8		RRCID -> 198187		COMPL. DATE 08/14/2003				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11246 - 11323				
08	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	141	1	2909	2	N	1	1	1	153
09	2910 X	2832	-0-	-78	-0-	132	1	2699	2	N	1	1	1	153
10	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	142	1	2872	2	N	1	1	1	153
11	2910 X	2796	-0-	-114	-0-	136	1	2659	2	N	1	1	1	153
12	3007 X	2963	-0-	-44	-0-	139	1	2823	2	N	1	1	1	153
01	3007 X	2902	-0-	-105	-0-	142	1	2759	2	N	1	1	1	153
MITCHELL 8		WELL #: 7		RRCID -> 198792		COMPL. DATE 08/31/2004				TOTAL DEPTH 12516 PERF.12014 - 12254				
08	2635 X	2360	-0-	-275	-0-	107	1	2207	2	N	42	18	1	122
09	2400 X	2092	-0-	-308	-0-	95	1	1958	2	N	35	43	1	114
10	2480 X	2382	-0-	-98	-0-	111	1	2238	2	N	30	32	1	112
11	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	111	1	2171	2	N	24	26	1	110
12	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	123	1	2496	2	N	18	20	1	108
*01	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	119	1	2306	2	N	14	15	1	107
MITCHELL 9		WELL #: 9		RRCID -> 203111		COMPL. DATE 09/13/2004				TOTAL DEPTH 11780 PERF.10862 - 11627				
08	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	193	1	3985	2	N	30	11	1	115
09	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	174	1	3570	2	N	21	12	1	124
10	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	212	1	4284	2	N	24	11	1	137
11	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	199	1	3898	2	N	9	9	1	137
12	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	206	1	4169	2	N	34	9	1	162
*01	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	213	1	4124	2	N	36	16	1	182

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MITCHELL 9		WELL #: 5		RRCID -> 205131		COMPL. DATE 08/19/1995			TOTAL DEPTH 11844 PERF.11091 - 11712			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	1568	-0-	1568	2145	72 1	1479 2	Y	15			23
09	T. A.	1911	-0-	1911	4056	17 9	1819 2	Y	3			26
10	5309 X	1253	-0-	-4056	-0-	89 1	1186 2	Y	7			33
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	3 9	1012 2	Y	29	21 0		41
12	1519 N	999	-0-	-520	-0-	59 1	943 2	Y	8			49
01	1240 N	258	-0-	-982	-0-	8 9	245 2	Y	-0-			49
MITCHELL 9		WELL #: 10		RRCID -> 208398		COMPL. DATE 08/11/2004			TOTAL DEPTH 11768 PERF.11070 - 11643			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	20 1	388 2	Y	-0-			-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	13 1	255 2	Y	-0-			-0-
*01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	13 1	248 2	Y	-0-			-0-
MITCHELL 8		WELL #: 8		RRCID -> 211093		COMPL. DATE 10/15/2004			TOTAL DEPTH 13280 PERF.11106 - 11692			
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-			-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7 1	142 2	Y	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	129 2	Y	-0-			-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7 1	139 2	Y	-0-			-0-
*01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7 1	139 2	Y	-0-			-0-
MITCHELL 8		WELL #: 11		RRCID -> 251993		COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 12407 PERF.10912 - 12174			
08	16833 X	16176	-0-	-657	-0-	746 1	15411 2	N	17			166
09	16290 X	14087	-0-	-2203	-0-	19 9	13410 2	N	21			187
10	16833 X	13850	-0-	-2983	-0-	654 1	13179 2	N	16			203
11	16290 X	14789	-0-	-1501	-0-	23 9	14036 2	N	34	181 1		56
12	16182 X	14389	-0-	-1793	-0-	653 1	13668 2	N	43			99
01	15128 X	13175	-0-	-1953	-0-	18 9	12495 2	N	32			131
RAMTEX ENERGY LLC		690225		RRCID -> 058392		COMPL. DATE 04/19/1974			TOTAL DEPTH 9733 PERF. N/A			
MITCHELL G.K.		WELL #: 1										
08	8401 X	2418	-0-	-5983	-0-	716 1	34 9	N	31			250
09	8130 X	2111	-0-	-6019	-0-	37 9	26 9	N	24			274
10	7998 X	2187	-0-	-5811	-0-	2085 2	1 9	N	1	193 1		82
11	7740 X	2132	-0-	-5608	-0-	2186 2	2132 2	N	-0-			82
12	8029 X	2174	-0-	-5855	-0-	2132 2	3 9	N	3			85
01	7533 X	7528	-0-	-5	-0-	2171 2	22 9	N	20			105

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.//		68460 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL						
THOMPSON, J. CLEO				855610										
MITCHELL-STATE 10				WELL #:	1	RRCID ->	152116	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	8315 - 10946	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MITCHELL-STATE 10				WELL #:	2	RRCID ->	154808	COMPL. DATE	06/17/1995	TOTAL DEPTH	12585	PERF.	11245 - 11388	
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-			18
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	Y	2			20
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1			21
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	177	2	3	9	Y	3	20	1	4
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	212	2	3	9	Y	3			7
01	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2			Y	-0-			7

MITCHELL STATE 10				WELL #:	3-L	RRCID ->	158252	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9763 - 11286	
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-			169
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1386	2	3	9	Y	3			172
10	1302 N	1090	-0-	-212	-0-	1088	2	2	9	Y	2			174
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1526	2	6	9	Y	5	150	1	29
12	1426 N	991	-0-	-435	-0-	984	2	7	9	Y	6			35
*01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1303	2	3	9	Y	3	2	8	36

MITCHELL "32"				WELL #:	2	RRCID ->	165859	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	12190	PERF.	11120 - 11696	
08	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-			73
09	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-			73
10	4526 X	4236	-0-	-290	-0-	4236	2			N	-0-			73
11	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4894	2	14	9	N	13			86
12	4526 X	3845	-0-	-681	-0-	3838	2	7	9	N	6			92
01	4836 X	3724	-0-	-1112	-0-	3704	2	20	9	N	18			110

MITCHELL STATE 10				WELL #:	4	RRCID ->	169897	COMPL. DATE	07/12/1998	TOTAL DEPTH	12241	PERF.	10343 - 11462	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MITCHELL STATE 10				WELL #:	4	RRCID ->	184545	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	12241	PERF.	10343 - 10423	
08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-			174
09	1980 N	1746	-0-	-234	-0-	1746	2			N	-0-			174
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-			174
11	1920 N	1570	-0-	-350	-0-	1570	2			N	-0-			174
12	1798 N	1255	-0-	-543	-0-	1255	2			N	-0-			174
01	1519 N	1129	-0-	-390	-0-	1129	2			N	-0-			174

PAKENHAM (UPPER STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY MITCHELL, ALEX 1			68460 700 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
			WELL #:	4	RRCID ->	163740	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11026 - 11288
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MITCHELL, MARY 1			WELL #:	3	RRCID ->	167741	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	12561	PERF.	11156 - 11662
08	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	258 1	4319 3	N	49			241
						54 9						
09	4080 X	3899	-0-	-181	-0-	262 1	3592 3	N	41			282
						45 9						
10	4216 X	3393	-0-	-823	-0-	189 1	3204 3	N	-0-			282
11	4470 X	2858	-0-	-1612	-0-	133 1	2711 3	N	13	186 1		109
						14 9						
12	4619 X	3614	-0-	-1005	-0-	169 1	3404 3	N	37			146
						41 9						
01	4619 X	3334	-0-	-1285	-0-	169 1	3165 3	N	-0-			146
MITCHELL, MARY 1			WELL #:	2	RRCID ->	171685	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10798 - 11722
08	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	188 1	3152 3	N	37			257
						41 9						
09	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	211 1	2894 3	N	11	179 1		89
						12 9						
10	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	138 1	2330 3	N	-0-			89
11	2130 X	2115	-0-	-15	-0-	97 1	1975 3	N	39			128
						43 9						
12	2201 X	2062	-0-	-139	-0-	98 1	1964 3	N	-0-			128
*01	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	122 1	2284 3	N	28			156
						31 9						
CREEK RANCH 1			WELL #:	2	RRCID ->	175184	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10748 - 10913
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CREEK RANCH 11			WELL #:	4	RRCID ->	184988	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	12026	PERF.	10246 - 11998
08	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	233 1	3894 3	N	135	183 1		64
						149 9						
09	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	271 1	3706 3	N	3			67
						3 9						
10	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	219 1	3704 3	N	34			101
						37 9						
11	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	144 1	2931 3	N	22			123
						24 9						
12	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	156 1	3127 3	N	25			148
						28 9						
*01	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	165 1	3082 3	N	17			165
						19 9						

PAKENHAM (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY MITCHELL, MARY 1		68460 800 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
WELL #: 1		RRCID -> 151757		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 7740		- 8184				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	160	1	2676	3	N	254			
09	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	83	9	2289	3	N	282			
10	2325 N	2168	-0-	-157	-0-	31	9	2047	3	N	282			
11	2400 N	1881	-0-	-519	-0-	121	1	1766	3	N	307			
12	2480 N	2229	-0-	-251	-0-	87	1	2123	3	N	307			
01	2170 N	2061	-0-	-109	-0-	28	9	1957	3	N	307			
						106	1							
						104	1							
UNIVERSITY 4		WELL #: 3		RRCID -> 239177		COMPL. DATE 11/17/2007			TOTAL DEPTH 12177		PERF. 10175 - 10324			
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	193			
09	270 N	11	-0-	-259	-0-	1	1	10	3	N	193			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	193			
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	193			
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	218			
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	81			
						41	9							
LEGACY RESERVES OPERATING LP CULBERTSON 18		495445		WELL #: 1		RRCID -> 154785		COMPL. DATE 06/09/1995			TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9362 - 9624	
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	163			
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	163			
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	163			
11	270 N	61	-0-	-209	-0-	61	3			N	41			
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	41			
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	89	3	3	9	N	44			
UNIVERSITY 36-2		WELL #: 3		RRCID -> 191521		COMPL. DATE 08/23/2002			TOTAL DEPTH 12159		PERF. 8301 - 8367			
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	129	1	438	3	N	117			
09	720 N	584	-0-	-136	-0-	13	9	448	3	N	131			
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	121	1	349	3	N	139			
11	570 N	531	-0-	-39	-0-	15	9	403	3	N	57			
12	519 N	484	-0-	-35	-0-	102	1	330	3	N	91			
*01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	122	1	437	3	N	90			
						6	9							
						117	1							
						37	9							
						140	1							
						3	9							
ACU "48"		WELL #: 7		RRCID -> 229376		COMPL. DATE 08/09/2006			TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9287 - 9839			
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	29			
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	6	1	160	3	N	29			
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	N	29			
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	8	1	168	3	N	30			
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	1	9							
01	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	1	162	3	N	30			
						7	3			N	30			

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. PAKENHAM 67		//CONT.//	68460 800 630591	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TERRELL				
		WELL #:	1	RRCID ->	063177	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7406 - 7465			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1209 N	800	-0-	-409	-0-	37	1	763	2	Y	-0-			2
09	990 N	781	-0-	-209	-0-	36	1	745	2	Y	-0-			2
10	930 N	806	-0-	-124	-0-	38	1	768	2	Y	-0-			2
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	635	2	Y	-0-			2
12	806 N	647	-0-	-159	-0-	30	1	616	2	Y	1	2	0	1
01	806 N	727	-0-	-79	-0-	1	9	36	1	Y	-0-			1

MITCHELL 1A		WELL #:	1	RRCID ->	140019	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	19093	PERF.	7605 - 10320			
08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	55	1	1140	2	Y	-0-			8
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	73	1	1502	2	Y	-0-	8	1	-0-
10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	66	1	1325	2	Y	-0-			-0-
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	58	1	1139	2	Y	-0-			-0-
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	62	1	1254	2	Y	-0-			-0-
*01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	61	1	1184	2	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31		WELL #:	1	RRCID ->	141362	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7164 - 8422			
08	434 N	413	-0-	-21	-0-	19	1	394	2	Y	-0-			-0-
09	420 N	356	-0-	-64	-0-	17	1	339	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	269	-0-	-196	-0-	13	1	256	2	Y	-0-			-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	273	-0-	-99	-0-	13	1	260	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	220	-0-	-59	-0-	11	1	209	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 1A		WELL #:	2	RRCID ->	141739	COMPL. DATE	07/20/1992	TOTAL DEPTH	7952	PERF.	7556 - 7775			
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	44	1	911	2	Y	-0-			1
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	41	1	839	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	46	1	923	2	Y	-0-			-0-
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	43	1	847	2	Y	-0-			-0-
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	43	1	880	2	Y	-0-			-0-
01	961 N	747	-0-	-214	-0-	37	1	710	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 7		WELL #:	702	RRCID ->	142584	COMPL. DATE	10/05/1992	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	7716 - 9817			
08	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	50	1	1023	2	Y	4	1	1	22
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	51	1	1047	2	Y	6	1	1	27
10	1116 N	963	-0-	-153	-0-	45	1	917	2	Y	1	1	1	27
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	26	1	516	2	Y	1	1	1	27
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	52	1	1057	2	Y	10			37
*01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	43	1	832	2	Y	1			38

MITCHELL 68		WELL #:	2	RRCID ->	142934	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	8097	PERF.	7467 - 7530			
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	Y	-0-			15
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	28	1	579	2	Y	-0-			15
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	29	1	594	2	Y	-0-			15
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	563	2	Y	-0-			15
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	29	1	582	2	Y	-0-			15
01	620 N	598	-0-	-22	-0-	29	1	569	2	Y	-0-			15

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
PAKENHAM 51		WELL #: 1		RRCID -> 143525		COMPL. DATE 12/14/1992			TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7565 - 7629						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
08	124 N	9	-0-	-115	-0-	9 2				Y	-0-				-0-
09	120 N	52	-0-	-68	-0-	2 1	50 2			Y	-0-				-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	103 2			Y	-0-				-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 2			Y	-0-				-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	128 2			Y	-0-				-0-
*01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 2			Y	-0-				-0-

MITCHELL 68		WELL #: 3		RRCID -> 143742		COMPL. DATE 01/08/1993			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7419 - 7859						
08	992 N	960	-0-	-32	-0-	44 1	916 2			Y	-0-				43
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	39 1	799 2			Y	-0-				43
*10	899 N	811	-0-	-88	-0-	38 1	773 2			Y	-0-				43
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	35 1	684 2			Y	-0-				43
*12	868 N	695	-0-	-173	-0-	33 1	662 2			Y	-0-				43
01	806 N	707	-0-	-99	-0-	35 1	672 2			Y	-0-				42

MITCHELL 6		WELL #: 2		RRCID -> 144100		COMPL. DATE 01/09/1993			TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7794 - 10500						
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	128 2			Y	-0-				4
09	270 N	106	-0-	-164	-0-	5 1	101 2			Y	-0-				4
10	155 N	109	-0-	-46	-0-	5 1	104 2			Y	-0-				4
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	131 2			Y	-0-				4
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10 1	193 2			Y	-0-				4
*01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10 1	188 2			Y	-0-				4

MITCHELL 6		WELL #: 1		RRCID -> 144723		COMPL. DATE 03/02/1993			TOTAL DEPTH 11020 PERF. 10540 - 10970						
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	40 1	833 2			Y	-0-				-0-
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	39 1	808 2			Y	-0-				-0-
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	39 1	787 2			Y	-0-				-0-
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	37 1	725 2			Y	-0-				-0-
12	806 N	791	-0-	-15	-0-	37 1	754 2			Y	-0-				-0-
*01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	38 1	740 2			Y	-0-				-0-

MITCHELL 1A		WELL #: 3		RRCID -> 144726		COMPL. DATE 03/16/1993			TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7616 - 7844						
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	52 1	1075 2			Y	-0-				9
09	1350 N	1037	-0-	-313	-0-	48 1	989 2			Y	-0-	9 1			-0-
10	1395 N	686	-0-	-709	-0-	32 1	654 2			Y	-0-				-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	20 1	383 2			Y	-0-				-0-
12	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	73 1	1486 2			Y	-0-				-0-
*01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	71 1	1378 2			Y	22	1 1			21

MITCHELL 68		WELL #: 4		RRCID -> 144864		COMPL. DATE 10/14/1993			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7274 - 7708						
08	1705 X	1644	-0-	-61	-0-	76 1	1568 2			N	-0-				60
09	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	76 1	1556 2			N	1				61
10	1705 X	1346	-0-	-359	-0-	63 1	1282 2			N	1	1 1			61
11	1650 X	1466	-0-	-184	-0-	71 1	1395 2			N	-0-				61
*12	1674 N	1643	-0-	-31	-0-	77 1	1566 2			N	-0-				61
*01	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	81 1	1570 2			N	-0-				60

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MITCHELL 68		WELL #: 1A		RRCID -> 145910		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7537 - 7640			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1550 N	1510	-0-	-40	-0-	70	1	1440	2	N	-0-
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	74	1	1513	2	N	-0-
10	1519 N	1479	-0-	-40	-0-	70	1	1409	2	N	-0-
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	68	1	1338	2	N	-0-
12	1550 N	1482	-0-	-68	-0-	70	1	1412	2	N	-0-
01	1488 N	1465	-0-	-23	-0-	72	1	1393	2	N	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 2		RRCID -> 145945		COMPL. DATE 07/02/1993		TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7716 - 7923			
08	465 N	386	-0-	-79	-0-	18	1	368	2	Y	-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	2	Y	-0-
10	465 N	416	-0-	-49	-0-	20	1	396	2	Y	-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	Y	-0-
12	496 N	400	-0-	-96	-0-	19	1	381	2	Y	-0-
*01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	Y	-0-

MITCHELL 6		WELL #: 3		RRCID -> 146402		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7494 - 8060			
08	1550 X	1312	-0-	-238	-0-	61	1	1251	2	Y	-0-
09	1470 X	1290	-0-	-180	-0-	60	1	1230	2	Y	-0-
10	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	75	1	1514	2	Y	-0-
11	1410 X	1297	-0-	-113	-0-	63	1	1234	2	Y	-0-
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	67	1	1355	2	Y	-0-
01	1488 N	1411	-0-	-77	-0-	69	1	1342	2	Y	-0-

MITCHELL 1C		WELL #: 5		RRCID -> 147466		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7843 - 8468			
08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	62	1	1289	2	Y	1
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	55	1	1125	2	Y	1
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	60	1	1213	2	Y	1
11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	59	1	1164	2	Y	1
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	58	1	1184	2	Y	1
01	1271 N	1227	-0-	-44	-0-	60	1	1166	2	Y	1

MITCHELL 1C		WELL #: 4		RRCID -> 147479		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7941 - 8436			
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	25	1	519	2	Y	-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	551	2	Y	-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	2	Y	-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	418	2	Y	-0-
12	465 N	444	-0-	-21	-0-	21	1	423	2	Y	-0-
01	434 N	429	-0-	-5	-0-	21	1	408	2	Y	-0-

MITCHELL 6		WELL #: 4		RRCID -> 147537		COMPL. DATE 11/15/1993		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7589 - 8156			
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MITCHELL 68		WELL #: 5		RRCID -> 147538		COMPL. DATE 11/15/1993		TOTAL DEPTH 7401		PERF. 7281 - 7305				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-		60 1	1247 2	N		-0-			58
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-		39 1	791 2	N		-0-			58
10	744 N	483	-0-	-261	-0-		23 1	460 2	N		-0-			58
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-		7 1	135 2	N		-0-			58
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-		53 1	1066 2	N		-0-			58
*01	810 N	810	-0-	-0-	-0-		40 1	770 2	N		-0-			58

MITCHELL 5B		WELL #: 4		RRCID -> 148079		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 8527		PERF. 7973 - 8427				
08	31 N	17	-0-	-14	-0-		1 1	16 2	Y		-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-		4 1	86 2	Y		-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-		1 1	16 2	Y		-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-		1 1	15 2	Y		-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-		1 1	16 2	Y		-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-		1 1	16 2	Y		-0-			-0-

MITCHELL 5A		WELL #: 1		RRCID -> 148161		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 8460		PERF. 7810 - 8347				
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-		35 1	724 2	Y		-0-			10
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-		43 1	887 2	Y		-0-			10
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-		34 1	691 2	Y		-0-			10
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-		26 1	515 2	Y		-0-			10
12	465 N	279	-0-	-186	-0-		13 1	266 2	Y		-0-			10
*01	705 N	705	-0-	-0-	-0-		35 1	670 2	Y		-0-			10

MITCHELL 5B		WELL #: 2		RRCID -> 148513		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 8594		PERF. 8190 - 8437				
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-		14 1	285 2	Y		-0-			-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-		4 1	85 2	Y		-0-			-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-		4 1	86 2	Y		-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-		5 1	92 2	Y		-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-		4 1	83 2	Y		-0-			-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-		3 1	65 2	Y		-0-			-0-

MITCHELL 5A		WELL #: 3		RRCID -> 148515		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 7787 - 8132				
08	968 N	968	-0-	-0-	-0-		45 1	923 2	Y		-0-			-0-
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-		43 1	877 2	Y		-0-			-0-
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-		45 1	899 2	Y		-0-			-0-
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-		41 1	805 2	Y		-0-			-0-
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-		42 1	843 2	Y		-0-			-0-
01	930 N	680	-0-	-250	-0-		33 1	647 2	Y		-0-			-0-

MITCHELL 2		WELL #: 1		RRCID -> 148517		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7971 - 8660				
08	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-		158 1	3257 2	Y		222	212	1	262
							244 9							
09	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-		138 1	2833 2	Y		210	242	1	230
							231 9							
10	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-		130 1	2615 2	Y		214	216	1	228
							235 9							
11	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-		120 1	2354 2	Y		184	264	1	148
							202 9							
12	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-		133 1	2689 2	Y		154	140	1	162
							169 9							
*01	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-		133 1	2578 2	Y		160	143	1	179
							176 9							

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
UNIVERSITY 31		WELL #: 2		RRCID -> 148690		COMPL. DATE 02/25/1994			TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7886 - 7935			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	1302 N	1053	-0-	-249	-0-	49	1	1003	2	N	1	26
09	1290 N	969	-0-	-321	-0-	45	1	923	2	N	1	26
10	1240 N	1052	-0-	-188	-0-	50	1	1001	2	N	1	26
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	46	1	901	2	N	-0-	25
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	48	1	964	2	N	1	25
01	1054 N	702	-0-	-352	-0-	34	1	668	2	N	-0-	25

MITCHELL 8		WELL #: 2		RRCID -> 148691		COMPL. DATE 02/22/1994			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7844 - 8294			
08	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	185	1	3824	2	Y	58	99
09	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	176	1	3620	2	Y	52	91
10	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	184	1	3710	2	Y	52	89
11	3750 X	3650	-0-	-100	-0-	175	1	3424	2	Y	46	91
12	3875 X	3831	-0-	-44	-0-	178	1	3605	2	Y	44	100
*01	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	179	1	3471	2	Y	44	47

MITCHELL 2		WELL #: 2		RRCID -> 149451		COMPL. DATE 03/23/1994			TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8095 - 8287			
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	Y	-0-	1
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	36	1	733	2	Y	-0-	1
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	42	1	855	2	Y	-0-	1
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	42	1	823	2	Y	-0-	-0-
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	42	1	862	2	Y	-0-	-0-
*01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	42	1	815	2	Y	-0-	-0-

MITCHELL 4		WELL #: 1		RRCID -> 149452		COMPL. DATE 03/21/1994			TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7915 - 8605			
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	67	1	1379	2	N	11	19
09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	63	1	1303	2	N	10	17
10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	63	1	1282	2	N	10	16
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	60	1	1180	2	N	9	16
12	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	73	1	1480	2	N	7	16
*01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	66	1	1273	2	N	7	16

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 4		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 149453		COMPL. DATE 04/21/1994			TOTAL DEPTH 8785			PERF. 8112 - 8514		
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	25	1	514	2	N	3	1	1	84
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	508	2	N	16	2	1	98
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	677	2	N	18	8	1	108
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	32	1	630	2	N	8	9	1	107
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	33	1	667	2	N	15	7	1	115
*01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	37	1	723	2	N	6	6	1	115
MITCHELL 5A		WELL #: 5		RRCID -> 149457		COMPL. DATE 03/23/1994			TOTAL DEPTH 8731			PERF. 8088 - 8202		
08	899 N	812	-0-	-87	-0-	37	1	775	2	Y	-0-	1	1	1
09	870 N	175	-0-	-695	-0-	8	1	166	2	Y	1	1	1	1
10	868 N	174	-0-	-694	-0-	8	1	166	2	Y	-0-			1
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-			1
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	6	1	130	2	Y	-0-			1
*01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-	1	0	-0-
MITCHELL 8		WELL #: 1		RRCID -> 149459		COMPL. DATE 03/04/1994			TOTAL DEPTH 8346			PERF. 7940 - 8198		
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	2	Y	-0-	4	1	4
09	120 N	50	-0-	-70	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			4
10	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-	4	1	-0-
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-			-0-
MITCHELL 7		WELL #: 1		RRCID -> 150019		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 18644			PERF. 9335 - 9454		
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	53	1	1011	2	Y	11	11	1	46
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	70	1	1311	2	Y	10	12	1	44
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	92	1	1303	2	Y	10	11	1	43
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	83	1	1251	2	Y	8	9	1	42
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	73	1	1152	2	Y	8	7	1	43
*01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	115	1	1636	2	Y	6	7	1	42
MITCHELL 1A		WELL #: 6		RRCID -> 150257		COMPL. DATE 06/10/1994			TOTAL DEPTH 8480			PERF. 7682 - 7927		
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	53	1	1088	2	Y	-0-			7
09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	68	1	1399	2	Y	-0-	7	1	-0-
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	63	1	1265	2	Y	-0-			-0-
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	54	1	1061	2	Y	-0-			-0-
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	54	1	1097	2	Y	-0-			-0-
01	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	51	1	992	2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 68		//CONT.// //CONT.//	68460 800 630591	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MITCHELL 68		WELL #: 6		RRCID -> 150364		COMPL. DATE 05/12/1994			TOTAL DEPTH 8085			PERF. 7853 - 7993		
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	8	1	159	2	N	-0-			-0-
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	7	1	138	2	N	-0-			-0-
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	2	N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	-0-			-0-
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-			-0-
MITCHELL 2		WELL #: 4		RRCID -> 150837		COMPL. DATE 08/02/1994			TOTAL DEPTH 8492			PERF. 7911 - 8234		
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	Y	-0-			-0-
09	270 N	190	-0-	-80	-0-	9	1	181	2	Y	-0-			-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	Y	-0-			-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	423	2	Y	-0-			-0-
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	35	1	700	2	Y	-0-			-0-
*01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	42	1	805	2	Y	-0-			-0-
PAKENHAM 51		WELL #: 3		RRCID -> 150902		COMPL. DATE 02/14/1998			TOTAL DEPTH 7635			PERF. 7501 - 7552		
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	2	Y	-0-			-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	Y	-0-			-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	2	Y	-0-			-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	2	Y	-0-			-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	352	-0-	-20	-0-	17	1	335	2	Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 30		WELL #: 1		RRCID -> 151473		COMPL. DATE 01/07/1995			TOTAL DEPTH 8170			PERF. 7725 - 8013		
08	558 N	440	-0-	-118	-0-	20	1	419	2	Y	1	1	1	106
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	452	2	Y	21	1	1	126
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	455	2	Y	1	1	1	126
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	446	2	Y	1	1	1	126
12	527 N	412	-0-	-115	-0-	19	1	392	2	Y	1	1	1	126
*01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	28	1	535	2	Y	8	1	1	133
PAKENHAM 51		WELL #: 4		RRCID -> 152104		COMPL. DATE 11/08/1994			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 7691 - 7952		
08	868 N	848	-0-	-20	-0-	39	1	809	2	Y	-0-			1
09	840 N	812	-0-	-28	-0-	38	1	774	2	Y	-0-			1
10	868 N	854	-0-	-14	-0-	40	1	814	2	Y	-0-			1
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	38	1	748	2	Y	-0-			1
12	837 N	810	-0-	-27	-0-	38	1	772	2	Y	-0-			1
01	868 N	810	-0-	-58	-0-	40	1	770	2	Y	-0-			-0-
PAKENHAM 67		WELL #: 2		RRCID -> 153514		COMPL. DATE 02/13/1995			TOTAL DEPTH 7952			PERF. 7650 - 7756		
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	40	1	817	2	Y	-0-			1
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	37	1	759	2	Y	-0-			1
10	899 N	818	-0-	-81	-0-	39	1	779	2	Y	-0-			1
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	33	1	652	2	Y	-0-			1
12	837 N	541	-0-	-296	-0-	25	1	516	2	Y	-0-	1	0	-0-
*01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	43	1	826	2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
PAKENHAM 51		WELL #: 5		RRCID -> 153884		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7655 - 7930			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	372 N	348	-0-	-24	-0-	16	1	332	2	Y	-0-
09	360 N	318	-0-	-42	-0-	15	1	303	2	Y	-0-
10	372 N	319	-0-	-53	-0-	15	1	304	2	Y	-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	2	Y	-0-
12	341 N	314	-0-	-27	-0-	15	1	299	2	Y	-0-
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	15	1	290	2	Y	-0-

MITCHELL 68		WELL #: 7		RRCID -> 155054		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7467 - 7562			
08	1519 N	1187	-0-	-332	-0-	55	1	1132	2	N	15
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	64	1	1321	2	N	15
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	68	1	1379	2	N	15
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	66	1	1298	2	N	15
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	68	1	1386	2	N	15
*01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	72	1	1392	2	N	15

MITCHELL 2		WELL #: 3		RRCID -> 155597		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8154 - 8214			
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	46	1	959	2	Y	4
09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	65	1	1338	2	Y	4
10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	63	1	1273	2	Y	4
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	57	1	1123	2	Y	1
12	682 N	383	-0-	-299	-0-	18	1	365	2	Y	1
01	1271 N	1181	-0-	-90	-0-	58	1	1123	2	Y	1

UNIVERSITY 32		WELL #: 1		RRCID -> 155667		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7918 - 8728			
08	651 N	448	-0-	-203	-0-	21	1	426	2	Y	6
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	32	1	656	2	Y	8
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	604	2	Y	8
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	563	2	Y	9
12	682 N	628	-0-	-54	-0-	29	1	597	2	Y	10
01	620 N	610	-0-	-10	-0-	30	1	578	2	Y	11

MITCHELL 1B		WELL #: 8		RRCID -> 156355		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7570 - 7600			
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	61	1	1251	2	Y	6
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	54	1	1110	2	Y	6
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	56	1	1138	2	Y	6
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	54	1	1059	2	Y	4
12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	55	1	1121	2	Y	4
*01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	57	1	1101	2	Y	5

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 5B		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 156397	COMPL. DATE 09/29/1995	TOTAL DEPTH 8056	PERF. 7930 - 7966					
08	930 N	924	-0-	-6	-0-	43 1 1 9	880 2	Y	1	1 1		2
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	50 1 1 9	1033 2	Y	1	1 1		2
10	930 N	606	-0-	-324	-0-	29 1 1 9	576 2	Y	1	1 1		2
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	31 1 1 9	598 2	Y	1	1 1		2
12	930 N	602	-0-	-328	-0-	28 1 1 9	573 2	Y	1	1 1		2
01	620 N	598	-0-	-22	-0-	29 1 1 9	568 2	Y	1	1 0	1 1	1
MITCHELL 5B		WELL #: 7		RRCID -> 157097	COMPL. DATE 10/19/1995	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7839 - 7895					
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11 1	218 2	Y	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10 1	200 2	Y	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10 1	207 2	Y	-0-			-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10 1	189 2	Y	-0-			-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	10 1	204 2	Y	-0-			-0-
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	10 1	200 2	Y	-0-			-0-
MITCHELL 68		WELL #: 8		RRCID -> 157100	COMPL. DATE 12/18/1996	TOTAL DEPTH 7775	PERF. 7605 - 7625					
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 2	Y	-0-			29
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 2	Y	-0-			29
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y	-0-			29
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 2	Y	-0-			29
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 2	Y	-0-			29
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	Y	-0-			29
PAKENHAM 51		WELL #: 6		RRCID -> 157103	COMPL. DATE 01/07/1996	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7752 - 7772					
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	60 1 1 9	1245 2	Y	1	1 1		25
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	58 1	1187 2	Y	-0-	1 1		24
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	61 1 1 9	1231 2	Y	1	1 1		24
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	58 1 2 9	1134 2	Y	2	1 1		25
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	59 1 1 9	1196 2	Y	1	17 0	1 1	8
*01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	61 1 1 9	1186 2	Y	1			9
PAKENHAM 67		WELL #: 4		RRCID -> 157105	COMPL. DATE 01/07/1996	TOTAL DEPTH 7680	PERF. 7512 - 7532					
08	1395 N	1352	-0-	-43	-0-	62 1 1 9	1289 2	Y	1	1 1		6
09	1350 N	1249	-0-	-101	-0-	58 1 1 9	1190 2	Y	1	1 1		6
10	1395 N	1260	-0-	-135	-0-	59 1	1201 2	Y	-0-			6
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	56 1	1101 2	Y	-0-			6
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	61 1 2 9	1246 2	Y	2	4 0	1 1	3
*01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	69 1 1 9	1342 2	Y	1	1 1		3

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
PAKENHAM 67		WELL #: 3		RRCID -> 157111		COMPL. DATE 01/16/1996			TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7612 - 7632		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	78 1	1614 2	Y	-0-	1 1	3
09	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	72 1	1469 2	Y	-0-		3
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	72 1	1460 2	Y	-0-		3
11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	66 1	1289 2	Y	-0-		3
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	64 1	1298 2	Y	1	2 0	2
01	1395 N	1266	-0-	-129	-0-	62 1	1204 2	Y	-0-		2

MITCHELL 9		WELL #: 2		RRCID -> 157655		COMPL. DATE 03/01/1996			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8216 - 8259		
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	62 1	1285 2	Y	1		5
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	44 1	913 2	Y	-0-		5
*10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	45 1	899 2	Y	-0-		5
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	35 1	693 2	Y	1	3 0	2
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	48 1	966 2	Y	-0-		2
01	930 N	530	-0-	-400	-0-	26 1	504 2	Y	-0-		2

MITCHELL 5A		WELL #: 8		RRCID -> 158257		COMPL. DATE 03/15/1996			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7750 - 8254		
08	279 N	259	-0-	-20	-0-	12 1	247 2	Y	-0-		-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15 1	304 2	Y	-0-		-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13 1	272 2	Y	-0-		-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12 1	235 2	Y	-0-		-0-
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	13 1	257 2	Y	-0-		-0-
*01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	15 1	282 2	Y	-0-		-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 5		RRCID -> 158258		COMPL. DATE 02/01/1996			TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7558 - 7588		
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	36 1	749 2	Y	-0-		1
09	750 N	724	-0-	-26	-0-	34 1	690 2	Y	-0-		1
10	775 N	754	-0-	-21	-0-	36 1	718 2	Y	-0-		1
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	34 1	676 2	Y	-0-		1
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	35 1	716 2	Y	-0-		1
*01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	37 1	711 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 8		WELL #: 3		RRCID -> 158506		COMPL. DATE 11/28/1995			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7956 - 7988		
08	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
10	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
12	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
01	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2		Y	-0-		-0-

MITCHELL 2		WELL #: 5		RRCID -> 158516		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7766 - 7990		
08	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	108 1	2239 2	Y	111	106 1	135
09	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	122 9	2136 2	Y	105	121 1	119
10	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	116 9	2138 2	Y	107	108 1	118
11	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	106 1	2074 2	Y	92	135 1	75
12	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	108 1	2195 2	Y	77	70 1	82
*01	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	110 1	2141 2	Y	80	71 1	91
						88 9					

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MITCHELL 4		WELL #: 4		RRCID -> 158517		COMPL. DATE 03/30/1996			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8242 - 8262		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	64 1	1315 2	Y	-0-		1
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	54 1	1099 2	Y	12	5 1	8
						13 9					
10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	66 1	1335 2	Y	20	16 1	12
						22 9					
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	69 1	1353 2	Y	19	18 1	13
						21 9					
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	28 1	577 2	Y	17	14 1	16
						19 9					
01	1426 N	1231	-0-	-195	-0-	60 1	1159 2	Y	11	6 0 12 1	9
						12 9					

UNIVERSITY 31		WELL #: 3		RRCID -> 158518		COMPL. DATE 02/14/1998			TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7832 - 7862		
08	868 N	827	-0-	-41	-0-	38 1	789 2	Y	-0-		-0-
09	840 N	784	-0-	-56	-0-	36 1	748 2	Y	-0-		-0-
10	837 N	810	-0-	-27	-0-	38 1	772 2	Y	-0-		-0-
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	37 1	719 2	Y	-0-		-0-
12	806 N	797	-0-	-9	-0-	37 1	760 2	Y	-0-		-0-
*01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	38 1	746 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 5A		WELL #: 9		RRCID -> 159003		COMPL. DATE 03/12/1998			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7728		
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 6		RRCID -> 159180		COMPL. DATE 02/24/1996			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7497 - 7540		
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	23 1	466 2	Y	1	37 1	4
						1 9					
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	20 1	412 2	Y	-0-		4
10	465 N	395	-0-	-70	-0-	19 1	376 2	Y	-0-		4
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19 1	378 2	Y	-0-		4
12	434 N	424	-0-	-10	-0-	20 1	404 2	Y	-0-	3 0	1
*01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	21 1	406 2	Y	-0-		1

MITCHELL 5A		WELL #: 10		RRCID -> 159404		COMPL. DATE 07/12/1996			TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7892 - 7912		
08	2077 X	2012	-0-	-65	-0-	93 1	1919 2	Y	-0-		-0-
09	2010 X	873	-0-	-1137	-0-	41 1	832 2	Y	-0-		-0-
10	2077 X	1707	-0-	-370	-0-	81 1	1626 2	Y	-0-		-0-
11	2010 X	1542	-0-	-468	-0-	75 1	1467 2	Y	-0-		-0-
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	74 1	1500 2	Y	-0-		-0-
01	1705 N	1536	-0-	-169	-0-	75 1	1461 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 5B		WELL #: 11		RRCID -> 159765		COMPL. DATE 05/31/1996			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7964 - 7972		
08	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	48 1	993 2	Y	-0-		-0-
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	60 1	1223 2	Y	-0-		-0-
10	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	48 1	961 2	Y	-0-		-0-
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	46 1	908 2	Y	-0-		-0-
12	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	48 1	964 2	Y	-0-		-0-
*01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	49 1	943 2	Y	-0-		-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
UNIVERSITY 31		WELL #: 4		RRCID -> 160601		COMPL. DATE 09/18/1996			TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7948 - 7962		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	65 1	1350 2	Y	1	1 1	5
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	61 1	1259 2	Y	3	1 1	7
10	1333 N	1315	-0-	-18	-0-	62 1	1252 2	Y	1	1 1	7
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	37 1	717 2	Y	2	1 1	8
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	70 1	1428 2	Y	2	1 1	9
*01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	65 1	1265 2	Y	1	1 1	9

MITCHELL 1B		WELL #: 7		RRCID -> 161221		COMPL. DATE 08/26/1996			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7760 - 7774		
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	37 1	765 2	Y	-0-		-0-
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	41 1	845 2	Y	-0-		-0-
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	39 1	778 2	Y	-0-		-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	31 1	607 2	Y	-0-		-0-
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	45 1	903 2	Y	-0-		-0-
01	806 N	779	-0-	-27	-0-	38 1	741 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 5B		WELL #: 12		RRCID -> 161309		COMPL. DATE 08/15/1996			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7760 - 7775		
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	26 1	533 2	Y	-0-		3
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	24 1	486 2	Y	-0-		3
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	25 1	503 2	Y	-0-		3
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	24 1	470 2	Y	-0-		3
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	24 1	486 2	Y	-0-		3
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	25 1	481 2	Y	-0-		3

UNIVERSITY 31		WELL #: 5		RRCID -> 161387		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7974 - 7994		
08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	63 1	1308 2	Y	1	1 1	15
09	1350 N	996	-0-	-354	-0-	46 1	947 2	Y	3	1 1	17
10	1395 N	1345	-0-	-50	-0-	63 1	1281 2	Y	1	1 1	17
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	32 1	620 2	Y	2	1 1	18
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	69 1	1406 2	Y	2	1 1	19
01	1333 N	243	-0-	-1090	-0-	12 1	230 2	Y	1	1 1	19

MITCHELL 1A		WELL #: 11		RRCID -> 161617		COMPL. DATE 10/24/1996			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7673 - 7688		
08	775 N	761	-0-	-14	-0-	35 1	726 2	Y	-0-		9
09	780 N	748	-0-	-32	-0-	35 1	713 2	Y	-0-	9 1	-0-
10	775 N	749	-0-	-26	-0-	35 1	714 2	Y	-0-		-0-
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	33 1	645 2	Y	-0-		-0-
12	775 N	718	-0-	-57	-0-	34 1	684 2	Y	-0-		-0-
01	744 N	641	-0-	-103	-0-	31 1	610 2	Y	-0-		-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 1A		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
MITCHELL 1A		WELL #: 12		RRCID -> 161618		COMPL. DATE 11/08/1996				TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7610 - 7630				
08	713 N	567	-0-	-146	-0-	26	1	541	2	Y	-0-			-0-
09	660 N	552	-0-	-108	-0-	26	1	526	2	Y	-0-			-0-
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	29	1	587	2	Y	-0-			-0-
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	537	2	Y	-0-			-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	2	Y	-0-			-0-
01	620 N	579	-0-	-41	-0-	28	1	551	2	Y	-0-			-0-
MITCHELL 1A		WELL #: 13		RRCID -> 161944		COMPL. DATE 10/18/1996				TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7664 - 7684				
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	65	1	1341	2	Y	-0-			-0-
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	61	1	1244	2	Y	-0-			-0-
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	64	1	1294	2	Y	-0-			-0-
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	58	1	1147	2	Y	-0-			-0-
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	62	1	1263	2	Y	-0-			-0-
01	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	60	1	1166	2	Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 31		WELL #: 6		RRCID -> 162334		COMPL. DATE 02/18/1997				TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7866 - 7886				
08	434 N	374	-0-	-60	-0-	17	1	357	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	281	-0-	-109	-0-	13	1	268	2	Y	-0-			-0-
10	403 N	107	-0-	-296	-0-	5	1	102	2	Y	-0-			-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-			-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	2	Y	-0-			-0-
*01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	Y	-0-			-0-
MITCHELL 1C		WELL #: 9		RRCID -> 162684		COMPL. DATE 10/06/1996				TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7750 - 7770				
08	124 N	69	-0-	-55	-0-	3	1	58	2	Y	7	2	1	5
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	Y	10	9	1	6
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	60	1	1221	2	Y	11	11	1	6
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	72	1	1408	2	Y	9	9	1	6
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	69	1	1401	2	Y	8	7	1	7
*01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	69	1	1335	2	Y	7	7	1	7
MITCHELL 1B		WELL #: 10		RRCID -> 162687		COMPL. DATE 08/24/1996				TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7664 - 7678				
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	33	1	691	2	Y	-0-			-0-
09	690 N	681	-0-	-9	-0-	32	1	649	2	Y	-0-			-0-
10	713 N	698	-0-	-15	-0-	33	1	665	2	Y	-0-			-0-
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	32	1	631	2	Y	-0-			-0-
12	713 N	657	-0-	-56	-0-	31	1	626	2	Y	-0-			-0-
01	651 N	649	-0-	-2	-0-	32	1	617	2	Y	-0-			-0-
MITCHELL 1C		WELL #: 15		RRCID -> 163842		COMPL. DATE 04/04/1997				TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7872 - 7886				
08	775 N	716	-0-	-59	-0-	33	1	683	2	Y	-0-			-0-
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	Y	-0-			-0-
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	2	Y	-0-			-0-
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	2	Y	-0-			-0-
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	41	1	823	2	Y	-0-			-0-
*01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	43	1	828	2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MITCHELL 1C		WELL #: 20		RRCID -> 178598		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8064		PERF. 7712 - 7820		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		496 N	496	-0-	-0-	-0-	23 1	473 2	Y	-0-		-0-
09		487 N	487	-0-	-0-	-0-	23 1	464 2	Y	-0-		-0-
10		281 N	281	-0-	-0-	-0-	13 1	268 2	Y	-0-		-0-
11		478 N	478	-0-	-0-	-0-	23 1	455 2	Y	-0-		-0-
12		835 N	835	-0-	-0-	-0-	39 1	796 2	Y	-0-		-0-
01		T. A.	559	-0-	559	-0-	27 1	532 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 2		WELL #: 9		RRCID -> 178602		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 8139		PERF. 7837 - 7954		
08		2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	99 1	2046 2	N	1	1 1	38
09		2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	111 1	2286 2	N	1	1 1	38
10		2015 X	1930	-0-	-85	-0-	91 1	1838 2	N	1	1 1	38
11		1950 X	1600	-0-	-350	-0-	78 1	1521 2	N	1	1 1	38
12		2015 N	1831	-0-	-184	-0-	86 1	1744 2	N	1	1 1	38
01		1922 N	1815	-0-	-107	-0-	89 1	1725 2	N	1	1 1	38

MITCHELL 5A		WELL #: 14		RRCID -> 178605		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 8444		PERF. 8161 - 8275		
08		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	66 1	1358 2	Y	12	11 1	17
09		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	54 1	1104 2	Y	11	12 1	16
10		1209 N	1207	-0-	-2	-0-	56 1	1140 2	Y	10	11 1	15
11		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	56 1	1094 2	Y	9	9 1	15
12		1209 N	1197	-0-	-12	-0-	56 1	1131 2	Y	9	7 1	17
*01		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	57 1	1107 2	Y	9	10 0	7 1 9

MITCHELL 8		WELL #: 6		RRCID -> 179181		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 8487		PERF. 8105 - 8199		
08		604 N	604	-0-	-0-	-0-	28 1	576 2	Y	-0-		-0-
09		509 N	509	-0-	-0-	-0-	24 1	485 2	Y	-0-		-0-
10		551 N	551	-0-	-0-	-0-	26 1	525 2	Y	-0-		-0-
11		467 N	467	-0-	-0-	-0-	23 1	444 2	Y	-0-		-0-
12		434 N	375	-0-	-59	-0-	18 1	357 2	Y	-0-		-0-
01		434 N	425	-0-	-9	-0-	21 1	404 2	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31		WELL #: 8		RRCID -> 179213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7774 - 7844		
08		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	132 1	2720 2	Y	12	11 1	64
09		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	125 1	2572 2	Y	30	12 1	82
10		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	127 1	2574 2	Y	16	11 1	87
11		2550 X	1743	-0-	-807	-0-	84 1	1640 2	Y	17	9 1	95
12		2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	127 1	2575 2	Y	15	7 1	103
01		2728 N	2583	-0-	-145	-0-	126 1	2436 2	Y	19	7 1	115

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
PAKENHAM 67		WELL #: 7		RRCID -> 179886		COMPL. DATE 10/05/2000			TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7716 - 8107			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2015 X	1328	-0-	-687	-0-	61	1	1254	2	Y	12	47
						13	9					
09	1950 X	1620	-0-	-330	-0-	75	1	1534	2	Y	10	45
						11	9					
10	2015 X	1305	-0-	-710	-0-	61	1	1233	2	Y	10	44
						11	9					
11	1950 X	1299	-0-	-651	-0-	62	1	1223	2	Y	13	48
						14	9					
12	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	89	1	1805	2	Y	12	22
						13	9				7 1	
*01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	65	1	1261	2	Y	14	29
						15	9					

PAKENHAM 67		WELL #: 8		RRCID -> 179889		COMPL. DATE 08/31/2000			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7525 - 8062			
08	1023 N	725	-0-	-298	-0-	33	1	691	2	Y	1	21
						1	9					
09	840 N	712	-0-	-128	-0-	33	1	679	2	Y	-0-	21
						29	1	584	2	Y	-0-	21
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	42	1	818	2	Y	-0-	21
						29	1	595	2	Y	2	7
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	2	9				15 0	
12	744 N	626	-0-	-118	-0-	29	1	595	2	Y	2	7
						2	9				1 1	
*01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	43	1	827	2	Y	2	8
						2	9					

PAKENHAM 67		WELL #: 9		RRCID -> 180927		COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7024 - 7101			
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-	-0-
						4	1	76	2	Y	-0-	-0-
09	180 N	80	-0-	-100	-0-	5	1	95	2	Y	-0-	-0-
						3	1	67	2	Y	-0-	-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-	-0-
						3	1	53	2	Y	-0-	-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-	-0-
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	4	1	69	2	Y	-0-	-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	Y	-0-	-0-
						4	1	69	2	Y	-0-	-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 10		RRCID -> 180928		COMPL. DATE 11/05/2000			TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7517 - 8011			
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	34	1	703	2	Y	-0-	-0-
						35	1	720	2	Y	-0-	-0-
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	34	1	682	2	Y	-0-	-0-
						27	1	539	2	Y	-0-	-0-
10	744 N	716	-0-	-28	-0-	29	1	598	2	Y	-0-	-0-
						33	1	636	2	Y	-0-	-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	33	1	636	2	Y	-0-	-0-
12	775 N	627	-0-	-148	-0-	29	1	598	2	Y	-0-	-0-
01	713 N	669	-0-	-44	-0-	33	1	636	2	Y	-0-	-0-
						33	1	636	2	Y	-0-	-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 11		RRCID -> 180929		COMPL. DATE 12/04/2000			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7686 - 7849			
08	1550 N	1464	-0-	-86	-0-	68	1	1395	2	Y	1	25
						1	9					
09	1290 N	914	-0-	-376	-0-	42	1	872	2	Y	-0-	24
						58	1	1162	2	Y	1	25
10	1550 N	1221	-0-	-329	-0-	58	1	1162	2	Y	1	25
						1	9					
11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	71	1	1398	2	Y	-0-	25
						63	1	1282	2	Y	1	8
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	63	1	1282	2	Y	1	8
						1	9					
*01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	64	1	1250	2	Y	2	9
						2	9					

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
MITCHELL UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 182196		COMPL. DATE 01/04/2001				TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8157 - 8255					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-			75 1	1550 2	Y	12	11 1			18
09	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-			13 9	1490 2	Y	10	12 1			16
10	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-			73 1	1560 2	Y	11	11 1			16
11	1410 X	1271	-0-	-139	-0-			11 9	1200 2	Y	9	9 1			16
12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-			77 1	1656 2	Y	9	7 1			18
01	1550 N	833	-0-	-717	-0-			12 9	783 2	Y	9	11 0	7 1		9
								61 1							
								10 9							
								82 1							
								10 9							
								40 1							
								10 9							

PAKENHAM 67		WELL #: 12		RRCID -> 182197		COMPL. DATE 02/01/2001				TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7731 - 7825					
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-			46 1	949 2	Y	1	1 1			5
09	870 N	717	-0-	-153	-0-			1 9	683 2	Y	1	1 1			5
10	930 N	779	-0-	-151	-0-			33 1	741 2	Y	1	1 1			5
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-			1 9	845 2	Y	1	1 1			5
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-			37 1	739 2	Y	1	3 0	1 1		2
*01	825 N	825	-0-	-0-	-0-			1 9	783 2	Y	2	1 1			3
								43 1							
								1 9							
								36 1							
								1 9							
								40 1							
								2 9							

PAKENHAM 67		WELL #: 13		RRCID -> 182198		COMPL. DATE 02/27/2001				TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7708 - 7803					
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-			45 1	929 2	Y	-0-				3
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-			42 1	868 2	Y	-0-				3
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-			46 1	921 2	Y	-0-				3
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-			42 1	818 2	Y	-0-				3
12	930 N	840	-0-	-90	-0-			39 1	801 2	Y	-0-	2 0			1
01	961 N	813	-0-	-148	-0-			40 1	773 2	Y	-0-				1

MITCHELL UNIT 1		WELL #: 2011		RRCID -> 182601		COMPL. DATE 01/18/2001				TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7952 - 8064					
08	558 N	542	-0-	-16	-0-			25 1	517 2	Y	-0-				-0-
09	540 N	507	-0-	-33	-0-			24 1	483 2	Y	-0-				-0-
10	558 N	512	-0-	-46	-0-			24 1	488 2	Y	-0-				-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-			23 1	456 2	Y	-0-				-0-
12	527 N	515	-0-	-12	-0-			24 1	491 2	Y	-0-				-0-
*01	546 N	546	-0-	-0-	-0-			27 1	519 2	Y	-0-				-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 7		RRCID -> 182620		COMPL. DATE 03/29/2001				TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7711 - 7803					
08	1023 N	998	-0-	-25	-0-			46 1	951 2	Y	1	1 1			6
09	1020 N	981	-0-	-39	-0-			1 9	935 2	Y	-0-	1 1			5
10	961 N	876	-0-	-85	-0-			46 1	835 2	Y	-0-				5
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-			41 1	825 2	Y	1				6
12	1023 N	867	-0-	-156	-0-			42 1	826 2	Y	-0-	4 0			2
*01	870 N	870	-0-	-0-	-0-			1 9	826 2	Y	1				3
								43 1							
								1 9							

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
PAKENHAM 67		WELL #: 14		RRCID -> 182738		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7750 - 7661			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	39	1 797	2 Y	-0-		-0-
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	35	1 717	2 Y	-0-		-0-
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	37	1 741	2 Y	-0-		-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	24	1 474	2 Y	-0-		-0-
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	41	1 822	2 Y	-0-		-0-
*01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	42	1 820	2 Y	-0-		-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 8		RRCID -> 182740		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7625 - 769			
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	24	1 491	2 Y	-0-		1
09	450 N	447	-0-	-3	-0-	21	1 426	2 Y	-0-		1
10	496 N	353	-0-	-143	-0-	17	1 336	2 Y	-0-		1
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	22	1 428	2 Y	-0-		1
12	465 N	312	-0-	-153	-0-	15	1 297	2 Y	-0-	1 0	-0-
*01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	17	1 327	2 Y	-0-		-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 9		RRCID -> 183107		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7168 - 7548			
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	63	1 1302	2 Y	-0-		6
09	1320 N	1260	-0-	-60	-0-	59	1 1201	2 Y	-0-		6
10	1364 N	1299	-0-	-65	-0-	61	1 1238	2 Y	-0-		6
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	58	1 1135	2 Y	-0-		6
12	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	59	1 1204	2 Y	-0-	4 0	2
*01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	61	1 1185	2 Y	-0-		2

MITCHELL 2		WELL #: 17		RRCID -> 183109		COMPL. DATE 12/30/2000		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8074 - 8213			
08	1457 X	1226	-0-	-231	-0-	57	1 1168	2 Y	1	15 1	6
09	1410 X	1189	-0-	-221	-0-	55	1 1121	2 Y	12	6 1	12
10	1457 X	1258	-0-	-199	-0-	58	1 1177	2 Y	21	16 1	17
11	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	23	1 1116	2 Y	18	22 1	13
12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	20	1 1314	2 Y	15	14 1	14
*01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	65	1 1332	2 Y	16	14 1	16
						17	9				
						18	9				

PAKENHAM 51		WELL #: 10		RRCID -> 183382		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7624 - 7699			
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	41	1 850	2 Y	-0-		5
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	39	1 792	2 Y	-0-		5
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	40	1 817	2 Y	-0-		5
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	39	1 762	2 Y	-0-		5
12	744 N	675	-0-	-69	-0-	32	1 643	2 Y	-0-	3 0	2
*01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	50	1 970	2 Y	1		3
						1	9				

OIL AND GAS DIVISION

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MITCHELL 7		WELL #: 3		RRCID -> 193797		COMPL. DATE 06/11/2003			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7715 - 7781			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	44	1	841	2	Y	11	32
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	12	9	796	2	Y	5	27
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	43	1	831	2	Y	5	27
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	6	9	813	2	Y	3	26
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	59	1	853	2	Y	5	27
*01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	6	9	877	2	Y	4	27
						62	1					
						4	9					

MITCHELL 2		WELL #: 13		RRCID -> 193799		COMPL. DATE 01/01/2003			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8121 - 8215			
08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	80	1	1659	2	Y	-0-	-0-
09	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	85	1	1754	2	Y	-0-	-0-
10	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	89	1	1805	2	Y	-0-	-0-
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	68	1	1336	2	Y	-0-	-0-
12	1116 N	844	-0-	-272	-0-	40	1	804	2	Y	-0-	-0-
01	1767 N	670	-0-	-1097	-0-	33	1	637	2	Y	-0-	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 14		RRCID -> 195052		COMPL. DATE 01/22/2003			TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7546 - 7612			
08	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	61	1	1259	2	Y	1	10
09	1320 N	1212	-0-	-108	-0-	56	1	1156	2	Y	-0-	9
10	1302 N	1173	-0-	-129	-0-	55	1	1118	2	Y	-0-	9
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	37	1	720	2	Y	1	10
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	70	1	1410	2	Y	2	4
*01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	63	1	1214	2	Y	2	5
						2	9					

MITCHELL 6		WELL #: 8		RRCID -> 196803		COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7830 - 8085			
08	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	162	1	3338	2	Y	-0-	6
09	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	166	1	3408	2	Y	-0-	6
10	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	168	1	3400	2	Y	5	8
11	3150 X	3134	-0-	-16	-0-	152	1	2975	2	Y	6	9
12	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	152	1	3079	2	Y	106	112
01	3472 X	3326	-0-	-146	-0-	117	9	3151	2	Y	11	120
						163	1					
						12	9					

MITCHELL 6		WELL #: 9		RRCID -> 197221		COMPL. DATE 06/19/2005			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7792 - 7962			
08	3100 X	3052	-0-	-48	-0-	141	1	2911	2	Y	-0-	12
09	3000 X	2889	-0-	-111	-0-	134	1	2755	2	Y	-0-	12
10	3100 X	3064	-0-	-36	-0-	144	1	2914	2	Y	5	14
11	3000 X	2847	-0-	-153	-0-	138	1	2709	2	Y	-0-	12
12	3100 X	2920	-0-	-180	-0-	137	1	2783	2	Y	-0-	12
01	3069 X	2879	-0-	-190	-0-	141	1	2738	2	Y	-0-	12

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
PAKENHAM 51		WELL #: 11		RRCID -> 198470		COMPL. DATE 06/11/2003			TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7484 - 7556			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	172 1	10	3548 2	Y	10 1	46	
09	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	161 1	5	3302 2	Y	7 1	39	
10	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	166 1	14	3357 2	Y	3 1	41	
11	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	174 1	11	3409 2	Y	7 1	48	
12	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	191 1	14	3874 2	Y	30 0	7 1	22
*01	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	178 1	14	3455 2	Y	7 1	29	

MITCHELL 6		WELL #: 12		RRCID -> 203109		COMPL. DATE 01/17/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7764 - 7829			
08	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	85 1	-0-	1756 2	Y	-0-	17	
09	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	82 1	-0-	1674 2	Y	-0-	17	
10	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	84 1	-0-	1692 2	Y	-0-	17	
11	1710 X	1663	-0-	-47	-0-	81 1	-0-	1582 2	Y	-0-	17	
12	1767 N	1730	-0-	-37	-0-	81 1	-0-	1649 2	Y	-0-	17	
01	1767 N	1707	-0-	-60	-0-	84 1	-0-	1623 2	Y	-0-	17	

MITCHELL 7		WELL #: 4		RRCID -> 203110		COMPL. DATE 12/19/2003			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8056			
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	24 1	-0-	495 2	Y	-0-	-0-	
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	26 1	-0-	531 2	Y	-0-	-0-	
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	27 1	-0-	545 2	Y	-0-	-0-	
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	25 1	-0-	496 2	Y	-0-	-0-	
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	25 1	-0-	501 2	Y	-0-	-0-	
01	527 N	476	-0-	-51	-0-	23 1	-0-	453 2	Y	-0-	-0-	

PAKENHAM 51		WELL #: 13		RRCID -> 205211		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7380 - 7444			
08	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	178 1	10	3684 2	Y	10 1	63	
09	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	169 1	6	3469 2	Y	7 1	56	
10	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	178 1	13	3596 2	Y	3 1	59	
11	3450 X	1724	-0-	-1726	-0-	83 1	13	1627 2	Y	7 1	65	
12	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	172 1	12	3487 2	Y	43 0	7 1	27
01	3627 X	3331	-0-	-296	-0-	163 1	14	3153 2	Y	7 1	34	

PAKENHAM STATE 52		WELL #: 3		RRCID -> 205368		COMPL. DATE 03/16/2004			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7402			
08	496 N	472	-0-	-24	-0-	22 1	-0-	450 2	Y	-0-	83	
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	25 1	-0-	508 2	Y	-0-	83	
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	25 1	-0-	503 2	Y	-0-	83	
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	23 1	-0-	449 2	Y	-0-	83	
12	496 N	462	-0-	-34	-0-	22 1	-0-	440 2	Y	-0-	83	
01	496 N	436	-0-	-60	-0-	21 1	-0-	415 2	Y	-0-	83	

PAKENHAM 67		WELL #: 16		RRCID -> 205371		COMPL. DATE 03/10/2004			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7451 - 7486			
08	682 N	633	-0-	-49	-0-	29 1	-0-	604 2	Y	-0-	-0-	
09	630 N	560	-0-	-70	-0-	26 1	-0-	534 2	Y	-0-	-0-	
10	620 N	465	-0-	-155	-0-	22 1	-0-	443 2	Y	-0-	-0-	
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	28 1	-0-	557 2	Y	-0-	-0-	
12	589 N	588	-0-	-1	-0-	28 1	-0-	560 2	Y	-0-	-0-	
*01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	32 1	-0-	624 2	Y	-0-	-0-	

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MITCHELL 7		WELL #: 8		RRCID -> 218128		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 10212 PERF. 7556 - 7822			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1488 N	1343	-0-	-145	-0-	67	1	1276	2	Y	21
09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	87	1	1618	2	Y	21
10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	119	1	1678	2	Y	21
11	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	154	1	2333	2	Y	21
12	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	140	1	2209	2	Y	21
01	1798 N	1429	-0-	-369	-0-	94	1	1335	2	Y	21

MITCHELL 11		WELL #: 6		RRCID -> 219241		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 10076 PERF. 7956 - 8010			
08	2108 X	2094	-0-	-14	-0-	96	1	1983	2	Y	24
09	2040 X	1869	-0-	-171	-0-	86	1	1771	2	Y	23
10	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	102	1	2055	2	Y	23
11	2040 X	1998	-0-	-42	-0-	96	1	1892	2	Y	23
12	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	99	1	1999	2	Y	6
*01	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	104	1	2012	2	Y	8

RIO-TEX, INC.		712930		RRCID -> 146069		COMPL. DATE 07/24/1993		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7568 - 7612			
PAKENHAM (STATE)		WELL #: 5001									
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	39	1	301	2	N	45
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	36	1	293	2	N	45
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	43	1	341	2	N	45
11	330 N	253	-0-	-77	-0-	38	1	215	2	N	45
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	46	1	319	2	N	45
*01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	46	1	329	2	N	45

PAKENHAM		WELL #: 6901		RRCID -> 146615		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 7026 - 7048			
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	31	1	234	2	N	24
09	300 N	191	-0-	-109	-0-	21	1	170	2	N	24
10	279 N	223	-0-	-56	-0-	25	1	198	2	N	24
11	270 N	172	-0-	-98	-0-	26	1	146	2	N	24
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	33	1	233	2	N	24
*01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	29	1	207	2	N	24

PAKENHAM STATE		WELL #: 5002		RRCID -> 147436		COMPL. DATE 10/20/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7992 - 8060			
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	53	1	410	2	N	27
09	510 N	453	-0-	-57	-0-	49	1	404	2	N	27
10	527 N	517	-0-	-10	-0-	58	1	459	2	N	27
11	450 N	366	-0-	-84	-0-	55	1	311	2	N	27
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	61	1	425	2	N	27
01	527 N	520	-0-	-7	-0-	64	1	456	2	N	27

UNIVERSITY		WELL #: 3101R		RRCID -> 148597		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7936 - 8495			
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	155	1	1191	2	N	100
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	169	1	1380	2	N	100
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	154	1	1215	2	N	100
11	1290 N	828	-0-	-462	-0-	125	1	703	2	N	100
12	1612 N	948	-0-	-664	-0-	118	1	830	2	N	100
01	1364 N	1215	-0-	-149	-0-	149	1	1066	2	N	100

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
RIO-TEX, INC.		//CONT.// 712930												
PAKENHAM STATE		WELL #: 5003		RRCID -> 150839		COMPL. DATE 08/15/1994			TOTAL DEPTH 8226 PERF. 7466 - 7729					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	87	1	670	2	N	-0-			21
09	930 N	724	-0-	-206	-0-	79	1	645	2	N	-0-			21
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	87	1	685	2	N	-0-			21
11	720 N	599	-0-	-121	-0-	90	1	509	2	N	-0-			21
12	744 N	697	-0-	-47	-0-	87	1	610	2	N	-0-			21
01	775 N	723	-0-	-52	-0-	88	1	635	2	N	-0-			21

UNIVERSITY		WELL #: 3102		RRCID -> 151476		COMPL. DATE 01/09/1995			TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7781 - 8080					
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	231	2	N	-0-			63
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	29	1	237	2	N	-0-			63
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	31	1	243	2	N	-0-			63
11	240 N	191	-0-	-49	-0-	29	1	162	2	N	-0-			63
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	2	N	-0-			63
*01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	36	1	259	2	N	-0-			63

UNIVERSITY		WELL #: 3104		RRCID -> 219985		COMPL. DATE 07/24/2006			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7813 - 8122					
08	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	225	1	1734	2	N	-0-			100
09	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	217	1	1774	2	N	-0-			100
10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	222	1	1753	2	N	-0-			100
11	1890 N	1571	-0-	-319	-0-	237	1	1334	2	N	-0-			100
12	2046 N	1922	-0-	-124	-0-	240	1	1682	2	N	-0-			100
01	1984 N	1701	-0-	-283	-0-	208	1	1493	2	N	-0-			100

THOMPSON, J. CLEO		855610		RRCID -> 147207		COMPL. DATE 08/18/1994			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6633 - 7600					
POULTER		WELL #: 4901R												
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	413	2	3	9	Y	3			3
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	451	2	6	9	Y	5			8
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	516	2	4	9	Y	4			12
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-			12
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	563	2	7	9	Y	6			18
*01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	544	2	4	9	Y	4			22

MITCHELL "87"		WELL #: 1		RRCID -> 147888		COMPL. DATE 01/11/1994			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7781 - 7916					
08	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	212	1	5776	2	Y	-0-			20
09	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	191	1	5084	2	Y	-0-			20
10	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	190	1	5834	2	Y	-0-			20
*11	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	208	1	5942	2	Y	-0-			20
12	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	131	1	5266	2	Y	-0-			20
*01	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	164	1	5782	2	Y	-0-			20

MITCHELL 87		WELL #: 2		RRCID -> 149142		COMPL. DATE 03/18/1994			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7655 - 7675					
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	46	1	1265	2	Y	-0-			18
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	32	1	857	2	Y	-0-			18
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	22	1	678	2	Y	-0-			18
*11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	851	2	Y	-0-			18
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	22	1	908	2	Y	-0-			18
*01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	28	1	975	2	Y	-0-			18

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610								
MITCHELL 87		WELL #: 3		RRCID -> 149466		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7583 - 7709		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	6231 X	5551	-0-	-680	-0-	197 1	5354 2	Y	-0-	19
09	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	223 1	5963 2	Y	-0-	19
10	6231 X	5842	-0-	-389	-0-	185 1	5657 2	Y	-0-	19
*11	6030 X	5166	-0-	-864	-0-	175 1	4991 2	Y	-0-	19
12	6231 X	6221	-0-	-10	-0-	151 1	6070 2	Y	-0-	19
*01	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	155 1	5488 2	Y	-0-	19

POULTER		WELL #: 4902		RRCID -> 149467		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6447 - 6920		
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	495 2	2 9	Y	2	5
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	664 2	6 9	Y	5	10
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	553 2	3 9	Y	3	13
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		Y	-0-	13
12	682 N	644	-0-	-38	-0-	637 2	7 9	Y	6	19
*01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	627 2	3 9	Y	3	22

POULTER		WELL #: 4903		RRCID -> 151246		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6582 - 7630		
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	344 2	2 9	Y	2	5
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	434 2	6 9	Y	5	10
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	499 2	3 9	Y	3	13
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		Y	-0-	13
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	566 2	7 9	Y	6	19
*01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	546 2	3 9	Y	3	22

POULTER		WELL #: 3701		RRCID -> 151475		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6971 - 7367		
08	434 N	417	-0-	-17	-0-	414 2	3 9	Y	3	5
09	510 N	506	-0-	-4	-0-	500 2	6 9	Y	5	9
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	534 2	4 9	Y	4	13
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		Y	-0-	13
12	527 N	360	-0-	-167	-0-	354 2	6 9	Y	5	18
01	279 N	220	-0-	-59	-0-	216 2	4 9	Y	4	22

POULTER		WELL #: 3801		RRCID -> 151898		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6742 - 7796		
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	784 2	3 9	Y	3	10
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	762 2	4 9	Y	4	14
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	988 2	4 9	Y	4	18
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		Y	-0-	18
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	895 2	6 9	Y	5	23
*01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	637 2	4 9	Y	4	27

POULTER		WELL #: 4904		RRCID -> 154809		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7564 - 7615		
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	509 2	2 9	Y	2	7
09	540 N	405	-0-	-135	-0-	399 2	6 9	Y	5	12
10	558 N	361	-0-	-197	-0-	358 2	3 9	Y	3	15
11	480 N	351	-0-	-129	-0-	351 2		Y	-0-	15
12	434 N	420	-0-	-14	-0-	413 2	7 9	Y	6	21
*01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	402 2	3 9	Y	3	24

MITCHELL STATE 10		WELL #: 3-U		RRCID -> 160043		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7470 - 7538		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PECAN STATION (CANYON LIME) FORT CONCHO GAS STORAGE, INC.			70081 333	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: TOM GREEN			
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM	
			1	105564	10/11/2010	5560	4487	4500	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM	
			2	105565	10/28/2010	4925	4471	4491	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM	
			3	105566	08/20/2010	5100	4544	4550	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM	
			4	105567	09/23/2010	4510	4495	4507	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM	
			7	105570	10/08/2010	4990	4572	4582	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM	
			8	105571	10/11/2010	4970	4490	4509	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM	
			15	105578	11/06/2010	4543	4520	4540	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

PEGASUS (CONSOLIDATED)		70279 100		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON						
COG OPERATING LLC		166150												
PEGASUS FIELD UNIT 3		WELL #: 1705		RRCID -> 199408		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 13126 PERF.10092 - 10118						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	199	3	17	9	Y	15			68
09	240 N	186	-0-	-54	-0-	164	3	22	9	Y	20			88
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	414	3	Y	16			104
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18	9	20	1	Y	16			120
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	141	3	21	9	Y	19			139
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	83	3	Y	26	111	1	54
						29	9							

PEGASUS (DEVONIAN)		70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
APACHE CORPORATION		027200												
TIPPETT, JUNE		WELL #: 11		RRCID -> 030954		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 13189 PERF.11620 - 12283						
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2015 - PLUGGED 08/04/2015												

TIPPETT, JUNE		WELL #: 14		RRCID -> 030955		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 13123 PERF.11275 - 13691						
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 16		RRCID -> 030957		COMPL. DATE 11/12/1995		TOTAL DEPTH 13080 PERF.11628 - 11830						
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 18 U		RRCID -> 030958		COMPL. DATE 02/20/1962		TOTAL DEPTH 13201 PERF. N/A						
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615			N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615			N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615			N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615			N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615			N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615			N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 33		RRCID -> 030959		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 13270 PERF.12042 - 12238						
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698			N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698			N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698			N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698			N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698			N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698			N	NO RPT					-0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
TIPPETT, JUNE		WELL #: 22 L		RRCID -> 031662		COMPL. DATE 12/10/1963		TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 43		RRCID -> 081170		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11549 - 15122								
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 151316		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
*02	63588 X	51878	-0-	-11710	-0-	43417 2	7908 3	Y	503	567 0	109	
						553 9						
*03	70401 X	60830	-0-	-9571	-0-	51166 2	9001 3	Y	603	571 0	141	
						663 9						
*04	66570 X	60647	-0-	-5923	-0-	51677 2	8319 3	Y	592	563 0	170	
						651 9						
*05	55462 X	55462	-0-	-0-	-0-	46541 2	8394 3	Y	479	505 0	144	
						527 9						
*06	60618 X	60618	-0-	-0-	-0-	49596 2	9312 3	Y	831	180 0	520 1	275
						796 4	914 9					
*07	62248 X	50531	-0-	-11717	-0-	36901 2	9593 3	Y	511	186 0	288 1	312
						3475 4	562 9					
*08	62682 X	43796	-0-	-18886	-0-	33949 2	9103 3	Y	676	412 0	365 1	211
						744 9						
*09	61440 X	51706	-0-	-9734	-0-	39129 2	11619 3	Y	871	230 0	465 1	387
						958 9						
*10	63488 X	52661	-0-	-10827	-0-	39686 2	11695 3	Y	1164	616 0	453 1	482
						1280 9						
*11	T. A.	44324	-0-	44324	44324	36209 2	7188 3	Y	767	209 0	733 1	307
						83 4	844 9					
*12	T. A.	44829	-0-	44829	89153	36120 2	7998 3	Y	646	796 0	8 1	149
						711 9						
*01	T. A.	41032	-0-	41032	130185	32464 2	7451 3	Y	547	597 0	5 1	94
						515 4	602 9					

TIPPETT, JUNE		WELL #: 47 U		RRCID -> 158155		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11838 - 11934								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 15		RRCID -> 159004		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 13189 PERF.11701 - 12285								
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
TIPPETT, JUNE		WELL #: 67		RRCID -> 170383		COMPL. DATE 08/15/1998		TOTAL DEPTH 15984 PERF.11797 - 15736			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TIPPETT, JUNE		WELL #: 68		RRCID -> 170384		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 11706 PERF.11438 - 15211			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TIPPETT, JUNE		WELL #: 2		RRCID -> 171185		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 13232 PERF.11950 - 11970			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

TIPPETT, JUNE "7"		WELL #: 3		RRCID -> 172821		COMPL. DATE 03/11/1999		TOTAL DEPTH 12695 PERF.11617 - 15511			
08	5828 X	5244	-0-	-584	-0-	5215 3	29 9	Y	26	47 0	8
09	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5829 3		Y	-0-	8 0	-0-
10	5797 X	5202	-0-	-595	-0-	5202 3		Y	-0-		-0-
11	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4102 3	9 9	Y	8	1 1	7
12	6014 X	5351	-0-	-663	-0-	5288 3	63 9	Y	57	28 0	36
01	6014 X	5970	-0-	-44	-0-	5902 3	68 9	Y	62	61 0	37

TIPPETT, JUNE "7"		WELL #: 5		RRCID -> 173830		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 15738 PERF.11774 - 15738			
08	3069 X	2362	-0-	-707	-0-	2341 3	21 9	Y	19	49 0	6
09	2970 X	2359	-0-	-611	-0-	2338 3	21 9	Y	19	13 0	12
10	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3502 3	227 9	Y	206	132 0	86
11	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2297 3	94 9	Y	85	67 0	74
12	3193 X	76	-0-	-3117	-0-	76 3		Y	-0-	74 0	-0-
01	3720 X	89	-0-	-3631	-0-	89 3		Y	-0-		-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 74		RRCID -> 173882		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11656 - 13677			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TIPPETT, JUNE		WELL #: 75		RRCID -> 175043		COMPL. DATE 09/18/1999		TOTAL DEPTH 12081 PERF.11786 - 15110			
08	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 3		N	-0-		-0-
09	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 3		N	-0-		-0-
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	644 3	53 9	N	48	28 0	20
11	210 N	76	-0-	-134	-0-	21 3	55 9	N	50	16 0	43
12	217 N	81	-0-	-136	-0-	31 3	50 9	N	45	60 0	28
01	217 N	63	-0-	-154	-0-	30 3	33 9	N	30	40 0	18

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TIPPETT, JUNE WELL #: 76 RRCID -> 175542 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11777 - 13928

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

TIPPETT, JUNE WELL #: 77 RRCID -> 175544 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11765 - 14096

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 78 RRCID -> 178581 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11992 - 15465

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 79 RRCID -> 180321 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11344 - 14827

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 69 RRCID -> 182015 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11557 - 15389

08	3255 X	2596	-0-	-659	-0-	2560	3	36	9	N	33	52	0			10
09	3000 X	2411	-0-	-589	-0-	2361	3	50	9	N	45	27	0			28
10	2759 X	1751	-0-	-1008	-0-	1751	3			N	-0-	28	0			-0-
11	T. A.	1479	-0-	1479	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
12	T. A.	1317	-0-	1317	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
01	T. A.	260	-0-	260	-0-	3056	3	3	9	N	3	1	0			2

TIPPETT, JUNE WELL #: 80 RRCID -> 185074 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11792 - 15645

08	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2590	3	36	9	N	33	32	0			10
09	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2388	3	2	9	N	2	11	0			1
10	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-	1	0			-0-
11	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1988	3	9	9	N	8	1	1			7
12	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2352	3	48	9	N	44	23	0			28
*01	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2183	3	29	9	N	26	38	0			16

TIPPETT, JUNE WELL #: 81 RRCID -> 186446 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11987 - 15718

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.//		70279 125	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
BOULTINGHOUSE, M. T. "11"		WELL #:		1D	RRCID ->	195655	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	15663	PERF.	12293	-	15663
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
08		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-				Y	-0-			-0-
09		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-				Y	-0-			-0-
10		3038 X	374	-0-	-2664	-0-	374	3		Y	-0-			-0-
11		T. A.	429	-0-	429	429	429	3		Y	-0-			-0-
12		T. A.	627	-0-	627	1056	627	3		Y	-0-			-0-
01		T. A.	595	-0-	595	1651	595	3		Y	-0-			-0-

BREITBURN OPERATING L.P.				090732										
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #:		503H	RRCID ->	247644	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	12143	PERF.	12897	-	15154
08		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2896	2	7	9	N	6	6	8
09		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3511	2	3	9	N	3	3	8
10		2635 X	2633	-0-	-2	-0-	2633	2			N	-0-		-0-
11		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-		-0-
12		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-		-0-
*01		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4460	2	4	9	N	4	4	8

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #:		2525H	RRCID ->	255000	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	11929	PERF.	N/A		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILSON, T. R. 46		WELL #:		1H	RRCID ->	255857	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	11972	PERF.	12250	-	15800
08		12958 X	11735	-0-	-1223	-0-	11314	2	421	9	N	383	363	0
09		12390 X	4394	-0-	-7996	-0-	4380	2	14	9	N	13	13	8
10		12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	12267	2	220	9	N	200	179	1
11		11370 X	1381	-0-	-9989	-0-	1375	2	6	9	N	5	5	8
12		15148 X	15148	-0-	-0-	-0-	14731	2	417	9	N	379	379	1
*01		13659 X	13659	-0-	-0-	-0-	13464	2	195	9	N	177	173	1

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:		2109H	RRCID ->	263663	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11910	-	13701
08		12834 X	9245	-0-	-3589	-0-	9221	2	24	9	N	22	21	0
09		12420 X	11064	-0-	-1356	-0-	11041	2	23	9	N	21	19	1
10		12059 X	11043	-0-	-1016	-0-	11017	2	26	9	N	24	14	1
11		11670 X	8877	-0-	-2793	-0-	8875	2	2	9	N	2	4	1
12		12059 X	9872	-0-	-2187	-0-	9872	2			N	-0-		1
01		11439 X	7621	-0-	-3818	-0-	7621	2			N	-0-		1

PEGASUS FIELD UNIT # 3		WELL #:		4407HR	RRCID ->	263664	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	12146	PERF.	12200	-	16552
08		11501 X	11377	-0-	-124	-0-	10902	2	475	9	N	432	443	0
09		11130 X	10858	-0-	-272	-0-	10432	2	426	9	N	387	425	1
10		11905 X	11905	-0-	-0-	-0-	10933	2	972	9	N	884	706	1
11		11040 X	11014	-0-	-26	-0-	10167	2	847	9	N	770	810	1
12		11468 X	11468	-0-	-0-	-0-	10598	2	870	9	N	791	834	1
01		11408 X	10071	-0-	-1337	-0-	9477	2	594	9	N	540	613	1

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.//		70279 125	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
FIELDS "13"				WELL #:	1	RRCID ->	185774	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12342 - 14174	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1431 3	25 9	9	N	23	180 1		54
09		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1428 3	44 9	9	N	40			94
10		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1441 3	103 9	9	N	94			188
11		1410 N	1298	-0-	-112	-0-	1295 3	3 9	9	N	3	3 8		188
12		1519 N	850	-0-	-669	-0-	840 3	10 9	9	N	9			197
01		1550 N	359	-0-	-1191	-0-	349 3	10 9	9	N	9			206

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
PEGASUS FIELD UNIT #3				WELL #:	108	RRCID ->	019147	COMPL. DATE	10/09/1992	TOTAL DEPTH	12263	PERF.	11838 - 12091	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3				WELL #:	118	RRCID ->	019151	COMPL. DATE	12/13/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3				WELL #:	144	RRCID ->	019152	COMPL. DATE	02/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11661 - 11625	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3				WELL #:	154	RRCID ->	019153	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	12067	PERF.	11579 - 11851	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3				WELL #:	703	RRCID ->	019154	COMPL. DATE	02/25/1996	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11957 - 12232	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// 70279 125 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
		WELL #: 704		RRCID -> 019155		COMPL. DATE 02/24/1963		TOTAL DEPTH 13069 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1301		RRCID -> 019158		COMPL. DATE 04/20/1992		TOTAL DEPTH 13064 PERF.11786 - 12068	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2501		RRCID -> 019163		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 12922 PERF.11668 - 11758	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2505		RRCID -> 019164		COMPL. DATE 01/10/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF.11839 - 12038	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 5202		RRCID -> 019166		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 13206 PERF.11823 - 12105	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 903		RRCID -> 019169		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 12263 PERF.11734 - 12000	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1302		RRCID -> 032125		COMPL. DATE 12/31/1963		TOTAL DEPTH 13066 PERF. N/A	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1002		RRCID -> 032126		COMPL. DATE 01/08/1964		TOTAL DEPTH 13161 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 601		RRCID -> 033339		COMPL. DATE 03/31/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 124		RRCID -> 033657		COMPL. DATE 07/22/1964		TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 401		RRCID -> 033658		COMPL. DATE 04/25/1964		TOTAL DEPTH 10568 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 121		RRCID -> 033923		COMPL. DATE 06/24/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 708		RRCID -> 033927		COMPL. DATE 08/24/1964		TOTAL DEPTH 13180 PERF. N/A			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 201		RRCID -> 034558		COMPL. DATE 12/01/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1702	RRCID ->	037220	COMPL. DATE	07/20/1965	TOTAL DEPTH	13065 PERF. N/A
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1709	RRCID ->	037672	COMPL. DATE	11/03/1965	TOTAL DEPTH	12010 PERF.11677 - 11984
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	705	RRCID ->	038353	COMPL. DATE	11/16/1965	TOTAL DEPTH	13076 PERF. N/A
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	123	RRCID ->	038990	COMPL. DATE	04/23/1966	TOTAL DEPTH	13023 PERF. N/A
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2506	RRCID ->	039378	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	13056 PERF. N/A
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT		WELL #:	2202	RRCID ->	041188	COMPL. DATE	01/14/1967	TOTAL DEPTH	13141 PERF. N/A
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1001	RRCID ->	049236	COMPL. DATE	11/10/1970	TOTAL DEPTH	13218 PERF. N/A
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// 70279 125	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND					
		//CONT.// 945936			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3					WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3					WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3					WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	11929 - 12241
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3					WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	11427 - 12050
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3					WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	12069 - 12175
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3					WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	11980 - 12257
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// 70279 125 //CONT.// 945936		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND			
		WELL #: 158		RRCID -> 137054	COMPL. DATE 01/06/1991	TOTAL DEPTH 12285	PERF.11728	- 11972	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 159		RRCID -> 137055	COMPL. DATE 12/18/1990	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11652	- 11839	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1611		RRCID -> 137056	COMPL. DATE 08/15/1997	TOTAL DEPTH 12310	PERF.11420	- 11912	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2503		RRCID -> 137057	COMPL. DATE 01/25/1991	TOTAL DEPTH 13122	PERF.11896	- 12168	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	405		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	405		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	405		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 4909		RRCID -> 137451	COMPL. DATE 02/06/1991	TOTAL DEPTH 12650	PERF.12072	- 12164	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 5003		RRCID -> 137452	COMPL. DATE 02/15/1991	TOTAL DEPTH 12710	PERF.12054	- 12230	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2522		RRCID -> 138176	COMPL. DATE 11/14/1996	TOTAL DEPTH 12285	PERF.11652	- 11956	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND							
		WELL #:	160	RRCID ->	138177	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	12645	PERF.	12113 - 12340		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	812GI	RRCID ->	138178	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11662 - 11888		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	4901	RRCID ->	139121	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	13126	PERF.	12144 - 12226		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1503	RRCID ->	144127	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	12993	PERF.	11485 - 11790		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1614	RRCID ->	145386	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11756 - 12834		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2523	RRCID ->	145840	COMPL. DATE	06/11/1993	TOTAL DEPTH	12380	PERF.	11813 - 12107		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1613	RRCID ->	145841	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11590 - 11893		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2604		RRCID -> 146085		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11670 - 12140			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2524		RRCID -> 146093		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11843 - 12105			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1304		RRCID -> 146261		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 13107 PERF.11781 - 12091			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1316H		RRCID -> 146616		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 12399 PERF.11675 - 13697			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 103		RRCID -> 146659		COMPL. DATE 08/22/1993		TOTAL DEPTH 12076 PERF.11720 - 11974			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2015											

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1405H		RRCID -> 146953		COMPL. DATE 11/28/1999		TOTAL DEPTH 15660 PERF.11480 - 14970			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2206		RRCID -> 146954		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11658 - 11980			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1612 RRCID -> 146955 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11539 - 11868

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

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1726 RRCID -> 147338 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11550 - 11845

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL "R" WELL #: 4 RRCID -> 148778 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12069 - 12326

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 151315 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	317078 X	317078	-0-	-0-	-0-	313188	3	3890	9	Y	3536	3352	0			1285
09	331751 X	331751	-0-	-0-	-0-	327785	3	3966	9	Y	3605	3818	0			1072
10	327334 X	327334	-0-	-0-	-0-	323427	3	3907	9	Y	3552	3402	0			1222
11	297290 X	297290	-0-	-0-	-0-	292998	3	4292	9	Y	3902	3814	0			1310
12	301524 X	301524	-0-	-0-	-0-	296576	3	4948	9	Y	4498	4189	0	300	1	1319
*01	315645 X	315645	-0-	-0-	-0-	310340	3	5305	9	Y	4823	5001	0			1141

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2012 RRCID -> 159148 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 13285 PERF.11701 - 11990

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4202 RRCID -> 159402 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11585 - 12023

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4205 RRCID -> 163265 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11764 - 11916

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND		
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2002	RRCID -> 164358	COMPL. DATE 08/07/1997	TOTAL DEPTH 13107	PERF.11728	- 11855	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2507	RRCID -> 164370	COMPL. DATE 07/14/1997	TOTAL DEPTH 13400	PERF.11508	- 11885	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 813	RRCID -> 164538	COMPL. DATE 06/16/1997	TOTAL DEPTH 12331	PERF.11850	- 12140	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2403	RRCID -> 165225	COMPL. DATE 06/06/1997	TOTAL DEPTH 13225	PERF.11830	- 11908	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 4403	RRCID -> 165781	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL DEPTH 13193	PERF.12000	- 12180	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 901	RRCID -> 166766	COMPL. DATE 11/23/1997	TOTAL DEPTH 13126	PERF.11917	- 12058	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 702	RRCID -> 166771	COMPL. DATE 11/07/1997	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11645	- 11850	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// 70279 125 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
		WELL #: 2404		RRCID -> 167038		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 13221 PERF.11760 - 11950				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 114		RRCID -> 168297		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 13403 PERF.12035 - 12173				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2101		RRCID -> 169006		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 13310 PERF.11732 - 13310				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 4002		RRCID -> 169008		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 13118 PERF.11925 - 11953				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2106		RRCID -> 169338		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 13285 PERF.11720 - 12234				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2001		RRCID -> 171868		COMPL. DATE 12/31/1998		TOTAL DEPTH 13107 PERF.11710 - 11932				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 801		RRCID -> 171879		COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL DEPTH 13063 PERF.11914 - 12110				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND							
		WELL #:	157H	RRCID ->	172734	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	13015	PERF.	11059 - 13964		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1719	RRCID ->	173848	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL DEPTH	14172	PERF.	11480 - 12016		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2901	RRCID ->	174063	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	12008 - 12153		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	3902	RRCID ->	176399	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13136	PERF.	12039 - 12178		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1308	RRCID ->	178426	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	11920 - 12156		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1309	RRCID ->	178682	COMPL. DATE	02/29/2000	TOTAL DEPTH	13110	PERF.	11926 - 12153		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	4204	RRCID ->	179796	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	13163	PERF.	11764 - 11904		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND		
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2701	RRCID ->	180571	COMPL. DATE	10/14/2000	TOTAL DEPTH 13170 PERF.11878 - 12152
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	3903	RRCID ->	181509	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH 13132 PERF.11980 - 12120
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2801	RRCID ->	181747	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH 13170 PERF.11896 - 12179
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1610	RRCID ->	182152	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH 13280 PERF.11720 - 11956
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	4401	RRCID ->	183945	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH 13133 PERF.11785 - 11944
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	106	RRCID ->	207484	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH 13086 PERF.11750 - 11762
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1307	RRCID ->	214955	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH 13529 PERF.12020 - 12030
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 4201		RRCID -> 214957		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 13223 PERF.12123 - 12138		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 809H		RRCID -> 229831		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 11996 PERF.12630 - 14813		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 4213H		RRCID -> 233481		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 12233 PERF.12600 - 16053		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 1406H		RRCID -> 237345		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 11366 PERF.12017 - 15901		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2605H		RRCID -> 243689		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 12290 PERF.13700 - 14941		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007		Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007		Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007		Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007		Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007		Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007		Y	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 4214H		RRCID -> 243750		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 11992 PERF.12500 - 16000		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	364473		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	364473		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	364473		Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473		Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473		Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473		Y	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 1407H		RRCID -> 247716		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 11967 PERF.12400 - 16450		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018		Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018		Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018		Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018		Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018		Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018		Y	NO RPT		-0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.//		70279 125	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #:		722H	RRCID ->	250933	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	11684	PERF.11515 - 14953			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #:		162H	RRCID ->	251087	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	11598	PERF.12200 - 15500			
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #:		2107H	RRCID ->	252657	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	11779	PERF.12250 - 16203			
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			

PEGASUS (ELLENBURGER)		70279 250		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: UPTON							
XTO ENERGY INC.		945936												
PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #:		720	RRCID ->	187937	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13097	PERF.12544 - 12717			
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #:		1601	RRCID ->	188695	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12600 - 13189			
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

PEGASUS ELLEN. UNIT PF RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	196072	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	3842	3842	-0-	-0-	-0-	3706	3	136	9	Y	124	126	0	7
09	3478	3478	-0-	-0-	-0-	3304	3	174	9	Y	158	157	0	8
10	2823	2823	-0-	-0-	-0-	2544	3	279	9	Y	254	252	0	10
11	2082	2082	-0-	-0-	-0-	1970	3	112	9	Y	102	95	0	17
12	3152	3152	-0-	-0-	-0-	3042	3	110	9	Y	100	111	0	6
*01	3037	3037	-0-	-0-	-0-	2917	3	120	9	Y	109	109	0	6

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	

PEGASUS (ELLENBURGER)		//CONT.// 70279 250		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: UPTON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PEGAUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 196073	COMPL. DATE 06/23/2001	TOTAL DEPTH 13295	PERF.12533	- 13018			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 705		RRCID -> 202591	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13076	PERF.12830	- 13076		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 704		RRCID -> 207220	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13069	PERF.13069	- 28000		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1310		RRCID -> 260355	COMPL. DATE 12/02/2010	TOTAL DEPTH 13169	PERF.12940	- 13169			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 260361	COMPL. DATE 11/24/2010	TOTAL DEPTH 13161	PERF.11928	- 13161			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PEGASUS (PENNSYLVANIAN)		70279 500		ASSOCIATED	49B			CNTY: UPTON			
BEACH EXPLORATION, INC.		058915									
POWELL		WELL #: 2		RRCID -> 157094	COMPL. DATE 01/18/1991	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10510	- 10540			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PEGASUS, S. (BEND)		70283 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
THOMPSON, J. CLEO		855610								
TXL "M"		WELL #: 1		RRCID -> 147745		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 10835 PERF.10505 - 10791		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	925 2	20 9	Y	18	29
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1078 2	19 9	Y	17	28
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1082 2	62 9	Y	56	18
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1065 2	33 9	Y	30	48
12	713 N	595	-0-	-118	-0-	569 2	26 9	Y	24	42
*01	1054 N	177	-0-	-877	-0-	142 2	35 9	Y	32	44

PEGASUS, S. (DEVONIAN)		70283 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
POWELL		WELL #: 6		RRCID -> 158271		COMPL. DATE 07/31/1985		TOTAL DEPTH 12225 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PERNER RANCH (DEVONIAN)		70627 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
BAKER RESOURCES		044365								
PERNER, P. C. "199"		WELL #: 1		RRCID -> 093907		COMPL. DATE 05/15/1981		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8344 - 8392		
08	1984 N	1170	-0-	-814	-0-	1170 2		N	-0-	9
09	2700 N	1014	-0-	-1686	-0-	1014 2		N	-0-	9
10	2790 N	1055	-0-	-1735	-0-	1055 2		N	-0-	9
11	1140 N	1116	-0-	-24	-0-	1116 2		N	-0-	9
*12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-	9
*01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-	9

PERNER, P. C. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 100076		COMPL. DATE 06/13/1982		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8826		
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-	57
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-	57
10	310 N	240	-0-	-70	-0-	240 2		N	-0-	57
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-	57
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-	57
*01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-	57

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
UNIVERSITY 9-33		WELL #: 1		RRCID -> 087205		COMPL. DATE 10/04/1979		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8790 - 8585		
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3		N	-0-	-0-
09	1260 N	896	-0-	-364	-0-	896 3		N	-0-	-0-
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3		N	-0-	-0-
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		N	-0-	-0-
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 3		N	-0-	-0-
*01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 3		N	-0-	-0-

UNIVERSITY "14-33"		WELL #: 1		RRCID -> 090115		COMPL. DATE 10/08/1980		TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8475 - 8638		
08	1271 N	511	-0-	-760	-0-	511 3		N	-0-	-0-
09	1350 N	672	-0-	-678	-0-	672 3		N	-0-	-0-
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3		N	-0-	-0-
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3		N	-0-	-0-
12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3		N	-0-	-0-
*01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3		N	-0-	-0-

PERNER RANCH (DEVONIAN)		//CONT.//		70627 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO				855610								
UNIVERSITY 33-13 S		WELL #:		1	RRCID ->	100387	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8658 - 8958	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		434 N	344	-0-	-90	-0-	344	3	N	-0-		-0-
09		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-		-0-
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		-0-
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-		-0-
12		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-		-0-
*01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-		-0-

WTG EXPLORATION				945220				CNTY: CROCKETT				
UNIVERSITY "33-9"		WELL #:		1	RRCID ->	198960	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	9107	PERF. 8584 - 8689	
08		2790 X	2503	-0-	-287	-0-	2503	2	N	-0-		41
09		6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2	N	-0-		41
10		6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2	N	-0-		41
11		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2	N	-0-		41
12		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2	N	-0-		41
*01		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2	N	-0-		41

PERNER RANCH (SIMPSON)				70627 666	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CROCKETT				
BAKER RESOURCES				044365								
PERNER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	043432	COMPL. DATE	01/02/1968	TOTAL DEPTH	9490	PERF. N/A	
08		186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DELQ PR	162	-0-	162 B	162	162	3	N	-0-		-0-
*12		DELQ PR	100	-0-	100 B	262	100	3	N	-0-		-0-
01		DELQ PR	35	-0-	35 B	297	35	3	N	-0-		-0-

PERNER RANCH -B-		WELL #:		1	RRCID ->	049072	COMPL. DATE	10/25/1970	TOTAL DEPTH	9652	PERF. N/A	
08		124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DELQ PR	107	-0-	107 B	107	107	3	N	-0-		-0-
*12		DELQ PR	103	-0-	103 B	210	103	3	N	-0-		-0-
01		DELQ PR	104	-0-	104 B	314	104	3	N	-0-		-0-

PERNER RANCH (STRAWN)				70627 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
HARRISON INTERESTS, LTD.				360320								
UNIVERSITY LAND "8-33"		WELL #:		26	RRCID ->	096877	COMPL. DATE	09/25/1981	TOTAL DEPTH	9230	PERF. 8433 - 8523	
08		2263 N	2244	-0-	-19	-0-	2244	2	N	-0-		-0-
09		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2	N	-0-		-0-
10		2263 N	2248	-0-	-15	-0-	2248	2	N	-0-		-0-
11		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2	N	-0-		-0-
12		2263 N	2229	-0-	-34	-0-	2229	2	N	-0-		-0-
01		2263 N	2200	-0-	-63	-0-	2200	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PETE ADAMS (HARKEY SD.) 70830 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
 SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
 ADAMS, ELLA - 534

WELL #: 1 RRCID -> 076615 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2701 - 2404

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			-0-
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-			-0-
10		403 N	55	-0-	-348	-0-	55	2	N	-0-			-0-
11		390 N	32	-0-	-358	-0-	32	2	N	-0-			-0-
12		248 N	52	-0-	-196	-0-	52	2	N	-0-			-0-
*01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			-0-

PETE ADAMS (STRAWN SD.) 70830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
 ADAMS, DELORES - 82

WELL #: 1 RRCID -> 076616 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 2809 PERF. 2731 - 2734

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09		60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2	N	-0-			-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
*12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
*01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-

ADAMS, DELORES - 82 WELL #: 2 RRCID -> 158261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2685 - 2691

08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-
11		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2	N	-0-			-0-
12		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-			-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 BYRD OPERATING COMPANY 118748
 HUNT 33

WELL #: 2 RRCID -> 091886 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5708 - 5816

08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
10		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-			-0-
11		120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2	N	-0-			-0-
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
01		124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2	N	-0-			-0-

HUNT 36 WELL #: 1 RRCID -> 092918 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 093515 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5635 - 5760

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
BYRD OPERATING COMPANY		//CONT.// 118748										
FLORENCE 32		WELL #: 2		RRCID -> 094343		COMPL. DATE 06/14/1981		TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5569 - 5751				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	492	N	492	-0-	-0-	492	2	N	-0-			-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	426	2	N	-0-			-0-
10	527	N	501	-0-	-26	501	2	N	-0-			-0-
11	480	N	383	-0-	-97	383	2	N	-0-			-0-
12	434	N	348	-0-	-86	348	2	N	-0-			-0-
01	496	N	330	-0-	-166	330	2	N	-0-			-0-

HUNT 36		WELL #: 2		RRCID -> 094528		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5675 - 5799				
08	204	N	204	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	145	2	N	-0-			-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	177	2	N	-0-			-0-
11	210	N	144	-0-	-66	144	2	N	-0-			-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
01	186	N	144	-0-	-42	144	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 31		WELL #: 1		RRCID -> 094890		COMPL. DATE 07/11/1981		TOTAL DEPTH 6089 PERF. 5551 - 5653				
08	589	N	352	-0-	-237	352	2	N	-0-			-0-
09	510	N	206	-0-	-304	206	2	N	-0-			-0-
10	434	N	285	-0-	-149	285	2	N	-0-			-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	460	2	N	-0-			-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	417	2	N	-0-			-0-
*01	391	N	391	-0-	-0-	391	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 28		WELL #: 1		RRCID -> 094949		COMPL. DATE 06/27/1981		TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5473 - 5624				
08	372	N	372	-0-	-0-	372	2	N	-0-			-0-
09	1113	N	1113	-0-	-0-	1113	2	N	-0-			-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	452	2	N	-0-			-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	490	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	661	-0-	-486	661	2	N	-0-			-0-
01	465	N	455	-0-	-10	455	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 27		WELL #: 2		RRCID -> 095052		COMPL. DATE 07/29/1981		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5538 - 5699				
08	2026	N	2026	-0-	-0-	2026	2	N	-0-			-0-
09	1686	N	1686	-0-	-0-	1686	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	303	-0-	-1061	303	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	767	-0-	-1183	767	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	731	-0-	-1005	731	2	N	-0-			-0-
*01	688	N	688	-0-	-0-	688	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 27		WELL #: 1		RRCID -> 095282		COMPL. DATE 07/26/1981		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5595 - 5752				
08	713	N	291	-0-	-422	291	2	N	-0-			-0-
09	420	N	74	-0-	-346	74	2	N	-0-			-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	904	2	N	-0-			-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	531	2	N	-0-			-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	591	2	N	-0-			-0-
01	713	N	415	-0-	-298	415	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 27		WELL #: 3		RRCID -> 098424		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5548 - 5709				
08	306	N	306	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
09	390	N	326	-0-	-64	326	2	N	-0-			-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	296	2	N	-0-			-0-
11	300	N	271	-0-	-29	271	2	N	-0-			-0-
12	341	N	275	-0-	-66	275	2	N	-0-			-0-
01	310	N	285	-0-	-25	285	2	N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
BYRD OPERATING COMPANY		//CONT.// 118748									
FLORENCE 23		WELL #: 1		RRCID -> 098815		COMPL. DATE 12/21/1981		TOTAL DEPTH 6068		PERF. 5507 - 5639	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-		-0-
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-		-0-
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-		-0-
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-		-0-
12	744 N	347	-0-	-397	-0-	347	2	N	-0-		-0-
01	651 N	359	-0-	-292	-0-	359	2	N	-0-		-0-

FLORENCE 23		WELL #: 2		RRCID -> 098816		COMPL. DATE 04/09/1982		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 5568 - 5613	
08	248 N	36	-0-	-212	-0-	36	2	N	-0-		-0-
09	210 N	66	-0-	-144	-0-	66	2	N	-0-		-0-
10	248 N	69	-0-	-179	-0-	69	2	N	-0-		-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-		-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-		-0-
*01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		-0-

FLORENCE 23		WELL #: 3		RRCID -> 098817		COMPL. DATE 03/27/1982		TOTAL DEPTH 6117		PERF. 5523 - 5627	
08	124 N	24	-0-	-100	-0-	24	2	N	-0-		-0-
09	120 N	49	-0-	-71	-0-	49	2	N	-0-		-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-		-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-

FLORENCE 24		WELL #: 1		RRCID -> 098818		COMPL. DATE 03/28/1982		TOTAL DEPTH 6194		PERF. 5532 - 5693	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLORENCE 29		WELL #: 1		RRCID -> 098819		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 5848		PERF. 5464 - 5557	
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-		-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-		-0-
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-		-0-
11	750 N	703	-0-	-47	-0-	703	2	N	-0-		-0-
12	837 N	626	-0-	-211	-0-	626	2	N	-0-		-0-
01	837 N	566	-0-	-271	-0-	566	2	N	-0-		-0-

FLORENCE 88		WELL #: 1		RRCID -> 098820		COMPL. DATE 01/09/1982		TOTAL DEPTH 5871		PERF. 5506 - 5704	
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-		-0-
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	N	-0-		-0-
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-		-0-
11	1140 N	1066	-0-	-74	-0-	1066	2	N	-0-		-0-
12	1085 N	953	-0-	-132	-0-	953	2	N	-0-		-0-
01	1240 N	935	-0-	-305	-0-	935	2	N	-0-		-0-

HUNT 34		WELL #: 1		RRCID -> 098821		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 6327		PERF. 5718 - 5767	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
BYRD OPERATING COMPANY		//CONT.// 118748										
FLORENCE 29		WELL #: 2		RRCID -> 099092		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 5854 PERF. 5459 - 5569				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			-0-
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2	N	-0-			-0-
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 31		WELL #: 2		RRCID -> 099485		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5445 - 5529				
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-
01	217 N	80	-0-	-137	-0-	80	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 28		WELL #: 3		RRCID -> 099486		COMPL. DATE 03/29/1982		TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5441 - 5560				
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-			-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-			-0-
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	2	N	-0-			-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-			-0-
*01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 32		WELL #: 3		RRCID -> 099876		COMPL. DATE 04/28/1982		TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5591 - 5717				
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2	N	-0-			-0-
09	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2	N	-0-			-0-
10	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2	N	-0-			-0-
11	1800 N	1225	-0-	-575	-0-	1225	2	N	-0-			-0-
12	1519 N	1167	-0-	-352	-0-	1167	2	N	-0-			-0-
01	1705 N	984	-0-	-721	-0-	984	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 32		WELL #: 4		RRCID -> 099877		COMPL. DATE 05/09/1982		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5616 - 5706				
08	496 N	318	-0-	-178	-0-	318	2	N	-0-			-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-			-0-
10	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	2	N	-0-			-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-			-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-			-0-
*01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-			-0-

HUNT 36		WELL #: 3		RRCID -> 100185		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5712 - 5830				
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-
11	210 N	142	-0-	-68	-0-	142	2	N	-0-			-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			-0-
01	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2	N	-0-			-0-

HUNT 36		WELL #: 4		RRCID -> 100186		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5728 - 5801				
08	496 N	202	-0-	-294	-0-	202	2	N	-0-			-0-
09	810 N	171	-0-	-639	-0-	171	2	N	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-
11	210 N	56	-0-	-154	-0-	56	2	N	-0-			-0-
12	186 N	81	-0-	-105	-0-	81	2	N	-0-			-0-
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2	N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
BYRD OPERATING COMPANY		//CONT.// 118748									
HUNT 33		WELL #: 3		RRCID -> 100506		COMPL. DATE 06/02/1982		TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5648 - 5784			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-	-0-	-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-	-0-	-0-
10	217	N	138	-0-	-79	-0-	138 2	N	-0-	-0-	-0-
11	150	N	56	-0-	-94	-0-	56 2	N	-0-	-0-	-0-
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	119 2	N	-0-	-0-	-0-
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	65 2	N	-0-	-0-	-0-

HUNT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 100507		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5724 - 5768			
08	248	N	55	-0-	-193	-0-	55 2	N	-0-	-0-	-0-
09	240	N	29	-0-	-211	-0-	29 2	N	-0-	-0-	-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-	-0-	-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-	-0-	-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-	-0-	-0-
01	217	N	112	-0-	-105	-0-	112 2	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 26		WELL #: 1		RRCID -> 100508		COMPL. DATE 06/12/1982		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5643 - 5779			
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117 2	N	-0-	-0-	-0-
09	180	N	96	-0-	-84	-0-	96 2	N	-0-	-0-	-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417 2	N	-0-	-0-	-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-	-0-	-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-	-0-	-0-
01	403	N	244	-0-	-159	-0-	244 2	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 28		WELL #: 4		RRCID -> 100553		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5531 - 5615			
08	403	N	125	-0-	-278	-0-	125 2	N	-0-	-0-	-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170 2	N	-0-	-0-	-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-	-0-	-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-	-0-	-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-	-0-	-0-
01	279	N	270	-0-	-9	-0-	270 2	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 27		WELL #: 4		RRCID -> 100669		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5549 - 5704			
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703 2	N	-0-	-0-	-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-	-0-	-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704 2	N	-0-	-0-	-0-
11	690	N	374	-0-	-316	-0-	374 2	N	-0-	-0-	-0-
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	407 2	N	-0-	-0-	-0-
01	713	N	443	-0-	-270	-0-	443 2	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 28		WELL #: 5		RRCID -> 101080		COMPL. DATE 07/27/1982		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5469 - 5633			
08	589	N	141	-0-	-448	-0-	141 2	N	-0-	-0-	-0-
09	480	N	119	-0-	-361	-0-	119 2	N	-0-	-0-	-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-	-0-	-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-	-0-	-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-	-0-	-0-

HUNT 33		WELL #: 4		RRCID -> 101537		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5682 - 5819			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-	-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
BYRD OPERATING COMPANY		//CONT.//		118748							
FLORENCE 26		WELL #:		2	RRCID ->	101660	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	6370	PERF. 5656 - 5758
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		868 N	14	-0-	-854	-0-	14 2	N	-0-	-0-	
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2	N	-0-	-0-	
10		62 N	19	-0-	-43	-0-	19 2	N	-0-	-0-	
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-	-0-	
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-	-0-	
*01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-	-0-	

HUNT-POWELL 34		WELL #:		1	RRCID ->	101759	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 5789 - 5879
08		310 N	71	-0-	-239	-0-	71 2	N	-0-	-0-	
09		990 N	37	-0-	-953	-0-	37 2	N	-0-	-0-	
10		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2	N	-0-	-0-	
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-	-0-	
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-	-0-	
01		713 N	105	-0-	-608	-0-	105 2	N	-0-	-0-	

FLORENCE 38		WELL #:		1	RRCID ->	102222	COMPL. DATE	09/13/1982	TOTAL DEPTH	5904	PERF. 5412 - 5473
08		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2	N	-0-	-0-	
09		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2	N	-0-	-0-	
10		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2	N	-0-	-0-	
11		810 N	547	-0-	-263	-0-	547 2	N	-0-	-0-	
12		1116 N	515	-0-	-601	-0-	515 2	N	-0-	-0-	
01		1147 N	461	-0-	-686	-0-	461 2	N	-0-	-0-	

MASTERSON 37		WELL #:		1	RRCID ->	102223	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	6239	PERF. 4650 - 4691
08		589 N	144	-0-	-445	-0-	144 2	N	-0-	-0-	
09		480 N	174	-0-	-306	-0-	174 2	N	-0-	-0-	
10		558 N	315	-0-	-243	-0-	315 2	N	-0-	-0-	
11		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2	N	-0-	-0-	
12		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-	-0-	
*01		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-	-0-	

FLORENCE 23		WELL #:		4	RRCID ->	102656	COMPL. DATE	06/16/1982	TOTAL DEPTH	6189	PERF. 5494 - 5601
08		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2	N	-0-	-0-	
09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-	-0-	
10		248 N	107	-0-	-141	-0-	107 2	N	-0-	-0-	
11		450 N	138	-0-	-312	-0-	138 2	N	-0-	-0-	
12		403 N	211	-0-	-192	-0-	211 2	N	-0-	-0-	
*01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-	-0-	

FLORENCE 24		WELL #:		2	RRCID ->	102657	COMPL. DATE	06/24/1982	TOTAL DEPTH	6262	PERF. 5611 - 5686
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-	-0-	
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-	-0-	
10		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2	N	-0-	-0-	
11		150 N	109	-0-	-41	-0-	109 2	N	-0-	-0-	
12		155 N	121	-0-	-34	-0-	121 2	N	-0-	-0-	
*01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-	-0-	

FLORENCE 24		WELL #:		3	RRCID ->	102658	COMPL. DATE	07/06/1982	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5582 - 5725
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-	-0-	
09		720 N	171	-0-	-549	-0-	171 2	N	-0-	-0-	
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-	-0-	
11		120 N	98	-0-	-22	-0-	98 2	N	-0-	-0-	
12		186 N	98	-0-	-88	-0-	98 2	N	-0-	-0-	
01		155 N	83	-0-	-72	-0-	83 2	N	-0-	-0-	

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
BYRD OPERATING COMPANY		//CONT.//		118748								
FLORENCE 31		WELL #:		4	RRCID ->	102660	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 5367 - 5463	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		155 N	42	-0-	-113	-0-	42 2	N	-0-			-0-
09		450 N	115	-0-	-335	-0-	115 2	N	-0-			-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-			-0-
11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-			-0-
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-			-0-
*01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-			-0-

FLORENCE 39		WELL #:		1	RRCID ->	102661	COMPL. DATE	08/11/1982	TOTAL DEPTH	6003	PERF. 5296 - 5369	
08		465 N	131	-0-	-334	-0-	131 2	N	-0-			-0-
09		810 N	161	-0-	-649	-0-	161 2	N	-0-			-0-
10		372 N	276	-0-	-96	-0-	276 2	N	-0-			-0-
11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2	N	-0-			-0-
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-			-0-
*01		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-			-0-

POWELL 1		WELL #:		2	RRCID ->	102930	COMPL. DATE	10/09/1982	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5711 - 5813	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

POWELL 1		WELL #:		1	RRCID ->	102949	COMPL. DATE	09/27/1982	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5712 - 5791	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HAMILL, FLORENCE 26		WELL #:		2	RRCID ->	103316	COMPL. DATE	09/08/1982	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5677 - 5774	
08		248 N	111	-0-	-137	-0-	111 2	N	-0-			-0-
09		150 N	80	-0-	-70	-0-	80 2	N	-0-			-0-
10		961 N	179	-0-	-782	-0-	179 2	N	-0-			-0-
11		120 N	58	-0-	-62	-0-	58 2	N	-0-			-0-
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2	N	-0-			-0-
01		186 N	84	-0-	-102	-0-	84 2	N	-0-			-0-

HAMILL, FLORENCE 26		WELL #:		1	RRCID ->	103326	COMPL. DATE	07/18/1982	TOTAL DEPTH	6808	PERF. 5658 - 5767	
08		651 N	340	-0-	-311	-0-	340 2	N	-0-			-0-
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-			-0-
10		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-			-0-
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-			-0-
12		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-			-0-
01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-			-0-

POWELL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	107107	COMPL. DATE	08/25/1983	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 5706 - 5770	
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-			-0-
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-			-0-
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-			-0-
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-			-0-
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	151	-0-	151	151	151 2	N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
BYRD OPERATING COMPANY		//CONT.// 118748														
POWELL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 107576		COMPL. DATE 10/10/1983		TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5433 - 5756								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FLORENCE 31		WELL #: 3		RRCID -> 108267		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5472 - 5586								
08	322	N	322	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	372	N	74	-0-	-298	74	2			N	-0-					-0-
11	300	N	175	-0-	-125	175	2			N	-0-					-0-
12	248	N	198	-0-	-50	198	2			N	-0-					-0-
*01	138	N	138	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

MASTERSON 37		WELL #: 2		RRCID -> 108268		COMPL. DATE 10/21/1983		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5578 - 5660								
08	713	N	337	-0-	-376	337	2			N	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	682	N	577	-0-	-105	577	2			N	-0-					-0-
11	1641	N	1641	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
*01	1763	N	1763	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

MASTERSON 37		WELL #: 3 L		RRCID -> 108648		COMPL. DATE 10/12/1983		TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4742 - 5731								
08	1390	N	1390	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	340	-0-	-776	340	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	251	-0-	-1099	251	2			N	-0-					-0-
12	713	N	249	-0-	-464	249	2			N	-0-					-0-
01	341	N	223	-0-	-118	223	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 38		WELL #: 2		RRCID -> 110857		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5501 - 5581								
08	403	N	252	-0-	-151	252	2			N	-0-					-0-
09	450	N	364	-0-	-86	364	2			N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*01	673	N	673	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 25		WELL #: 1		RRCID -> 112116		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5623 - 5724								
08	1240	N	137	-0-	-1103	137	2			N	-0-					-0-
09	390	N	7	-0-	-383	7	2			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	310	N	276	-0-	-34	276	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 22		WELL #: 1		RRCID -> 113083		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5481 - 5574								
08	124	N	84	-0-	-40	84	2			N	-0-					-0-
09	360	N	21	-0-	-339	21	2			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	90	N	44	-0-	-46	44	2			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*01	73	N	73	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
BYRD OPERATING COMPANY		//CONT.// 118748										
FLORENCE 88		WELL #: 2		RRCID -> 113084		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5453 - 5576				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-		-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		-0-
10	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-		-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-		-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-		-0-
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-

HUNT 36		WELL #: 5		RRCID -> 114091		COMPL. DATE 08/01/1984		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4434 - 5770				
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-		-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-		-0-
10	620 N	177	-0-	-443	-0-	177	2		N	-0-		-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-		-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-		-0-
*01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-		-0-

FLORENCE 28		WELL #: 2		RRCID -> 117466		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5485 - 5663				
08	620 N	40	-0-	-580	-0-	40	2		N	-0-		-0-
09	1050 N	43	-0-	-1007	-0-	43	2		N	-0-		-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-		-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-		-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-		-0-
01	589 N	437	-0-	-152	-0-	437	2		N	-0-		-0-

FLORENCE 31		WELL #: 5		RRCID -> 128849		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5401 - 5512				
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-		-0-
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2		N	-0-		-0-
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2		N	-0-		-0-
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	2		N	-0-		-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-		-0-
*01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-		-0-

FLORENCE 26		WELL #: 3		RRCID -> 128850		COMPL. DATE 10/24/1988		TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5599 - 5744				
08	186 N	38	-0-	-148	-0-	38	2		N	-0-		-0-
09	1650 N	77	-0-	-1573	-0-	77	2		N	-0-		-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-		-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-		-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-		-0-
*01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		-0-

FLORENCE 28		WELL #: 6		RRCID -> 128851		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5428 - 5573				
08	682 N	79	-0-	-603	-0-	79	2		N	-0-		-0-
09	480 N	220	-0-	-260	-0-	220	2		N	-0-		-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-		-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-		-0-
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-		-0-
*01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-		-0-

HUNT 33		WELL #: 5		RRCID -> 129054		COMPL. DATE 11/10/1988		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5767				
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-		-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-		-0-
10	310 N	106	-0-	-204	-0-	106	2		N	-0-		-0-
11	240 N	98	-0-	-142	-0-	98	2		N	-0-		-0-
12	279 N	94	-0-	-185	-0-	94	2		N	-0-		-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
BYRD OPERATING COMPANY		//CONT.// 118748										
FLORENCE 32		WELL #: 5		RRCID -> 129055		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5497 - 5698				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	247	N	247	-0-	-0-	247	2	N	-0-			-0-
09	150	N	133	-0-	-17	133	2	N	-0-			-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-
11	240	N	184	-0-	-56	184	2	N	-0-			-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	311	2	N	-0-			-0-
01	403	N	340	-0-	-63	340	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 23		WELL #: 5		RRCID -> 160223		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5476 - 5568				
08	369	N	369	-0-	-0-	369	2	N	-0-			-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	427	2	N	-0-			-0-
10	403	N	394	-0-	-9	394	2	N	-0-			-0-
11	360	N	292	-0-	-68	292	2	N	-0-			-0-
12	434	N	320	-0-	-114	320	2	N	-0-			-0-
01	403	N	285	-0-	-118	285	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 23		WELL #: 6		RRCID -> 160224		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5511 - 5635				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FLORENCE 28		WELL #: 7		RRCID -> 160476		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5478 - 5582				
08	400	N	400	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-
09	240	N	114	-0-	-126	114	2	N	-0-			-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	425	2	N	-0-			-0-
11	390	N	253	-0-	-137	253	2	N	-0-			-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	281	2	N	-0-			-0-
01	434	N	293	-0-	-141	293	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 31		WELL #: 6		RRCID -> 160517		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5424 - 5559				
08	390	N	390	-0-	-0-	390	2	N	-0-			-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	235	2	N	-0-			-0-
11	390	N	208	-0-	-182	208	2	N	-0-			-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	190	2	N	-0-			-0-
01	248	N	228	-0-	-20	228	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON 37		WELL #: 5		RRCID -> 160909		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 5882 PERF. 4663 - 5746				
08	403	N	97	-0-	-306	97	2	N	-0-			-0-
09	900	N	71	-0-	-829	71	2	N	-0-			-0-
10	248	N	164	-0-	-84	164	2	N	-0-			-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	282	2	N	-0-			-0-
*01	252	N	252	-0-	-0-	252	2	N	-0-			-0-

HUNT 36		WELL #: 6		RRCID -> 170378		COMPL. DATE 08/31/1998		TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5687 - 5831				
08	271	N	271	-0-	-0-	271	2	N	-0-			-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
10	93	N	44	-0-	-49	44	2	N	-0-			-0-
11	270	N	24	-0-	-246	24	2	N	-0-			-0-
12	155	N	26	-0-	-129	26	2	N	-0-			-0-
01	31	N	16	-0-	-15	16	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
BYRD OPERATING COMPANY		//CONT.// 118748									
HUNT 33		WELL #: 6		RRCID -> 170380		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5443 - 5823			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	589 N	380	-0-	-209	-0-	380 2		N	-0-		-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-		-0-
11	360 N	289	-0-	-71	-0-	289 2		N	-0-		-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-		-0-
*01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-		-0-

FLORENCE 27		WELL #: 5		RRCID -> 170567		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5574 - 5716			
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-		-0-
11	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		N	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 127056		COMPL. DATE 06/11/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5076 - 5839			
THOMSON "D"		WELL #: 3									
*08	248 N	245	-0-	-3	-0-	16 1	229 3	N	-0-		-0-
*09	240 N	230	-0-	-10	-0-	14 1	216 3	N	-0-		-0-
*10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14 1	213 3	N	-0-		-0-
*11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	16 1	235 3	N	-0-		-0-
*12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	14 1	214 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296		RRCID -> 097683		COMPL. DATE 01/18/1982		TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5383 - 5521			
SUTTON		WELL #: 3001									
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	262 1	147 2	N	-0-		-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	238 1	152 2	N	-0-		-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	249 1	153 2	N	-0-		-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	231 1	140 2	N	-0-		-0-
12	403 N	387	-0-	-16	-0-	269 1	118 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUTTON		WELL #: 2901		RRCID -> 098306		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5469 - 5545			
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	113 1	64 2	N	-0-		-0-
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	96 1	62 2	N	-0-		-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	108 1	66 2	N	-0-		-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	103 1	62 2	N	-0-		-0-
*12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	117 1	52 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUTTON		WELL #: 3003		RRCID -> 099896		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5378 - 5418			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON													
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.//		465296																			
SUTTON		WELL #:		3004	RRCID ->	100128	COMPL. DATE	05/22/1982	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5336 - 5401											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE										
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	29 1	16 2	N	-0-			6										
09		60 N	35	-0-	-25	-0-	21 1	14 2	N	-0-			6										
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	27 1	16 2	N	-0-			6										
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	27 1	17 2	N	-0-			6										
*12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	25 1	11 2	N	-0-			6										
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6										

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.				681057		RRCID ->		108045		COMPL. DATE		05/19/1982		TOTAL DEPTH		6338		PERF.		5828 - 5881			
NAHURSKI				WELL #:		1045																	
08		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-										
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										

NAHURSKI				WELL #:		2045		RRCID ->		109235		COMPL. DATE		01/13/1984		TOTAL DEPTH		6295		PERF.		5090 - 5836	
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-										
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										

NAHURSKI				WELL #:		4045		RRCID ->		111428		COMPL. DATE		06/07/1984		TOTAL DEPTH		6200		PERF.		5094 - 5899	
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-										
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										

NAHURSKI				WELL #:		5045		RRCID ->		112935		COMPL. DATE		09/19/1984		TOTAL DEPTH		6200		PERF.		5128 - 5870	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-										

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER)				71285 310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SUTTON												
BYRD OPERATING COMPANY				118748																			
MASTERTSON 37				WELL #:		3 U		RRCID ->		108768		COMPL. DATE		11/05/1983		TOTAL DEPTH		5811		PERF.		4481 - 4510	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-										
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-										
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-										
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-										

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) //CONT.// 71285 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: SUTTON						
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748																	
POWELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 117271 COMPL. DATE 04/03/1985											TOTAL DEPTH	5953	PERF.	4638 - 4781			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11		360 N	339	-0-	-21 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12		403 N	308	-0-	-95 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01		434 N	214	-0-	-220 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-

POWELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 117273 COMPL. DATE 03/02/1985											TOTAL DEPTH	6401	PERF.	4744 - 4770			
08		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10		93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12		93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01		93 N	31	-0-	-62 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 29 WELL #: 3 RRCID -> 268270 COMPL. DATE 10/01/2012											TOTAL DEPTH	5830	PERF.	3852 - 3930			
08		651 N	666	-0-	15 B	-3222	666	2			N	-0-					-0-
09		630 N	510	-0-	-120 B	-3222	510	2			N	-0-					-0-
10		558 N	676	-0-	118 B	-3104	676	2			N	-0-					-0-
11		630 N	637	-0-	7 B	-3097	637	2			N	-0-					-0-
12		527 N	699	-0-	172 B	-2925	699	2			N	-0-					-0-
01		682 N	715	-0-	33 B	-2892	715	2			N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131																	
THOMSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 131725 COMPL. DATE 06/17/1989											TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4920 - 4982			
*08		1116 N	1085	-0-	-31 B	-0-	70	1	1015	3	N	-0-					-0-
*09		1080 N	1074	-0-	-6 B	-0-	64	1	1010	3	N	-0-					-0-
*10		1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	72	1	1093	3	N	-0-					-0-
*11		1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	67	1	1017	3	N	-0-					-0-
*12		1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	68	1	1031	3	N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR OIL & GAS 507244																	
"TXO" WELL #: 1 RRCID -> 212768 COMPL. DATE 07/28/2005											TOTAL DEPTH	5815	PERF.	5446 - 5468			
08		527 #	507	-0-	-20 B	-3264	507	3			N	-0-					-0-
09		510 #	472	-0-	-38 B	-3302	472	3			N	-0-					-0-
10		496 #	504	-0-	8 B	-3294	504	3			N	-0-					-0-
11		480 #	452	-0-	-28 B	-3322	452	3			N	-0-					-0-
12		496 #	463	-0-	-33 B	-3355	463	3			N	-0-					-0-
01		496 #	884	-0-	388 B	-2967	884	3			N	-0-					-0-

PIKES PEAK DRAW (CANYON) 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY																	
BEAN & BEAN INC. 059966																	
BEAN, JOE F. WELL #: 1 RRCID -> 079205 COMPL. DATE 08/16/1978											TOTAL DEPTH	8062	PERF.	6443 - 6574			
05	DLQ	G-10	239	-0-	239	5457	237	2	2	9	Y	2					62
06	DLQ	G-10	216	-0-	216	5673	215	2	1	9	Y	1					63
07	DLQ	G-10	252	-0-	252	5925	249	2	3	9	Y	3					66
08	DLQ	G-10	224	-0-	224	6149	224	2			Y	-0-					66
09	DLQ	G-10	209	-0-	209	6358	209	2			Y	-0-					66
10	DLQ	G-10	227	-0-	227	6585	227	2			Y	-0-					66
11	DLQ	G-10	242	-0-	242	6827	242	2			Y	-0-					66
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6827					Y	NO RPT					66
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6827					Y	NO RPT					66

PIKES PEAK DRAW (CANYON)		//CONT.// 71480 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BEAN & BEAN INC.		//CONT.// 059966									
BEAN, JOE F.		WELL #: 1 A		RRCID -> 079792		COMPL. DATE 09/01/1978		TOTAL DEPTH 8132 PERF. 6466 - 6589			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	26	-0-	26	439	26	2	Y	-0-	6	
06	DLQ G-10	15	-0-	15	454	15	2	Y	-0-	6	
07	DLQ G-10	15	-0-	15	469	15	2	Y	-0-	6	
08	DLQ G-10	16	-0-	16	485	16	2	Y	-0-	6	
09	DLQ G-10	15	-0-	15	500	15	2	Y	-0-	6	
10	DLQ G-10	15	-0-	15	515	15	2	Y	-0-	6	
11	DLQ G-10	16	-0-	16	531	16	2	Y	-0-	6	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	531			Y	NO RPT	6	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	531			Y	NO RPT	6	

BEAN, JOE F.		WELL #: 2		RRCID -> 082690		COMPL. DATE 05/04/1979		TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6010 - 6900			
05	DLQ G-10	13	-0-	13	304	13	2	Y	-0-	3	
06	DLQ G-10	11	-0-	11	315	11	2	Y	-0-	3	
07	DLQ G-10	9	-0-	9	324	9	2	Y	-0-	3	
08	DLQ G-10	10	-0-	10	334	10	2	Y	-0-	3	
09	DLQ G-10	15	-0-	15	349	13	2	Y	2	3	
10	DLQ G-10	11	-0-	11	360	11	2	Y	-0-	3	
11	DLQ G-10	10	-0-	10	370	10	2	Y	-0-	3	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	370			Y	NO RPT	3	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	370			Y	NO RPT	3	

BEAN, JOE F.		WELL #: 2 A		RRCID -> 083918		COMPL. DATE 07/17/1979		TOTAL DEPTH 8061 PERF. 6415 - 6911			
05	DLQ G-10	132	-0-	132	3004	131	2	Y	1	37	
06	DLQ G-10	132	-0-	132	3136	132	2	Y	-0-	37	
07	DLQ G-10	128	-0-	128	3264	127	2	Y	1	38	
08	DLQ G-10	103	-0-	103	3367	103	2	Y	-0-	38	
09	DLQ G-10	121	-0-	121	3488	121	2	Y	-0-	38	
10	DLQ G-10	137	-0-	137	3625	137	2	Y	-0-	38	
11	DLQ G-10	141	-0-	141	3766	141	2	Y	-0-	38	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3766			Y	NO RPT	38	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3766			Y	NO RPT	38	

BEAN, JOE F. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 093064		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 8052 PERF. 6449 - 7434			
05	DLQ G-10	359	-0-	359	8494	356	2	Y	3	84	
06	DLQ G-10	419	-0-	419	8913	418	2	Y	1	85	
07	DLQ G-10	430	-0-	430	9343	424	2	Y	5	90	
08	DLQ G-10	350	-0-	350	9693	350	2	Y	-0-	90	
09	DLQ G-10	292	-0-	292	9985	292	2	Y	-0-	90	
10	DLQ G-10	362	-0-	362	10347	362	2	Y	-0-	90	
11	DLQ G-10	353	-0-	353	10700	353	2	Y	-0-	90	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10700			Y	NO RPT	90	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10700			Y	NO RPT	90	

BEAN, JOE F. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 093065		COMPL. DATE 03/21/1981		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6458 - 7117			
05	DLQ G-10	103	-0-	103	2511	101	2	Y	2	32	
06	DLQ G-10	92	-0-	92	2603	90	2	Y	2	34	
07	DLQ G-10	69	-0-	69	2672	68	2	Y	1	35	
08	DLQ G-10	94	-0-	94	2766	93	2	Y	1	36	
09	DLQ G-10	102	-0-	102	2868	100	2	Y	2	38	
10	DLQ G-10	92	-0-	92	2960	91	2	Y	1	39	
11	DLQ G-10	113	-0-	113	3073	112	2	Y	1	40	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3073			Y	NO RPT	40	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3073			Y	NO RPT	40	

OIL AND GAS DIVISION

PIKES PEAK DRAW (CANYON) //CONT.// 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 BEAN & BEAN INC. //CONT.// 059966
 BEAN, JOE F. "C" WELL #: 5 RRCID -> 093066 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 6400 - 6947

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	125	-0-	125	3721	123	2	2	9	Y	2		47
06	DLQ G-10	139	-0-	139	3860	137	2	2	9	Y	2		49
07	DLQ G-10	152	-0-	152	4012	150	2	2	9	Y	2		51
08	DLQ G-10	174	-0-	174	4186	172	2	2	9	Y	2		53
09	DLQ G-10	138	-0-	138	4324	135	2	3	9	Y	3		56
10	DLQ G-10	137	-0-	137	4461	137	2			Y	-0-		56
11	DLQ G-10	162	-0-	162	4623	161	2	1	9	Y	1		57
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4623					Y	NO RPT		57
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4623					Y	NO RPT		57

BEAN, JOE F. "C" WELL #: 6 RRCID -> 094060 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6152 - 7066

05	DLQ G-10	127	-0-	127	3109	125	2	2	9	Y	2		42
06	DLQ G-10	120	-0-	120	3229	118	2	2	9	Y	2		44
07	DLQ G-10	144	-0-	144	3373	142	2	2	9	Y	2		46
08	DLQ G-10	133	-0-	133	3506	131	2	2	9	Y	2		48
09	DLQ G-10	116	-0-	116	3622	114	2	2	9	Y	2		50
10	DLQ G-10	92	-0-	92	3714	91	2	1	9	Y	1		51
11	DLQ G-10	111	-0-	111	3825	110	2	1	9	Y	1		52
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3825					Y	NO RPT		52
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3825					Y	NO RPT		52

BEAN, JOE F. "D" WELL #: 7 RRCID -> 108990 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6506 - 6801

05	DLQ G-10	44	-0-	44	2070	44	2			Y	-0-		28
06	DLQ G-10	89	-0-	89	2159	88	2	1	9	Y	1		29
07	DLQ G-10	93	-0-	93	2252	92	2	1	9	Y	1		30
08	DLQ G-10	94	-0-	94	2346	93	2	1	9	Y	1		31
09	DLQ G-10	88	-0-	88	2434	86	2	2	9	Y	2		33
10	DLQ G-10	92	-0-	92	2526	91	2	1	9	Y	1		34
11	DLQ G-10	85	-0-	85	2611	85	2			Y	-0-		34
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2611					Y	NO RPT		34
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2611					Y	NO RPT		34

PIKES PEAK DRAW (ELLENBURGER) 71480 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 REMUDA OPERATING COMPANY 701606
 SHANNON HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 134377 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7161 - 7336

08	DLQ G-10	574	-0-	574	1228	574	3			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	602	-0-	602	1830	602	3			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	580	-0-	580	2410	580	3			Y	-0-		-0-
11	2900 N	526	-0-	-2374	36	526	3			Y	-0-		-0-
*12	470 N	434	-0-	-36	-0-	434	3			Y	-0-		-0-
*01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-		-0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 145843 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7268 - 7346

08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	775	3	1	9	N	1		178
09	930 N	730	-0-	-200	-0-	730	3			N	-0-		178
10	868 N	637	-0-	-231	-0-	636	3	1	9	N	1		179
11	750 N	676	-0-	-74	-0-	676	3			N	-0-		179
12	744 N	734	-0-	-10	-0-	733	3	1	9	N	1		180
01	651 N	573	-0-	-78	-0-	569	3	4	9	N	4		184

OIL AND GAS DIVISION

PIKES PEAK DRAW (ELLENBURGER) //CONT.// 71480 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
THOMPSON, J. CLEO 855610														
SHANNON 46 WELL #: 1 RRCID -> 183588 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7011 - 7020														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	56 1	1332 2	N	8				208
09		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	9 9	1310 2	N	4				212
10		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	4 9	1341 2	N	-0-	182 1			30
11		1350 N	1331	-0-	-19	-0-	56 1	1265 2	N	12				42
12		1426 N	1343	-0-	-83	-0-	53 1	1278 2	N	11				53
01		1395 N	1334	-0-	-61	-0-	13 9	1262 2	N	17				70
							12 9							
							53 1							
							19 9							

PIPE DREAM (KING SAND) 71669 225 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO														
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164														
ROY RAUCH WELL #: 2 RRCID -> 276619 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3826 PERF. 3447 - 3474														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		3565	3178	-0-	-387	9608	3178 3		N	-0-				-0-
09		3450	2849	-0-	-601	9007	2849 3		N	-0-				-0-
10		3565	2428	-0-	-1137	7870	2428 3		N	-0-				-0-
11		3450	1910	-0-	-1540	6330	1910 3		N	-0-				-0-
12		3565	2067	-0-	-1498	4832	2067 3		N	-0-				-0-
01		3193 #	NO RPT	-0-	-3193	1639			N	NO RPT				-0-

PONY CREEK (ELLENBURGER) 72280 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS														
J V A OPERATING COMPANY, INC. 427911														
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 262249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3947 - 4358														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		351 N	351	-0-	-0-	-0-	265 3	86 9	N	78				199
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	120 3	106 9	N	96	164 1			131
10		155 N	22	-0-	-133	-0-	9 3	13 9	N	12				143
11		150 N	60	-0-	-90	-0-	47 3	13 9	N	12				155
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	135 3	61 9	N	55	164 1			46
*01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	97 3	98 9	N	89				135

LANGE-DIERSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268007 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4281 - 4314														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-				-0-
09		180 N	48	-0-	-132	-0-	48 3		N	-0-				-0-
10		62 N	8	-0-	-54	-0-	8 3		N	-0-				-0-
11		240 N	15	-0-	-225	-0-	15 3		N	-0-				-0-
12		62 N	23	-0-	-39	-0-	23 3		N	-0-				-0-
*01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-				-0-

PONY CREEK (GOEN) 72280 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS														
BORDEN, ROLAND INC. 082982														
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 112117 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3403 - 3424														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				28
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				28
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				28

PONY CREEK (GOEN)		//CONT.//		72280 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUNNELS							
NIMMO OPERATING CO.				610984											
HAYS		WELL #:		RRCID -> 112656	COMPL. DATE 08/02/1984	TOTAL DEPTH 3695	PERF. 3440	- 3452							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/1996															

POULTER (STRAWN)				72736 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL							
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617											
POULTER 35		WELL #:		1	RRCID -> 206776	COMPL. DATE 05/29/2004	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9780	- 9870						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	16926 X	14659	-0-	-2267	-0-	734	1	13908	2	N	15	8	1		95
09	15818 X	15818	-0-	-0-	-0-	736	1	15073	2	N	8				103
10	15593 X	14977	-0-	-616	-0-	716	1	14248	2	N	12				115
11	15090 X	14231	-0-	-859	-0-	682	1	13523	2	N	24				139
12	16337 X	13369	-0-	-2968	-0-	678	1	12665	2	N	24	8	1		155
*01	13935 X	13935	-0-	-0-	-0-	739	1	13183	2	N	12				167

POULTER 38		WELL #:		2	RRCID -> 210676	COMPL. DATE 04/02/2005	TOTAL DEPTH 11202	PERF. 10622	- 11034						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	9269 X	7979	-0-	-1290	-0-	396	1	7511	2	N	65	298	1		78
09	8220 X	7543	-0-	-677	-0-	348	1	7115	2	N	73				151
10	8494 X	7588	-0-	-906	-0-	357	1	7097	2	N	122	60	1		213
11	8220 X	7397	-0-	-823	-0-	351	1	6956	2	N	82				295
12	7998 X	7232	-0-	-766	-0-	361	1	6736	2	N	123	299	1		119
*01	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	339	1	6047	2	N	84				203

POULTER 35		WELL #:		2	RRCID -> 210777	COMPL. DATE 01/13/2005	TOTAL DEPTH 10893	PERF. 9915	- 10732						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	56	1	1068	2	N	1	5	1		28
09	1170 N	1099	-0-	-71	-0-	51	1	1046	2	N	2				30
10	1116 N	1080	-0-	-36	-0-	52	1	1027	2	N	1	2	1		29
11	1080 N	965	-0-	-115	-0-	46	1	917	2	N	2				31
12	1147 N	929	-0-	-218	-0-	47	1	880	2	N	2	5	1		28
01	1085 N	888	-0-	-197	-0-	47	1	838	2	N	3				31

POULTER (STRAWN)		//CONT.// 72736 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617											
POULTER 35		WELL #: 3		RRCID -> 211213		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 10634		PERF.10054 - 10424			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
08	3472 X	3201	-0-	-271	-0-	160	1	3039	2	N	2	5 1	45
09	3150 X	3012	-0-	-138	-0-	140	1	2870	2	N	2		47
10	3255 X	3064	-0-	-191	-0-	147	1	2916	2	N	1	2 1	46
11	3150 X	2962	-0-	-188	-0-	142	1	2818	2	N	2		48
12	3255 X	2901	-0-	-354	-0-	147	1	2752	2	N	2	5 1	45
01	3193 X	2873	-0-	-320	-0-	152	1	2719	2	N	2		47

PAKENHAM RANCH		WELL #: 2601		RRCID -> 212125		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 10118		PERF. 9800 - 9946			
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	58	1	1098	2	N	2	5 1	152
09	1140 N	1127	-0-	-13	-0-	52	1	1074	2	N	1		153
10	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	55	1	1091	2	N	3	3 1	153
11	1110 N	1063	-0-	-47	-0-	51	1	1010	2	N	2		155
12	1178 N	913	-0-	-265	-0-	46	1	865	2	N	2	5 1	152
01	1147 N	901	-0-	-246	-0-	48	1	851	2	N	2		154

POULTER 35		WELL #: 4		RRCID -> 212126		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10106 - 10418			
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	1	4 1	28
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	4	1	82	2	N	2		30
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	1	2 1	29
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	N	2		31
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	2	5 1	28
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	4	1	72	2	N	3		31

POULTER 34		WELL #: 2		RRCID -> 217579		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 10275		PERF. 9361 - 9841			
08	11191 X	7500	-0-	-3691	-0-	376	1	7124	2	N	-0-	7 1	117
09	9060 X	6057	-0-	-3003	-0-	282	1	5773	2	N	2		119
10	7905 X	5349	-0-	-2556	-0-	256	1	5086	2	N	6		125
11	7650 X	2313	-0-	-5337	-0-	111	1	2200	2	N	2		127
12	7905 X	3835	-0-	-4070	-0-	195	1	3636	2	N	4	7 1	124
*01	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	311	1	5542	2	N	1		125

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
 POULTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 217751 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9492 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	19778 X	18710	-0-	-1068	-0-	937	1	17765	2	N	7	12	1	77
09	18660 X	17598	-0-	-1062	-0-	819	1	16760	2	N	17			94
10	19282 X	17777	-0-	-1505	-0-	850	1	16914	2	N	12			106
11	18660 X	17415	-0-	-1245	-0-	835	1	16558	2	N	20			126
12	18724 X	16734	-0-	-1990	-0-	850	1	15882	2	N	2	12	1	116
*01	16587 X	16587	-0-	-0-	-0-	878	1	15667	2	N	38			154

POULTER 35 WELL #: 5 RRCID -> 220985 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 9884 - 9962

08	9176 X	8224	-0-	-952	-0-	411	1	7794	2	N	17	45	1	55
09	8250 X	7558	-0-	-692	-0-	351	1	7189	2	N	16			71
10	8525 X	7991	-0-	-534	-0-	381	1	7587	2	N	21	25	1	67
11	8190 X	7361	-0-	-829	-0-	352	1	6981	2	N	25			92
12	8277 X	7478	-0-	-799	-0-	379	1	7074	2	N	23	46	1	69
*01	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	402	1	7179	2	N	35			104

POULTER 34 WELL #: 3 RRCID -> 222495 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10116 - 10250

08	4557 X	3754	-0-	-803	-0-	188	1	3566	2	N	-0-	2	1	126
09	3630 X	3449	-0-	-181	-0-	161	1	3287	2	N	1			127
10	3720 X	3262	-0-	-458	-0-	156	1	3105	2	N	1			128
11	3630 X	2924	-0-	-706	-0-	140	1	2784	2	N	-0-			128
12	3751 X	2499	-0-	-1252	-0-	127	1	2371	2	N	1	2	1	127
01	3751 X	2765	-0-	-986	-0-	147	1	2618	2	N	-0-			127

POULTER 37 WELL #: 1 RRCID -> 233270 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11144 PERF.10225 - 10647

08	6448 X	5990	-0-	-458	-0-	299	1	5663	2	N	25	27	1	72
09	6240 X	5500	-0-	-740	-0-	256	1	5234	2	N	9			81
10	6448 X	5446	-0-	-1002	-0-	260	1	5164	2	N	20	15	1	86
11	6090 X	5285	-0-	-805	-0-	252	1	4988	2	N	41			127
12	5983 X	5337	-0-	-646	-0-	270	1	5042	2	N	23	28	1	122
*01	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	265	1	4729	2	N	35			157

POULTER (STRAWN)		//CONT.// 72736 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617											
POULTER 34		WELL #: 4		RRCID -> 234844		COMPL. DATE 04/22/2007				TOTAL DEPTH 11495 PERF. 9904 - 10500			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	9329 X	9329	-0-	-0-	-0-	467	1	8856	2	N	5	2 1	171
09	9060 X	8732	-0-	-328	-0-	407	1	8325	2	N	-0-		171
10	9362 X	8536	-0-	-826	-0-	408	1	8121	2	N	6		177
11	9060 X	8395	-0-	-665	-0-	403	1	7986	2	N	5		182
12	9331 X	7879	-0-	-1452	-0-	400	1	7478	2	N	1	2 1	181
*01	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	417	1	7438	2	N	10		191

POULTER 27		WELL #: 3		RRCID -> 235717		COMPL. DATE 12/07/2007				TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9543 - 10286			
08	19282 X	18760	-0-	-522	-0-	939	1	17811	2	N	9	27 1	78
09	18810 X	17402	-0-	-1408	-0-	810	1	16577	2	N	14		92
10	19437 X	17141	-0-	-2296	-0-	819	1	16296	2	N	24	15 1	101
11	18810 X	16371	-0-	-2439	-0-	785	1	15569	2	N	15		116
12	18755 X	16253	-0-	-2502	-0-	824	1	15394	2	N	32	28 1	120
*01	16103 X	16103	-0-	-0-	-0-	852	1	15206	2	N	41		161

POULTER 34		WELL #: 5		RRCID -> 236769		COMPL. DATE 11/15/2007				TOTAL DEPTH 11653 PERF.10356 - 11066			
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	N	-0-	2 1	82
09	270 N	240	-0-	-30	-0-	11	1	228	2	N	1		83
10	279 N	247	-0-	-32	-0-	12	1	235	2	N	-0-		83
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	296	2	N	1		84
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	N	-0-	2 1	82
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	13	1	225	2	N	-0-		82

POULTER 36		WELL #: 1		RRCID -> 236770		COMPL. DATE 01/07/2008				TOTAL DEPTH 11370 PERF.10735 - 10998			
08	10106 X	8832	-0-	-1274	-0-	439	1	8321	2	N	65	82 1	172
09	9120 X	8185	-0-	-935	-0-	378	1	7742	2	N	59		231
10	9424 X	8365	-0-	-1059	-0-	397	1	7893	2	N	68	226 1	73
11	9120 X	8242	-0-	-878	-0-	392	1	7776	2	N	67		140
12	8990 X	8625	-0-	-365	-0-	433	1	8097	2	N	86	84 1	142
*01	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	452	1	8060	2	N	80		222

POULTER (STRAWN)		//CONT.// 72736 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617								
POULTER 27		WELL #: 4T		RRCID -> 238550		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9670 - 9904		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4123 X	3558	-0-	-565	-0-	178 1	3368 2	N	11 18 1	111
09	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	12 9	6278 2	N	28	139
10	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	307 1	6729 2	N	19 10 1	148
11	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	338 1	4868 2	N	8	156
12	5642 X	4602	-0-	-1040	-0-	21 9	4361 2	N	7 18 1	145
01	5642 X	4367	-0-	-1275	-0-	246 1	4127 2	N	8	153
						9 9				
						9 9				
						233 1				
						8 9				
						231 1				
						9 9				
POULTER 27		WELL #: 5		RRCID -> 242367		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 10370 PERF.10064 - 10234		
08	13100 X	13100	-0-	-0-	-0-	656 1	12443 2	N	1 5 1	130
09	12270 X	12149	-0-	-121	-0-	1 9	11581 2	N	2	132
10	12803 X	12576	-0-	-227	-0-	566 1	11973 2	N	1 2 1	131
11	12690 X	12168	-0-	-522	-0-	2 9	11574 2	N	9	140
12	13113 X	12344	-0-	-769	-0-	602 1	11715 2	N	2 5 1	137
*01	12303 X	12303	-0-	-0-	-0-	1 9	11640 2	N	10	147
						652 1				
						11 9				
POULTER (WOLFCAMP)		72736 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617								
POULTER 27		WELL #: 4C		RRCID -> 245967		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 6440 - 6450		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
POZO RICO (WOLFCAMP)		72841 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
COG OPERATING LLC		166150								
BARROW		WELL #: 6		RRCID -> 206682		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4997 - 5058		
08	DLQ G-10	31	-0-	31	60	31 3		Y	-0-	64
09	70 N	10	-0-	-60	-0-	10 3		Y	-0-	64
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	64
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	64
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	64
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
BELL, CODY		WELL #: 4		RRCID -> 176545		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4786 - 4870		
08	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2110 3	274 9	Y	249 156 1	284
09	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	1908 3	267 9	Y	243 467 1	60
10	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	1879 3	244 9	Y	222	282
11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1785 3	219 9	Y	199 315 1	166
12	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1768 3	161 9	Y	146 160 1	152
01	2108 N	2006	-0-	-102	-0-	1749 3	257 9	Y	234 291 1	95

POZO RICO (WOLFCAMP)		//CONT.//		72841 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
BELL, CODY		WELL #:		8	RRCID ->	176546	COMPL. DATE	02/02/2000	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 4910 - 5000
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BELL, C. M.		WELL #:		5	RRCID ->	179114	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 4944 - 6448
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BELL, CODY		WELL #:		7	RRCID ->	180792	COMPL. DATE	11/20/2000	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 4846 - 4910
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	228 3	2 9	Y	2	1 1	21
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	206 3	2 9	Y	2	4 1	19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		21
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	2	3 1	20
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	1	1 1	20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20 1	-0-

BELL, CODY		WELL #:		2	RRCID ->	190688	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	6585	PERF. 4996 - 6504
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	190691	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	6573	PERF. 4920 - 5018
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST C		WELL #:		2	RRCID ->	191030	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 4908 - 4972
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

POZO RICO (WOLFCAMP)		//CONT.//		72841 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.				630591										
BELL, CODY 11				WELL #:	2	RRCID ->	189232	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	4738 - 4758	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3100 N	3753	-0-	653	1476	3742	2	11	9	N	10			24
09	3000 N	3401	-0-	401	1877	3388	2	13	9	N	12			36
10	5275 X	3398	-0-	-1877	-0-	3386	2	12	9	N	11			47
11	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-			47
12	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2917	2	3	9	N	3			50
*01	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2939	2	19	9	N	17			67

PROBANDT (CANYON)				73243 500	ASSOCIATED		49B			CNTY: TOM GREEN				
ELLISON LEASE OPERATING				249390										
PILON "1"				WELL #:	1	RRCID ->	126455	COMPL. DATE	01/18/1988	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6310 - 6345	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	713 #	643	-0-	-70	-0-	643	2			N	-0-			83
09	660 #	365	-0-	-295	-0-	365	2			N	-0-			83
10	620 #	516	-0-	-104	-0-	516	2			N	-0-			83
11	600 #	577	-0-	-23	-0-	577	2			N	-0-			83
12	651 #	312	-0-	-339	-0-	312	2			N	-0-			83
01	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			83

FORTUNE ENERGY, INC.				278757	ASSOCIATED		49B			CNTY: TOM GREEN				
PROBANDT "B"				WELL #:	1	RRCID ->	078886	COMPL. DATE	10/10/1978	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7038 - 7108	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	657 R	657	-0-	-0-	-0-	646	2	11	9	N	10			84
09	690 #	628	-0-	-62	-0-	622	2	6	9	N	5			89
10	713 #	643	-0-	-70	-0-	632	2	11	9	N	10			99
11	690 #	613	-0-	-77	-0-	604	2	9	9	N	8			107
12	651 #	624	-0-	-27	-0-	610	2	14	9	N	13			120
01	651 #	632	-0-	-19	-0-	619	2	13	9	N	12			132

MEADCO PROPERTIES				556500	ASSOCIATED		49B			CNTY: TOM GREEN				
U.T. 38 "A"				WELL #:	1	RRCID ->	111989	COMPL. DATE	07/24/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6781 - 6908	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-			40
09	60 #	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-			40
10	62 #	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-			40
11	60 #	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-			40
12	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			40
01	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-			40

U.T. 38 "A"				WELL #:	2	RRCID ->	111990	COMPL. DATE	07/25/1984	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	6802 - 6858	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40

U.T. 39				WELL #:	2	RRCID ->	118906	COMPL. DATE	11/12/1985	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6863 - 6916	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	248 #	162	-0-	-86	-0-	162	2			Y	-0-			120
09	240 #	172	-0-	-68	-0-	172	2			Y	-0-			120
10	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-			120
11	210 #	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-			120
12	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-			120
*01	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-			120

PROBANDT (CANYON)		//CONT.//		73243 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: TOM GREEN						
MEADCO PROPERTIES		//CONT.//		556500									
SUGG, A. "5"		WELL #:		1	RRCID ->	182020	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	7304	PERF.	7022 - 7100	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	279 #	264	-0-	-15	-0-	264	2		N	-0-			79
09	270 #	253	-0-	-17	-0-	253	2		N	-0-			79
10	279 #	258	-0-	-21	-0-	258	2		N	-0-			79
11	270 #	246	-0-	-24	-0-	246	2		N	-0-			79
12	279 #	247	-0-	-32	-0-	247	2		N	-0-			79
01	279 #	242	-0-	-37	-0-	242	2		N	-0-			79

SUGG, A. "6"		WELL #:		1	RRCID ->	188387	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7136 - 7266	
08	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			102
09	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-			102
10	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			102
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			102
12	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			102
*01	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			102

U.T. 38 "A"		WELL #:		3	RRCID ->	239287	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6870 - 6916	
08	279 #	146	-0-	-133	-0-	146	2		N	-0-			130
09	270 #	128	-0-	-142	-0-	128	2		N	-0-			130
10	248 #	90	-0-	-158	-0-	90	2		N	-0-			130
11	210 #	77	-0-	-133	-0-	77	2		N	-0-			130
12	155 #	83	-0-	-72	-0-	83	2		N	-0-			130
01	155 #	32	-0-	-123	-0-	32	2		N	-0-			130

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #:		665748	RRCID ->	083867	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7289 - 7296	
08	496 #	129	-0-	-367	-0-	129	3		N	-0-			-0-
09	480 #	67	-0-	-413	-0-	67	3		N	-0-			-0-
10	465 #	77	-0-	-388	-0-	77	3		N	-0-			-0-
11	450 #	64	-0-	-386	-0-	64	3		N	-0-			-0-
12	372 #	62	-0-	-310	-0-	62	3		N	-0-			-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

SCHLINKE -18-		WELL #:		1	RRCID ->	100077	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6276 - 6290	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2015 - P/A 08/07/2015													

HARRIS -60-		WELL #:		4	RRCID ->	103994	COMPL. DATE	02/04/1983	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6520 - 6557	
08	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
09	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
10	403 #	239	-0-	-164	-0-	239	3		N	-0-			-0-
11	390 #	351	-0-	-39	-0-	351	3		N	-0-			-0-
12	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
*01	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-

RICHEY -53-		WELL #:		3	RRCID ->	110821	COMPL. DATE	05/13/1984	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6732 - 6744	
08	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1056	3	3 9	N	3			164
09	1040 R	1040	-0-	-0-	-0-	1033	3	7 9	N	6			170
10	1054 #	1052	-0-	-2	-0-	1050	3	2 9	N	2			172
11	1020 #	969	-0-	-51	-0-	961	3	8 9	N	7			179
12	1085 #	1019	-0-	-66	-0-	1015	3	4 9	N	4			183
01	1085 #	924	-0-	-161	-0-	910	3	14 9	N	13			196

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 PROBANDT -4- WELL #: 5 RRCID -> 114092 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7034 - 7082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	620 #	197	-0-	-423	-0-	196	3	1	9	N	1			116
09	570 #	564	-0-	-6	-0-	562	3	2	9	N	2			118
10	589 #	546	-0-	-43	-0-	539	3	7	9	N	6			124
11	540 #	525	-0-	-15	-0-	522	3	3	9	N	3			127
12	589 #	533	-0-	-56	-0-	529	3	4	9	N	4			131
01	589 #	538	-0-	-51	-0-	524	3	14	9	N	13			144

RICHEY 43A WELL #: 7 RRCID -> 116172 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6839 - 6855

08	186 #	89	-0-	-97	-0-	89	3			N	-0-			83
09	240 #	85	-0-	-155	-0-	85	3			N	-0-			83
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			83
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	83	1	-0-
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

SCHLINKE -18- WELL #: 3 RRCID -> 120659 COMPL. DATE 03/29/1986 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6308 - 6342

08	310 #	244	-0-	-66	-0-	242	3	2	9	N	2			117
09	270 #	225	-0-	-45	-0-	224	3	1	9	N	1			118
10	279 #	236	-0-	-43	-0-	233	3	3	9	N	3	2	8	119
11	270 #	229	-0-	-41	-0-	223	3	6	9	N	5			124
12	248 #	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-			124
01	248 #	242	-0-	-6	-0-	236	3	6	9	N	5			129

BELLOWS -57- WELL #: 6 RRCID -> 120833 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6910 - 6968

08	390 R	390	-0-	-0-	-0-	389	3	1	9	N	1	1	8	-0-
09	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
10	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
11	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
12	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			-0-
01	155 #	54	-0-	-101	-0-	46	3	8	9	N	7	7	8	-0-

RICHEY -53- WELL #: 4 RRCID -> 122416 COMPL. DATE 10/11/1986 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6568 - 6608

08	1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
09	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			-0-
10	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
11	780 #	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2016 - PLUGGED 01/20/16

MCMANUS -44- WELL #: 3 RRCID -> 122544 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6736 - 6781

08	1953 #	1260	-0-	-693	-0-	1260	3			N	-0-			-0-
09	1800 #	1340	-0-	-460	-0-	1340	3			N	-0-			-0-
10	1612 #	1276	-0-	-336	-0-	1276	3			N	-0-			-0-
11	2037 R	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-			-0-
12	1720 R	1720	-0-	-0-	-0-	1717	3	3	9	N	3	3	8	-0-
*01	1802 R	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-			-0-

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MCMANUS "44" WELL #: 5 RRCID -> 218671 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6654 - 6683												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
O												
08	191 R	191	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	104	3	N	-0-
09	180 #	20	-0-	-160	-0-	-0-	20	3			N	-0-
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-

MCMANUS "44" WELL #: 4 RRCID -> 218690 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6589 - 6699												
08	1116 #	1040	-0-	-76	-0-	-0-	87	1	953	3	N	169
09	1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	990	3	N	169
10	1084 R	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	997	3	N	169
11	1020 #	1013	-0-	-7	-0-	-0-	84	1	926	3	N	172
							3	9				
12	1116 #	1033	-0-	-83	-0-	-0-	87	1	940	3	N	177
							6	9				
01	1116 #	1055	-0-	-61	-0-	-0-	87	1	961	3	N	183
							7	9				

RICHEY "43A" WELL #: 8 RRCID -> 219787 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6819 - 6850												
08	1816 R	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1726	3	N	214
							3	9				
09	1800 #	1791	-0-	-9	-0-	-0-	84	1	1705	3	N	216
							2	9				
10	1860 #	1795	-0-	-65	-0-	-0-	87	1	1699	3	N	224
							9	9				
11	1800 #	1365	-0-	-435	-0-	-0-	84	1	1275	3	N	229
							6	9				
12	1860 #	1710	-0-	-150	-0-	-0-	87	1	1602	3	N	248
							21	9				
01	1860 #	1654	-0-	-206	-0-	-0-	87	1	1547	3	N	74
							20	9				

MUNRO "16" WELL #: 4 RRCID -> 221012 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6235 - 6516												
08	1253 R	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1152	3	N	131
							14	9				
09	1260 #	1232	-0-	-28	-0-	-0-	84	1	1142	3	N	136
							6	9				
10	1302 #	1237	-0-	-65	-0-	-0-	87	1	1141	3	N	143
							9	9				
11	1260 #	1138	-0-	-122	-0-	-0-	84	1	1044	3	N	149
							10	9				
12	1302 #	1137	-0-	-165	-0-	-0-	87	1	1037	3	N	159
							13	9				
01	1271 #	1171	-0-	-100	-0-	-0-	87	1	1067	3	N	170
							17	9				

SIANA OIL & GAS 779259 HILDEBRAND WELL #: 2 RRCID -> 201201 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7066 - 7462												
08	1767 #	NO RPT	-0-	-1767	-0-	-0-					N	72
09	1710 #	NO RPT	-0-	-1710	-0-	-0-					N	72
10	1519 #	NO RPT	-0-	-1519	-0-	-0-					N	72
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72

Q MAN (CANYON SAND) 73587 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN																		
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321																		
NATIONWIDE WELL #: 1 RRCID -> 216779 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8564 - 8646																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	2	6	9	N	5	158	1		29	
09		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	2	10	9	N	9				38	
10		1085 N	1079	-0-	-6	-0-	-0-	1073	2	6	9	N	5				43	
11		990 N	932	-0-	-58	-0-	-0-	931	2	1	9	N	1				44	
12		1085 N	521	-0-	-564	-0-	-0-	521	2			N	-0-				44	
01		1085 N	716	-0-	-369	-0-	-0-	709	2	7	9	N	6				50	

SCOTTISH RITE 121 WELL #: 1 RRCID -> 255152 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8638 - 8710																		
08		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	-0-	1998	2	36	9	N	33	162	1		32	
09		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	-0-	1989	2	15	9	N	14				46	
10		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	-0-	2059	2	12	9	N	11				57	
11		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	-0-	1848	2	10	9	N	9				66	
12		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	-0-	1931	2	14	9	N	13				79	
*01		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	-0-	1924	2	30	9	N	27				106	

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360																		
SCOTTISH RITE WELL #: 1 RRCID -> 205129 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8646 - 8666																		
08		620 N	611	-0-	-552	-0-	-0-	68	3			N	-0-				-0-	
09		540 N	218	-0-	-329	-0-	-0-	211	3			N	-0-				-0-	
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-				-0-	
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-				-0-	
*12		395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-				-0-	
*01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-				-0-	

SCOTTISH RITE "127" WELL #: 1 RRCID -> 211833 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8602 - 8700																		
08		1147 N	1109	-0-	-38	-0-	-0-	1107	3	2	9	N	2				67	
09		1380 N	754	-0-	-626	-0-	-0-	751	3	3	9	N	3				70	
10		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	3	2	9	N	2				72	
11		1080 N	486	-0-	-594	-0-	-0-	484	3	2	9	N	2				74	
*12		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-				74	
01		1209 N	776	-0-	-433	-0-	-0-	776	3			N	-0-				74	

QUICK (GOEN, UPPER) 73736 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS																		
3-D OIL & GAS 953631																		
LANGE, W. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 210228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3560 - 3759																		
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	314	3	29	9	N	26				82	
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	298	3	30	9	N	27				109	
*10		380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	308	3	72	9	N	65	174	1		-0-	
*11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	295	3	12	9	N	11				11	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11	

RASHAP (PENN) 74770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL																		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958																		
ALLISON, W. M. "22-E" WELL #: 1 RRCID -> 094416 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10102 - 10372																		
08		806 N	743	-0-	-63	-0-	-0-	743	2			N	-0-				6	
09		720 N	707	-0-	-13	-0-	-0-	707	2			N	-0-				6	
10		713 N	711	-0-	-2	-0-	-0-	711	2			N	-0-				6	
11		720 N	691	-0-	-29	-0-	-0-	691	2			N	-0-				6	
12		744 N	624	-0-	-120	-0-	-0-	624	2			N	-0-				6	
*01		782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-				6	

RASHAP (PENN)		//CONT.// 74770 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
ALLISON, W. M. "22-W"		WELL #: 2		RRCID -> 094417		COMPL. DATE 06/03/1981		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 9986 - 10235		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1767 N	1717	-0-	-50	-0-	1717 2		N	-0-			-0-
09	1680 N	1667	-0-	-13	-0-	1667 2		N	-0-			-0-
10	1736 N	1648	-0-	-88	-0-	1648 2		N	-0-			-0-
11	1650 N	1554	-0-	-96	-0-	1554 2		N	-0-			-0-
12	1736 N	1411	-0-	-325	-0-	1411 2		N	-0-			-0-
*01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		N	-0-			-0-

READ RANCH (STRAWN)		75029 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PRIMAL ENERGY CORPORATION		677741										
READ 1		WELL #: 1		RRCID -> 157003		COMPL. DATE 12/21/1995		TOTAL DEPTH 9317		PERF. 9012 - 9122		
08	775 N	737	-0-	-38	-0-	75 1	662 2	N	-0-			-0-
09	750 N	744	-0-	-6	-0-	72 1	672 2	N	-0-			-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	75 1	671 2	N	-0-			-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	73 1	649 2	N	-0-			-0-
12	775 N	752	-0-	-23	-0-	79 1	673 2	N	-0-			-0-
*01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	78 1	697 2	N	-0-			-0-

READ 6		WELL #: 1		RRCID -> 158256		COMPL. DATE 03/02/1996		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9027 - 9209		
08	961 N	916	-0-	-45	-0-	93 1	823 2	N	-0-			-0-
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	94 1	882 2	N	-0-			-0-
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	98 1	880 2	N	-0-			-0-
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	95 1	845 2	N	-0-			-0-
12	1023 N	943	-0-	-80	-0-	99 1	844 2	N	-0-			-0-
01	992 N	966	-0-	-26	-0-	97 1	869 2	N	-0-			-0-

READ 1		WELL #: 3		RRCID -> 173591		COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 9080 - 9108		
08	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	109 1	972 2	N	-0-			-0-
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	110 1	1026 2	N	-0-			-0-
10	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	115 1	1024 2	N	-0-			-0-
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	111 1	990 2	N	-0-			-0-
12	1178 N	1135	-0-	-43	-0-	119 1	1016 2	N	-0-			-0-
*01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	117 1	1042 2	N	-0-			-0-

READ 1		WELL #: 4		RRCID -> 174961		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9090 - 9196		
08	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	125 1	1110 2	N	-0-			-0-
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	123 1	1153 2	N	-0-			-0-
10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	129 1	1151 2	N	-0-			-0-
11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	124 1	1102 2	N	-0-			-0-
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	134 1	1142 2	N	-0-			-0-
*01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	128 1	1138 2	N	-0-			-0-

READ 4		WELL #: 1		RRCID -> 180103		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9180 - 9327		
08	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	125 1	1114 2	N	-0-			18
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	122 1	1145 2	N	-0-			18
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	129 1	1155 2	N	-0-			18
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	123 1	1095 2	N	-0-			18
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	132 1	1123 2	N	-0-			18
*01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1153 1	129 2	N	-0-			18

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

READ RANCH (STRAWN)		//CONT.//		75029 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.//		677741								
READ 3		WELL #:		1	RRCID ->	184165	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	9631	PERF.	9190 - 9278
08	837 N	773	-0-	-64	-0-	78	1	695	2	N	-0-	-0-
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	78	1	731	2	N	-0-	-0-
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	82	1	729	2	N	-0-	-0-
11	750 N	741	-0-	-9	-0-	75	1	666	2	N	-0-	-0-
12	837 N	760	-0-	-77	-0-	80	1	680	2	N	-0-	-0-
01	806 N	702	-0-	-104	-0-	71	1	631	2	N	-0-	-0-

SOGO III LLC				800311					CNTY: CROCKETT			
READ "2"		WELL #:		1	RRCID ->	208189	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9084 - 9318
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	3	N	-0-	-0-
09	600 N	348	-0-	-252	-0-	20	1	328	3	N	-0-	-0-
10	496 N	379	-0-	-117	-0-	22	1	357	3	N	-0-	-0-
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	21	1	336	3	N	-0-	-0-
12	372 N	340	-0-	-32	-0-	20	1	320	3	N	-0-	-0-
*01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	3	N	-0-	-0-

REAGAN (11,500)				75035 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: REAGAN			
ENERGEN RESOURCES CORPORATION				252002								
BRANCH		WELL #:		1	RRCID ->	095641	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11538 - 11554
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

REBECCA (HARKEY)				75117 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SCHLEICHER			
CARAWAY OPERATING CO.				130690								
REICHERT 36		WELL #:		1	RRCID ->	185175	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	6247	PERF.	5235 - 5240
08	434 #	376	-0-	-58	-0-	376	3			N	-0-	25
09	420 #	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-	25
10	434 #	343	-0-	-91	-0-	343	3			N	-0-	25
11	390 #	337	-0-	-53	-0-	337	3			N	-0-	25
12	403 #	263	-0-	-140	-0-	263	3			N	-0-	25
01	372 #	241	-0-	-131	-0-	241	3			N	-0-	25

RED BUZZARD (CANYON)				75178 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SCHLEICHER			
THOMAS OIL AND GAS INC.				852145								
LLOYD "18"		WELL #:		1	RRCID ->	126042	COMPL. DATE	02/09/1988	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5568 - 5582
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RED FLAT, E. (GARDNER)
CHISHOLM OPERATING, INC.
THORPE

75257 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
149454
WELL #: 1 RRCID -> 249943 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4116 - 4120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-			15
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2	N	-0-			15
10	310 N	14	-0-	-296	-0-	14	2	N	-0-			15
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2	N	-0-			15
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-			15
01	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT			15

RED HOUSE (STRAWN)
AMERICAN ENERGY-PERM BASIN, LLC
HUGHES "A"

75298 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
017996
WELL #: 4 RRCID -> 147118 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9368 - 9392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	589 #	519	-0-	-70	-0-	513	2	6 9	Y	5		59
09	606 R	606	-0-	-0-	-0-	597	2	9 9	Y	8		67
10	643 R	643	-0-	-0-	-0-	625	2	18 9	Y	16	62 1	21
*11	616 R	616	-0-	-0-	-0-	604	2	12 9	Y	11		32
*12	589 #	-0-	-0-	-589	-0-				Y	15		47
*01	589 #	562	-0-	-27	-0-	550	2	12 9	Y	11		58

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.
SAM

251726
WELL #: 108 RRCID -> 128313 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9810 - 9820

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

REFOIL (CLEAR FORK UPPER)
ANADARKO E&P ONSHORE LLC
UNION PACIFIC "7"

75581 166 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
020528
WELL #: 6 RRCID -> 202645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3146 - 3151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	806 #	700	-0-	-106	-0-	700	3	N	-0-			-0-
09	759 R	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-			-0-
10	785 R	785	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-			-0-
11	773 R	773	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-			-0-
12	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-			-0-
01	775 #	763	-0-	-12	-0-	763	3	N	-0-			-0-

ROACH (FUSSELMAN)
APACHE CORPORATION
TURNER

77099 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
027200
WELL #: 1 RRCID -> 186684 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 11443 - 14005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1829 #	1594	-0-	-235	-0-	1570	3	24 9	N	22		92
09	1770 #	1270	-0-	-500	-0-	1116	3	150 4	N	4		96
10	2111 R	2111	-0-	-0-	-0-	1906	3	154 4	N	46		142
11	1680 #	1167	-0-	-513	-0-	982	3	135 4	N	45		187
12	1723 R	1723	-0-	-0-	-0-	1708	3	15 9	N	14		201
01	2108 #	1698	-0-	-410	-0-	1684	3	14 9	N	13		214

ROBLE GRANDE (STRAWN\WOODFORD)				77456 300	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REAGAN				
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC				642652										
ARNETT 44				WELL #:	3	RRCID ->	265893	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	10869	PERF.10615 - 10615		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08	1889 R	1889	-0-	-0-	-0-	1595	3	294	9	N	267	300	1	100
09	15510 #	1514	-0-	-13996	-0-	1391	3	123	9	N	112	173	1	39
10	16027 #	1664	-0-	-14363	-0-	1558	3	106	9	N	96	92	1	43
11	8700 #	255	-0-	-8445	-0-	240	3	15	9	N	14	50	1	7
12	2294 #	500	-0-	-1794	-0-	476	3	24	9	N	22	26	1	3
*01	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-	2	1	1

ROCK PEN (CANYON)				77622 500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: IRION				
MUNSON OPERATING, INC.				593193										
OGLESBY				WELL #:	1	RRCID ->	137633	COMPL. DATE	11/14/1984	TOTAL DEPTH	6820	PERF. 6602 - 6655		

08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			7
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
*10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

ROCKER -B- (FUSSELMAN)				77662 325	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: IRION				
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC				169751										
SUGG "15"				WELL #:	1	RRCID ->	211550	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 8686 - 8730		

08	4402 #	3587	-0-	-815	-0-	3543	2	44	9	Y	40			100
09	4260 #	3883	-0-	-377	-0-	3832	2	51	9	Y	46			146
10	4340 #	3985	-0-	-355	-0-	3973	2	12	9	Y	11			157
11	4050 #	3892	-0-	-158	-0-	3844	2	48	9	Y	44			201
12	3999 #	3924	-0-	-75	-0-	3879	2	45	9	Y	41	175	1	67
01	3999 #	3726	-0-	-273	-0-	3671	2	55	9	Y	50			117

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748										
ROCKER 'B' RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	149244	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8959	PERF. 8788 - 8828		

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RONNY (GOEN)				78115 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CONCHO				
W.R. GUFFEY LLC				887901										
ALEXANDER				WELL #:	1	RRCID ->	219677	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 3047 - 3053		

08	2449 N	2390	-0-	-59	-0-	2390	2			N	-0-			-0-
09	2370 N	2270	-0-	-100	-0-	2270	2			N	-0-			-0-
10	2387 N	2379	-0-	-8	-0-	2379	2			N	-0-			-0-
11	2310 N	2204	-0-	-106	-0-	2204	2			N	-0-			-0-
12	2356 N	1840	-0-	-516	-0-	1840	2			N	-0-			-0-
01	2387 N	2329	-0-	-58	-0-	2329	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROWENA (JENNINGS)		78715 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS		
J V A OPERATING COMPANY, INC.		427911								
LANGE		WELL #: 1		RRCID -> 271181		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3947 - 4358		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RUSS T (MORRIS)		78984 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MENARD		
CAZAR ENERGY INC		140612								
HILLBERT, A. W. "A"		WELL #: 3A		RRCID -> 164949		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2239 - 2244		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SALLIE (CISCO)		79810 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REAGAN		
KING ENERGY RESOURCES		465526								
FOX, SALLIE		WELL #: 1		RRCID -> 085946		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8262 - 8286		
08	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2680 2	1 9	N	1	121
09	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2534 2	1 9	N	1	122
10	2542 N	1989	-0-	-553	-0-	1988 2	1 9	N	1	123
11	2580 N	1425	-0-	-1155	-0-	1424 2	1 9	N	1	124
12	2635 N	1257	-0-	-1378	-0-	1256 2	1 9	N	1	125
*01	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2554 2	1 9	N	1	126

FOX, SALLIE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 092165		COMPL. DATE 09/01/1980		TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8194 - 8371		
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-	269
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-	269
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-	269
11	390 N	312	-0-	-78	-0-	312 2		N	-0-	269
12	372 N	281	-0-	-91	-0-	281 2		N	-0-	269
01	372 N	172	-0-	-200	-0-	172 2		N	-0-	269

SAN SABA (CAMAR)		80386 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER		
RUWCO OIL AND GAS CORP.		739825								
POWELL		WELL #: 3		RRCID -> 214698		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4227 - 4250		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ADCOCK, CAROL THOMSON		007832								
		WELL #: 2		RRCID -> 131902		COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5520 - 5824		
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-	97
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	188 2		N	-0-	97
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-	97
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-	97
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 2		N	-0-	97
*01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-	97

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ANDERSON ENERGY CORPORATION				022435										
CAUTHORN, DAN A. -C-				WELL #:	1	RRCID ->	064600	COMPL. DATE	12/03/1975	TOTAL DEPTH	8257	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	372 N	286	-0-	-86	-0-		286	2		N	-0-			-0-
09	300 N	262	-0-	-38	-0-		262	2		N	-0-			-0-
10	248 N	161	-0-	-87	-0-		161	2		N	-0-			-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-		438	2		N	-0-			-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-		384	2		N	-0-			-0-
*01	413 N	413	-0-	-0-	-0-		413	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN, ADA "5"				WELL #:	1	RRCID ->	087054	COMPL. DATE	03/13/1980	TOTAL DEPTH	5530	PERF. 4787 -	4796
08	1085 N	935	-0-	-150	-0-		935	2		N	-0-		-0-
09	930 N	872	-0-	-58	-0-		872	2		N	-0-		-0-
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-		1053	2		N	-0-		-0-
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		1072	2		N	-0-		-0-
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-		1026	2		N	-0-		-0-
01	1054 N	1018	-0-	-36	-0-		1018	2		N	-0-		-0-

CAUTHORN, ADA "23"				WELL #:	1	RRCID ->	089065	COMPL. DATE	07/22/1980	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4833 -	4837
08	496 N	421	-0-	-75	-0-		421	2		N	-0-		-0-
09	450 N	415	-0-	-35	-0-		415	2		N	-0-		-0-
10	434 N	396	-0-	-38	-0-		396	2		N	-0-		-0-
11	420 N	394	-0-	-26	-0-		394	2		N	-0-		-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-		495	2		N	-0-		-0-
*01	470 N	470	-0-	-0-	-0-		470	2		N	-0-		-0-

CAUTHORN, ADA "5"				WELL #:	2	RRCID ->	089784	COMPL. DATE	09/17/1980	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6748 -	6764
08	496 N	417	-0-	-79	-0-		417	2		N	-0-		-0-
09	450 N	421	-0-	-29	-0-		421	2		N	-0-		-0-
10	465 N	416	-0-	-49	-0-		416	2		N	-0-		-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-		390	2		N	-0-		-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-		466	2		N	-0-		-0-
*01	461 N	461	-0-	-0-	-0-		461	2		N	-0-		-0-

APACHE CORPORATION				027200									
MAYER				WELL #:	2A	RRCID ->	202855	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	8145	PERF. 6942 -	7023
08	186 N	168	-0-	-18	-0-		168	3		N	-0-		-0-
09	150 N	115	-0-	-35	-0-		115	3		N	-0-		-0-
10	155 N	122	-0-	-33	-0-		122	3		N	-0-		-0-
11	150 N	79	-0-	-71	-0-		79	3		N	-0-		-0-
12	124 N	34	-0-	-90	-0-		34	3		N	-0-		-0-
01	124 N	83	-0-	-41	-0-		83	3		N	-0-		-0-

MAYER				WELL #:	1A	RRCID ->	202857	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	8062	PERF. 6849 -	6972
08	93 N	86	-0-	-7	-0-		86	3		N	-0-		-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-		78	3		N	-0-		-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	3		N	-0-		-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-		65	3		N	-0-		-0-
12	93 N	24	-0-	-69	-0-		24	3		N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
MAYER		WELL #:		3A	RRCID ->	202859	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	8148	PERF. 7078 - 7114	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
09		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-

APPROACH OPERATING LLC				028625				CNTY: SUTTON				
ROUSSELOT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	087213	COMPL. DATE	03/14/1980	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 7459 - 7508	
08		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3		Y	-0-		-0-
09		990 N	848	-0-	-142	-0-	848 3		Y	-0-		-0-
10		744 N	381	-0-	-363	-0-	381 3		Y	-0-		-0-
11		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3		Y	-0-		-0-
12		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3		Y	-0-		-0-
*01		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3		Y	-0-		-0-

C&J ENERGY SERVICES				120531				CNTY: SUTTON				
FIELDS "51"		WELL #:		2	RRCID ->	080621	COMPL. DATE	06/22/1993	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 6375 - 6389	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COCKRELL PRODUCTION CO., INC.				164305				CNTY: SUTTON				
BERGER 1		WELL #:		1	RRCID ->	065140	COMPL. DATE	10/31/1975	TOTAL DEPTH	6374	PERF. N/A	
08		558 N	115	-0-	-443	-0-	115 2		N	-0-		191
09		720 N	285	-0-	-435	-0-	285 2		N	-0-		191
10		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-		191
11		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-		191
12		2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819 2		N	-0-		191
*01		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-		191

CYCLONE EXPLORATION, INC.				195844				CNTY: SUTTON				
FIELDS, JOHN D.		WELL #:		1048	RRCID ->	099664	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	5901	PERF. 5686 - 5696	
08		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-		102
09		60 N	39	-0-	-21	-0-	39 2		N	-0-		102
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-		102
11		60 N	15	-0-	-45	-0-	15 2		N	-0-		102
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		102
01		62 N	14	-0-	-48	-0-	14 2		N	-0-		102

FIELDS, JOHN D.				3048				CNTY: SUTTON				
WELL #:		3048		RRCID ->	104646	COMPL. DATE	02/24/1983	TOTAL DEPTH	5656	PERF. N/A		
08		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		145
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-		145
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-		145
11		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-		145
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		145
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		145

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
CYCLONE EXPLORATION, INC.		//CONT.//		195844								
FIELDS, JOHN D. "B"		WELL #:		3060	RRCID ->	105471	COMPL. DATE	05/03/1983	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5060 - 5096	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FIELDS, JOHN D. "B"		WELL #:		4060	RRCID ->	107715	COMPL. DATE	10/11/1983	TOTAL DEPTH	5269	PERF. 5101 - 5122	
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-		200
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-		200
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		200
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-		200
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		200
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-		200

CAIN		WELL #:		107	RRCID ->	114318	COMPL. DATE	11/28/1984	TOTAL DEPTH	5826	PERF. 5037 - 5090	
08	558 N	435	-0-	-123	-0-	435	2		N	-0-		-0-
09	480 N	355	-0-	-125	-0-	355	2		N	-0-		-0-
10	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	2		N	-0-		-0-
11	420 N	126	-0-	-294	-0-	126	2		N	-0-		-0-
12	372 N	4	-0-	-368	-0-	4	2		N	-0-		-0-
01	465 N	50	-0-	-415	-0-	50	2		N	-0-		-0-

VALLIANT, LEE ROY		WELL #:		1	RRCID ->	115630	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 7345 - 7416	
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-		-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		-0-
*01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-		-0-

FIELDS, JOHN D.		WELL #:		5048	RRCID ->	185438	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	5905	PERF. 5258 - 5270	
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-		-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-

DIAMOND T F ENTERPRISES, INC.		217003		WELL #:	6	RRCID ->	169193	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5320 - 5330
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-		-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		-0-
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2		N	-0-		-0-
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2		N	-0-		-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	2		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//	81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131							
MAYER 15			WELL #: 1	RRCID ->	019005	COMPL. DATE	12/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6470 - 6555
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10 1	130 3	Y	1	1
						1 9				
*09	180 N	113	-0-	-67	-0-	8 1	105 3	Y	-0-	1
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9 1	117 3	Y	-0-	1
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 3	Y	-0-	1
*12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9 1	105 3	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

SHURLEY			WELL #: 1	RRCID ->	019222	COMPL. DATE	11/01/1954	TOTAL DEPTH	5965	PERF. 5166 - 5966
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
*10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-	-0-
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	-0-
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER, E. S. TRUSTEE NCT-1			WELL #: 1	RRCID ->	034968	COMPL. DATE	12/21/1964	TOTAL DEPTH	8700	PERF. N/A
*08	62 N	41	-0-	-21	-0-	2 1	39 3	N	-0-	-0-
*09	60 N	39	-0-	-21	-0-	2 1	37 3	N	-0-	-0-
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 3	N	-0-	-0-
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-	-0-
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COLLIER, SHIRLEY			WELL #: 1	RRCID ->	047397	COMPL. DATE	03/18/1969	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 5077 - 5133
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DUNBAR, NED			WELL #: 3	RRCID ->	051689	COMPL. DATE	11/07/1971	TOTAL DEPTH	5992	PERF. N/A
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DUNBAR, NED			WELL #: 2	RRCID ->	051822	COMPL. DATE	09/10/1971	TOTAL DEPTH	6250	PERF. N/A
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 2		RRCID -> 052281		COMPL. DATE 04/06/1972		TOTAL DEPTH 5622 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 23		WELL #: 1		RRCID -> 052339		COMPL. DATE 09/27/1971		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A								
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY		WELL #: 3		RRCID -> 052491		COMPL. DATE 04/25/1972		TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A								
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY		WELL #: 5		RRCID -> 052492		COMPL. DATE 04/24/1972		TOTAL DEPTH 6373 PERF. N/A								
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
*09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY		WELL #: 6		RRCID -> 052726		COMPL. DATE 03/31/1990		TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5083 - 5813								
*08	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*09	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*10	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT 130		WELL #: 1		RRCID -> 052953		COMPL. DATE 05/24/1971		TOTAL DEPTH 7430 PERF. N/A								
*08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	341	3	Y	1	3	1			1
						1	9									
*09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	Y	1					2
						1	9									
*10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	348	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
*11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	423	3	Y	2					3
						2	9									
*12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	26	1	454	3	Y	-0-					3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
FIELDS 15		WELL #: 1		RRCID -> 052955		COMPL. DATE 07/30/1971		TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JONES 120		WELL #: 1		RRCID -> 052959		COMPL. DATE 05/22/1971		TOTAL DEPTH 6239 PERF. N/A			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

REED 100		WELL #: 1		RRCID -> 052964		COMPL. DATE 07/01/1971		TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

REED 101		WELL #: 1		RRCID -> 052965		COMPL. DATE 04/25/1970		TOTAL DEPTH 6144 PERF. N/A			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

REED 116		WELL #: 1		RRCID -> 052966		COMPL. DATE 06/28/1971		TOTAL DEPTH 6480 PERF. N/A			
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	89 3	Y	1	1	
						1 9					
*09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	87 3	Y	-0-	1 1	
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8 1	95 3	Y	-0-		
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 3	Y	-0-		
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	94 3	Y	-0-		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SAWYER 128		WELL #: 1		RRCID -> 052968		COMPL. DATE 07/19/1971		TOTAL DEPTH 6828 PERF. N/A			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
SHURLEY 123		WELL #: 1		RRCID -> 052969		COMPL. DATE 05/27/1971		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 0 - 6070	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SHURLEY 142		WELL #: 1		RRCID -> 052970		COMPL. DATE 04/27/1971		TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A	
*08	217 N	147	-0-	-70	-0-	8 1	138 3	Y	1 1 1
						1 9			1
*09	180 N	153	-0-	-27	-0-	8 1	144 3	Y	1 1 1
						1 9			1
*10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 3	Y	-0- 1 1
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-
*12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	15 1	228 3	Y	1 1
						1 9			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT 1

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 1		RRCID -> 052971		COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A	
*08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0- 1
*09	12 N	11	-0-	-1	-0-	1 1	10 3	N	-0- 1
*10	12 N	11	-0-	-1	-0-	1 1	10 3	N	-0- 1
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0- 1
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0- 1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 1

VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 1		RRCID -> 052974		COMPL. DATE 08/27/1971		TOTAL DEPTH 5768 PERF. N/A	
*08	465 N	388	-0-	-77	-0-	42 1	346 3	Y	-0- 4 1
*09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	69 1	535 3	Y	4 6
						4 9			
*10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	57 1	482 3	Y	1 5 1
						1 9			2
*11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	59 1	471 3	Y	5 5 1
						6 9			2
*12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	59 1	461 3	Y	1 3
						1 9			3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT 3

VANDERSTUCKEN 53		WELL #: 1		RRCID -> 052976		COMPL. DATE 11/02/1971		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A	
*08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	15 1	127 3	Y	-0- 1 1
*09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	18 1	141 3	Y	2 2
						2 9			
*10	124 N	6	-0-	-118	-0-	1 1	5 3	Y	-0- 1 1
*11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	19 1	152 3	Y	3 2 1
						3 9			1
*12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	22 1	175 3	Y	-0- 1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT 1

FIELDS 21		WELL #: 1		RRCID -> 052982		COMPL. DATE 02/20/1972		TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 99		WELL #: 1		RRCID -> 052987		COMPL. DATE 05/15/1970		TOTAL DEPTH 6313 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*08	279 N	254	-0-	-25	-0-	13 1	241 3	N	-0-	1 1	-0-
*09	270 N	240	-0-	-30	-0-	11 1	229 3	N	-0-		-0-
*10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	16 1	314 3	N	-0-		-0-
*11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15 1	259 3	N	-0-		-0-
*12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14 1	248 3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 1		RRCID -> 052998		COMPL. DATE 05/28/1972		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A			
*08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	57 3	Y	1	2 1	2
						1 9					
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	56 3	Y	1		3
						1 9					
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	Y	1	3 1	1
						1 9					
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 3	Y	-0-		1
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	Y	3		4
						3 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

-8- FRIESS		WELL #: 1 T		RRCID -> 053070		COMPL. DATE 12/30/1971		TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN 45		WELL #: 1		RRCID -> 053073		COMPL. DATE 11/30/1971		TOTAL DEPTH 5845 PERF. 0 - 5654			
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FIELDS 20		WELL #: 1		RRCID -> 053078		COMPL. DATE 12/25/1971		TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A			
*08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	40 1	362 3	N	1		5
						1 9					
*09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	41 1	388 3	N	1		6
						1 9					
*10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	122 1	495 3	N	1	4 1	3
						1 9					
*11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	142 1	402 3	N	1		4
						1 9					
*12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	122 1	363 3	N	1		5
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 053147		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6245 - 7519			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ESPY 57		WELL #: 1		RRCID -> 053865		COMPL. DATE 06/07/1972		TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	158 N	158	-0-	-0-	-0-		12 1	146 3	Y	-0-	1 1	-0-
*09	158 N	158	-0-	-0-	-0-		12 1	146 3	Y	-0-		-0-
*10	156 N	156	-0-	-0-	-0-		13 1	143 3	Y	-0-		-0-
*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-		13 1	142 3	Y	-0-		-0-
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-		13 1	153 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SAWYER 168		WELL #: 1		RRCID -> 053870		COMPL. DATE 05/29/1972		TOTAL DEPTH 7057 PERF. N/A				
*08	341 N	341	-0-	-0-	-0-		15 1	325 3	Y	1	3 1	1
							1 9					
*09	332 N	332	-0-	-0-	-0-		14 1	317 3	Y	1		2
							1 9					
*10	340 N	340	-0-	-0-	-0-		17 1	321 3	Y	2	3 1	1
							2 9					
*11	322 N	322	-0-	-0-	-0-		17 1	304 3	Y	1		2
							1 9					
*12	341 N	341	-0-	-0-	-0-		18 1	323 3	Y	-0-		2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2

PFLUGER 86		WELL #: 1		RRCID -> 053913		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5744 - 6162				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 053915		COMPL. DATE 10/09/1972		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FIELDS 16		WELL #: 2		RRCID -> 054211		COMPL. DATE 12/12/1972		TOTAL DEPTH 5875 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PFLUGER 104		WELL #: 1		RRCID -> 054213		COMPL. DATE 09/10/1972		TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A				
*08	53 N	53	-0-	-0-	-0-		6 1	47 3	Y	-0-		-0-
*09	53 N	53	-0-	-0-	-0-		6 1	47 3	Y	-0-		-0-
*10	51 N	51	-0-	-0-	-0-		6 1	45 3	Y	-0-		-0-
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-		6 1	44 3	Y	-0-		-0-
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-		7 1	46 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
PFLUGER 110		WELL #: 1		RRCID -> 054551		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	620 N	502	-0-	-118	-0-	60 1	442 3	Y	-0-				-0-
*09	660 N	604	-0-	-56	-0-	72 1	532 3	Y	-0-				-0-
*10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	71 1	500 3	Y	-0-				-0-
*11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	70 1	497 3	Y	-0-				-0-
*12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	70 1	498 3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

PFLUGER 110		WELL #: 2		RRCID -> 054552		COMPL. DATE 01/31/1973		TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A					
*08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	24 1	176 3	Y	-0-				-0-
*09	270 N	178	-0-	-92	-0-	21 1	157 3	Y	-0-				-0-
*10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	29 1	205 3	Y	-0-				-0-
*11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	62 1	437 3	Y	-0-				-0-
*12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	60 1	428 3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

FIELDS 14		WELL #: 2		RRCID -> 054628		COMPL. DATE 02/01/1973		TOTAL DEPTH 5653 PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FIELDS 15		WELL #: 2		RRCID -> 054629		COMPL. DATE 01/28/1973		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 0 - 5655					
*08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	18 1	152 3	N	-0-	1 1			1
*09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	19 1	145 3	N	1				2
						1 9							
*10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	17 1	147 3	N	1	2 1			1
						1 9							
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	19 1	149 3	N	2	2 1			1
						2 9							
*12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	20 1	158 3	N	-0-				1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1

MAYFIELD 39		WELL #: 1		RRCID -> 054631		COMPL. DATE 02/27/1972		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 0 - 6988					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

MORRISS 82		WELL #: 1		RRCID -> 054634		COMPL. DATE 12/06/1972		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 0 - 5686					
*08	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	12 3	Y	1				1
						1 9							
*09	30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 3	Y	-0-				1
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	2	1 1			2
						2 9							
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y	-0-				2
*12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	1	2 1			1
						1 9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 2		RRCID -> 054635		COMPL. DATE 01/24/1973		TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	122	1	365	3	N	-0-	5	1	2
*09	480 N	453	-0-	-27	-0-	118	1	328	3	N	6			8
*10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	137	1	495	3	N	1	6	1	3
*11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	133	1	463	3	N	5	6	1	2
*12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	135	1	448	3	N	1			3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 2		RRCID -> 054636		COMPL. DATE 12/09/1972		TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A						
*08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	1	1	-0-
*09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 2		RRCID -> 054637		COMPL. DATE 12/26/1972		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A						
*08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	32	1	267	3	N	-0-	3	1	1
*09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	33	1	253	3	N	2			3
*10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	31	1	263	3	N	1	3	1	1
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	32	1	254	3	N	3	3	1	1
*12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	34	1	265	3	N	1			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

SHURLEY		WELL #: 7		RRCID -> 055030		COMPL. DATE 03/17/1973		TOTAL DEPTH 6619 PERF. N/A						
*08	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-			-0-
*09	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-			-0-
*10	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-			-0-
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
*12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY		WELL #: 8		RRCID -> 055031		COMPL. DATE 03/30/1973		TOTAL DEPTH 6195 PERF. N/A						
*08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
*09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-			-0-
*10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
*11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
*12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY		WELL #: 9		RRCID -> 055032		COMPL. DATE 03/30/1973		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A						
*08	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-			-0-
*09	330 N	266	-0-	-64	-0-	266	3			N	-0-			-0-
*10	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-			-0-
*11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-
*12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
GALBREATH 67		WELL #: 1		RRCID -> 055046		COMPL. DATE 12/01/1972		TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	3	Y	-0-	2
*09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	3	Y	-0-	2
*10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	-0-	1
*11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	3	Y	-0-	1
*12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	3	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

PFLUGER 104		WELL #: 2		RRCID -> 055049		COMPL. DATE 03/03/1973		TOTAL DEPTH 5402 PERF. N/A				
*08	124 N	122	-0-	-2	-0-	15	1	107	3	Y	-0-	-0-
*09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	Y	-0-	-0-
*10	124 N	119	-0-	-5	-0-	15	1	104	3	Y	-0-	-0-
*11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	3	Y	-0-	-0-
*12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	15	1	106	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 1		RRCID -> 055082		COMPL. DATE 05/03/1972		TOTAL DEPTH 7576 PERF. N/A				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MORRISS 63		WELL #: 2		RRCID -> 055165		COMPL. DATE 04/22/1973		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 0 - 5468				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 2		RRCID -> 055170		COMPL. DATE 04/08/1973		TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A				
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	Y	-0-	1 1
*09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	Y	1	1
						1	9					1
*10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	Y	-0-	1 1
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	Y	1	1 1
						1	9					-0-
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	1	1
						1	9					1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

VANDERSTUCKEN 52		WELL #: 2		RRCID -> 055171		COMPL. DATE 04/15/1973		TOTAL DEPTH 5964 PERF. N/A				
*08	93 N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	3	Y	-0-	1 1
*09	90 N	87	-0-	-3	-0-	10	1	76	3	Y	1	1
						1	9					1
*10	93 N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	3	Y	-0-	1 1
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	Y	1	1 1
						1	9					-0-
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
REED 116		WELL #: 2		RRCID -> 055203		COMPL. DATE 05/13/1973		TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
*09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*10	93 N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 3		RRCID -> 055275		COMPL. DATE 12/27/1972		TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A								
*08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY		WELL #: 10		RRCID -> 055452		COMPL. DATE 05/20/1973		TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 055764		COMPL. DATE 06/08/1973		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A								
*08	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	21	3	N	4	4	1			8
						4	9									
*09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	3	6	1			5
						3	9									
*10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	2	2	1			5
						2	9									
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	1	2	1			4
						1	9									
*12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	1	2	1			3
						1	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SHURLEY 36		WELL #: 1		RRCID -> 055890		COMPL. DATE 07/16/1973		TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A								
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 95		WELL #: 2		RRCID -> 055891		COMPL. DATE 07/31/1973		TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 3	N	-0-		-0-
*09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	13 3	N	1		1
						1 9					
*10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 3	N	-0-		1
*11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	N	1		2
						1 9					
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	N	-0-		2
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

CANYON RANCH		WELL #: 0931S		RRCID -> 055892		COMPL. DATE 07/22/1973		TOTAL DEPTH 6012 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CUSENBARY 36		WELL #: 4		RRCID -> 056086		COMPL. DATE 08/12/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUSENBARY 59		WELL #: 1		RRCID -> 056313		COMPL. DATE 06/29/1973		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ESPY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 056315		COMPL. DATE 04/17/1973		TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5047 - 5367			
*08	713 N	606	-0-	-107	-0-	83 1	523 3	Y	-0-		-0-
*09	660 N	638	-0-	-22	-0-	93 1	545 3	Y	-0-		-0-
*10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	81 1	541 3	Y	-0-		-0-
*11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	84 1	508 3	Y	-0-		-0-
*12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	88 1	509 3	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ESPY, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 056316		COMPL. DATE 06/01/1972		TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5262 - 5268			
*08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	36 1	229 3	Y	-0-		-0-
*09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	48 1	282 3	Y	-0-		-0-
*10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	61 1	405 3	Y	-0-		-0-
*11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	62 1	379 3	Y	-0-		-0-
*12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	64 1	369 3	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CUSENBARY 71		WELL #: 7		RRCID -> 056317		COMPL. DATE 09/04/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	713 N	649	-0-	-64	-0-		649 3			3
*09	660 N	617	-0-	-43	-0-		617 3			3
*10	644 N	644	-0-	-0-	-0-		644 3			3
*11	576 N	576	-0-	-0-	-0-		576 3			3
*12	344 N	344	-0-	-0-	-0-		344 3			3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	3

MAYER 37		WELL #: 1		RRCID -> 056453		COMPL. DATE 09/18/1973		TOTAL DEPTH 7569 PERF. N/A		
*08	31 N	25	-0-	-6	-0-		2 1 23 3	Y	-0-	-0-
*09	30 N	27	-0-	-3	-0-		2 1 25 3	Y	-0-	-0-
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CUSENBARY 36		WELL #: 6		RRCID -> 056455		COMPL. DATE 08/28/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
*08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	-0-
*09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	-0-
*10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CUSENBARY		WELL #: 8		RRCID -> 056456		COMPL. DATE 09/25/1973		TOTAL DEPTH 6502 PERF. N/A		
*08	186 N	168	-0-	-18	-0-		168 3	Y	-0-	1
*09	180 N	168	-0-	-12	-0-		168 3	Y	-0-	1
*10	172 N	172	-0-	-0-	-0-		172 3	Y	-0-	1
*11	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166 3	Y	-0-	1
*12	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180 3	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 056579		COMPL. DATE 06/20/1973		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A		
*08	434 N	416	-0-	-18	-0-		24 1 390 2	Y	2	2 1 2
							2 9			
*09	409 N	409	-0-	-0-	-0-		24 1 384 2	Y	1	2 1 1
							1 9			
*10	423 N	423	-0-	-0-	-0-		24 1 398 2	Y	1	
							1 9			
*11	403 N	403	-0-	-0-	-0-		23 1 378 2	Y	2	2 1 2
							2 9			
*12	411 N	411	-0-	-0-	-0-		24 1 385 2	Y	2	2 1 2
							2 9			
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

MAYFIELD 41		WELL #: 2		RRCID -> 056782		COMPL. DATE 08/30/1973		TOTAL DEPTH 7448 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY 141		WELL #: 1		RRCID -> 056816		COMPL. DATE 10/28/1973		TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1871		RRCID -> 056865		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A				
*08	682 N	274	-0-	-408	-0-	16	1	258	3	N	-0-	1
*09	630 N	339	-0-	-291	-0-	20	1	319	3	N	-0-	-0-
*10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	46	1	731	3	N	1	1
						1	9					
*11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	37	1	601	3	N	-0-	1
*12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	35	1	562	3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1 1
												-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1872		RRCID -> 056866		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 6221 PERF. N/A				
*08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	42	1	658	3	N	-0-	1
*09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	40	1	633	3	N	-0-	1
*10	713 N	684	-0-	-29	-0-	40	1	644	3	N	-0-	1
*11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	39	1	630	3	N	-0-	1
*12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	41	1	648	3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1 1
												-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0122S		RRCID -> 056905		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5221 - 5291				
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1751		RRCID -> 056906		COMPL. DATE 11/18/1973		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A				
*08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-	-0-
*09	180 N	168	-0-	-12	-0-	10	1	158	3	N	-0-	-0-
*10	186 N	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	3	N	-0-	-0-
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-	-0-
*12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CUSENBARY, W. R.		WELL #: 1		RRCID -> 056967		COMPL. DATE 11/13/1973		TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A				
*08	31 N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	Y	-0-	-0-
*09	30 N	26	-0-	-4	-0-	4	1	22	3	Y	-0-	-0-
*10	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	Y	-0-	-0-
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-	-0-
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
CUSENBARY, W. R. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 056968		COMPL. DATE 11/19/1973		TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 168		WELL #: 2		RRCID -> 056988		COMPL. DATE 11/30/1973		TOTAL DEPTH 7114 PERF. N/A								
*08	186 N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	Y	-0-	1	1			1
*09	180 N	179	-0-	-1	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					1
*10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
*11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	Y	1					1
						1	9									
*12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY 148		WELL #: 1		RRCID -> 057027		COMPL. DATE 11/08/1973		TOTAL DEPTH 7117 PERF. N/A								
*08	217 N	35	-0-	-182	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
*09	180 N	34	-0-	-146	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
*12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 124		WELL #: 2		RRCID -> 057112		COMPL. DATE 12/04/1973		TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A								
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0932S		RRCID -> 057113		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 6801 PERF. 4622 - 5215								
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1061S		RRCID -> 057129		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 5602 PERF. 4656 - 5236								
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 057265		COMPL. DATE 12/19/1973		TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	713 N	621	-0-	-92	-0-	31	1	587	3	N	3
						3	9				4
*09	660 N	574	-0-	-86	-0-	28	1	540	3	N	5
						6	9				4
*10	620 N	447	-0-	-173	-0-	22	1	422	3	N	3
						3	9				2
*11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	393	3	N	4
						4	9				3
*12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	403	3	N	4
						4	9				3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	3

MAYER 38		WELL #: 1		RRCID -> 057352		COMPL. DATE 01/07/1974		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A			
*08	403 N	401	-0-	-2	-0-	28	1	373	3	Y	-0-
	390 N	390	-0-	-0-	-0-	29	1	361	3	Y	-0-
*10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	366	3	Y	-0-
*11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	28	1	358	3	Y	-0-
*12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	379	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SAWYER 112		WELL #: 2		RRCID -> 057358		COMPL. DATE 01/06/1974		TOTAL DEPTH 6565 PERF. N/A			
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	5
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 1		RRCID -> 057365		COMPL. DATE 09/13/1973		TOTAL DEPTH 7319 PERF. N/A			
*08	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	Y	-0-
*09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3		Y	-0-	-0-
*10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	-0-
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 1		RRCID -> 057379		COMPL. DATE 12/31/1973		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A			
*08	558 N	553	-0-	-5	-0-	28	1	522	3	N	3
						3	9				2
*09	570 N	527	-0-	-43	-0-	26	1	498	3	N	3
						3	9				4
*10	558 N	536	-0-	-22	-0-	27	1	505	3	N	4
						4	9				5
*11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	477	3	N	4
						4	9				3
*12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	29	1	493	3	N	4
						4	9				4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	3

CANYON RANCH		WELL #: 0831S		RRCID -> 057380		COMPL. DATE 01/17/1974		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WILSON, DUKE		WELL #: 1852		RRCID -> 057381		COMPL. DATE 01/01/1974		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
*08	434 N	404	-0-	-30	-0-	24	1	380	3	N	-0-	1	
*09	390 N	379	-0-	-11	-0-	23	1	356	3	N	-0-	-0-	
*10	403 N	395	-0-	-8	-0-	23	1	372	3	N	-0-	-0-	
*11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	25	1	407	3	N	-0-	-0-	
*12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	N	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

MAYER, EDWIN S., JR. "T"		WELL #: 1		RRCID -> 057426		COMPL. DATE 09/14/1974		TOTAL DEPTH 7200		PERF. N/A			
*08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	383	3	N	2	1 1	2
						2	9						
*09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	319	3	N	1	2 1	1
						1	9						
*10	248 N	243	-0-	-5	-0-	15	1	226	3	N	2	1 1	2
						2	9						
*11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	-0-	1 1	1
*12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	N	1	1 1	1
						1	9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

SHURLEY 141		WELL #: 2 A		RRCID -> 057487		COMPL. DATE 01/09/1974		TOTAL DEPTH 6856		PERF. N/A			
*08	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	Y	-0-		1
*09	90 N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	3	Y	-0-		-0-
*10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-		-0-
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 4		RRCID -> 057509		COMPL. DATE 01/30/1974		TOTAL DEPTH 7130		PERF. N/A			
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HICKS 22		WELL #: 1		RRCID -> 057512		COMPL. DATE 01/26/1974		TOTAL DEPTH 7822		PERF. N/A			
*08	248 N	167	-0-	-81	-0-	8	1	159	2	Y	-0-		-0-
*09	240 N	186	-0-	-54	-0-	9	1	177	2	Y	-0-		-0-
*10	186 N	145	-0-	-41	-0-	7	1	138	2	Y	-0-		-0-
*11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-		-0-
*12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ASKEW & GLIMP 42		WELL #: 1		RRCID -> 057541		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER 48		WELL #: 1		RRCID -> 057548		COMPL. DATE 01/18/1974		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	217 N	191	-0-	-26	-0-	13 1	178 3	Y	-0-	-0-
*09	210 N	188	-0-	-22	-0-	14 1	174 3	Y	-0-	-0-
*10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10 1	128 3	Y	-0-	-0-
*11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	18 1	221 3	Y	-0-	-0-
*12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11 1	135 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MAYER 49		WELL #: 1		RRCID -> 057663		COMPL. DATE 02/01/1974		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A		
*08	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 3	Y	-0-	-0-
*09	30 N	28	-0-	-2	-0-	2 1	26 3	Y	-0-	-0-
*10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	-0-	-0-
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	Y	-0-	-0-
*12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN 47		WELL #: 2		RRCID -> 057755		COMPL. DATE 01/25/1974		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A		
*08	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 3		N	-0-	-0-
*09	9 N	2	-0-	-7	-0-	2 3		N	-0-	-0-
*10	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 3		N	-0-	-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 057756		COMPL. DATE 01/30/1974		TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A		
*08	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	9 2	Y	1	5 1 2
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	1	2 1 1
*10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	1	
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	Y	1	1 1 2
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-	1 1 1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 2		RRCID -> 057799		COMPL. DATE 02/05/1974		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
*08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 3	N	-0-	-0-
*09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	N	-0-	-0-
*10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3	N	-0-	-0-
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-	-0-
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 5		RRCID -> 057800		COMPL. DATE 02/22/1974		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 SAWYER 128 WELL #: 2 RRCID -> 057801 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	1					1
						1	9									
*10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 1 RRCID -> 057819 COMPL. DATE 10/08/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

*08	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	1	2	1			4
						1	9									
*09	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	18	3	N	1	3	1			2
						1	9									
*10	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	1	1	1			2
						1	9									
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	1	1	1			2
						1	9									
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-	1	1			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 057820 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

*08	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
*09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	1					1
						1	9									
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 4 RRCID -> 057985 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 8494 PERF. N/A

*08	14B2 EXT	21	-0-	21	23	1	1	18	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
*09	14B2 EXT	17	-0-	17	40	1	1	15	3	Y	1					3
						1	9									
*10	14B2 EXT	47	-0-	47	87	3	1	41	3	Y	3	4	1	1	8	1
						3	9									
*11	129 X	42	-0-	-87	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					1
*12	45 X	45	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	3					4
						3	9									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

WARD, RIP "B" WELL #: 1 RRCID -> 058010 COMPL. DATE 03/05/1974 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
FAWCETT, RANDEE TRUST -B-		WELL #: 3		RRCID -> 058135		COMPL. DATE 03/10/1974		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	60 1	891 3	N	1	3
						1 9				
*09	930 N	912	-0-	-18	-0-	56 1	855 3	N	1	4
						1 9				
*10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	57 1	897 3	N	1 4 1	1
						1 9				
*11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	53 1	802 3	N	3	4
						3 9				
*12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	58 1	837 3	N	1	5
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5

FIELDS 21		WELL #: 2		RRCID -> 058136		COMPL. DATE 03/24/1974		TOTAL DEPTH 5929 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST -C-		WELL #: 1		RRCID -> 058198		COMPL. DATE 03/15/1974		TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A		
*08	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 3	N	-0-	9
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 3	N	-0-	9
*10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	N	-0- 7 1	2
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	N	-0-	2
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	N	-0-	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2

MAYER 36		WELL #: 1		RRCID -> 058199		COMPL. DATE 03/05/1974		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A		
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 1		RRCID -> 058275		COMPL. DATE 07/29/1973		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
*08	62 N	52	-0-	-10	-0-	6 1	46 3	N	-0-	-0-
*09	60 N	50	-0-	-10	-0-	6 1	43 3	N	1	1
						1 9				
*10	62 N	42	-0-	-20	-0-	5 1	37 3	N	-0-	1
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5 1	35 3	N	-0-	1
*12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 3	N	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131															
VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 3		RRCID -> 058290		COMPL. DATE 03/27/1974		TOTAL DEPTH 5898 PERF. N/A									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
*08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	188	3	N	-0-	2 1	1				
*09	210 N	204	-0-	-6	-0-	23	1	180	3	N	1		2				
*10	217 N	210	-0-	-7	-0-	22	1	187	3	N	1	2 1	1				
*11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	185	3	N	2	2 1	1				
*12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	3	N	-0-		1				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1				
CANYON RANCH										WELL #: 0123S		RRCID -> 058406		COMPL. DATE 04/23/1974		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
MCMILLAN, LEO H. -11-										WELL #: 1		RRCID -> 058407		COMPL. DATE 09/26/1973		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
CUSENBARY, W. R. -39-										WELL #: 1		RRCID -> 058408		COMPL. DATE 08/18/1974		TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A	
*08	465 N	419	-0-	-46	-0-	40	1	379	3	N	-0-		4				
*09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	44	1	440	3	N	1		5				
*10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	43	1	442	3	N	-0-		5				
*11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	53	1	574	3	N	6	4 1	7				
*12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	58	1	664	3	N	-0-		7				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7				
FIELDS 16										WELL #: 3		RRCID -> 058509		COMPL. DATE 05/07/1974		TOTAL DEPTH 6129 PERF. N/A	
*08	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-		1				
*09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-		1				
*10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-		-0-				
*11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	15	1	42	3	N	-0-		-0-				
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	13	1	37	3	N	-0-		-0-				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 058557		COMPL. DATE 05/20/1974		TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	124 N	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	3	N	-0-	-0-
*09	120 N	88	-0-	-32	-0-	5	1	82	3	N	1	1
						1	9					
*10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-	1 1
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	1	1
						1	9					
*12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	-0-	1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 3		RRCID -> 058681		COMPL. DATE 05/17/1974		TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A				
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	N	-0-	2 1
*09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	139	3	N	1	2
						1	9					
*10	155 N	125	-0-	-30	-0-	13	1	111	3	N	1	2 1
						1	9					
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	N	2	2 1
						2	9					
*12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	3	N	-0-	1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

SAWYER 15		WELL #: 2		RRCID -> 058766		COMPL. DATE 06/05/1974		TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER 16		WELL #: 1		RRCID -> 058767		COMPL. DATE 06/04/1974		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A				
*08	93 N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	3	Y	-0-	-0-
*09	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	3			Y	-0-	-0-
*10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	Y	-0-	-0-
*11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-	-0-
*12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-	-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PFLUGER 104		WELL #: 3		RRCID -> 058805		COMPL. DATE 05/31/1974		TOTAL DEPTH 5557 PERF. N/A				
*08	248 N	246	-0-	-2	-0-	30	1	216	3	Y	-0-	-0-
*09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	3	Y	-0-	-0-
*10	248 N	234	-0-	-14	-0-	29	1	205	3	Y	-0-	-0-
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	29	1	203	3	Y	-0-	-0-
*12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	31	1	217	3	Y	-0-	-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER 15		WELL #: 1		RRCID -> 058879		COMPL. DATE 05/16/1974		TOTAL DEPTH 7514 PERF. N/A				
*08	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	Y	-0-	-0-
*09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-	-0-
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-	-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-	-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-	-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
PFLUGER 105		WELL #: 4		RRCID -> 058897		COMPL. DATE 06/23/1974		TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-			-0-
*09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-			-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-			-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-			-0-
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYER		WELL #: 501		RRCID -> 059038		COMPL. DATE 11/07/1973		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A						
*08	186 N	138	-0-	-48	-0-	7	1	131	3	Y	-0-			-0-
*09	180 N	131	-0-	-49	-0-	6	1	125	3	Y	-0-			-0-
*10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	Y	-0-			-0-
*11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	-0-			-0-
*12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER 16		WELL #: 2		RRCID -> 059098		COMPL. DATE 07/17/1974		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A						
*08	310 N	228	-0-	-82	-0-	11	1	217	3	Y	-0-			-0-
*09	300 N	267	-0-	-33	-0-	13	1	254	3	Y	-0-			-0-
*10	310 N	283	-0-	-27	-0-	14	1	269	3	Y	-0-			-0-
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	Y	-0-			-0-
*12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RICHARDSON 6		WELL #: 3		RRCID -> 059099		COMPL. DATE 06/28/1974		TOTAL DEPTH 8324 PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYER 36		WELL #: 2		RRCID -> 059123		COMPL. DATE 06/05/1974		TOTAL DEPTH 7957 PERF. N/A						
*08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	-0-			-0-
*09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-			-0-
*10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-			-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			-0-
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1861		RRCID -> 059173		COMPL. DATE 06/11/1974		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A						
*08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	N	1	1	1	2
						1	9							
*09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	N	-0-	1	1	1
*10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	N	2	1	1	2
						2	9							
*11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	N	1	1	1	2
						1	9							
*12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	1	2	1	1
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1862		RRCID -> 059174		COMPL. DATE 06/07/1974		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
*08	403 N	347	-0-	-56	-0-	21	1	326	3	N	-0-	1	
*09	480 N	352	-0-	-128	-0-	21	1	331	3	N	-0-	-0-	
*10	465 N	323	-0-	-142	-0-	19	1	304	3	N	-0-	-0-	
*11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	3	N	-0-	-0-	
*12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	353	3	N	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 2		RRCID -> 059228		COMPL. DATE 08/07/1974		TOTAL DEPTH 5700		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

RICHARDSON 138		WELL #: 1		RRCID -> 059231		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH 8107		PERF. N/A			
*08	93 N	76	-0-	-17	-0-	5	1	67	3	Y	4	5 1	4
						4	9						
*09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	10		14
						11	9						
*10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	25	17 1	8 8
						28	9						14
*11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	2		16
						2	9						
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	17		33
						19	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		33

VANDERSTUCKEN 52		WELL #: 5		RRCID -> 059284		COMPL. DATE 08/03/1974		TOTAL DEPTH 6091		PERF. N/A			
*08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	3	Y	-0-	2 1	1
*09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	190	3	Y	1		2
						1	9						
*10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	195	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
*11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
*12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	24	1	193	3	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

CUSENBARY, W. R. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 059328		COMPL. DATE 08/10/1974		TOTAL DEPTH 6370		PERF. N/A			
*08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	55	1	348	3	Y	-0-		-0-
*09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	57	1	334	3	Y	-0-		-0-
*10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	51	1	344	3	Y	-0-		-0-
*11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	58	1	354	3	Y	-0-		-0-
*12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	52	1	297	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MAYER 18		WELL #: 1		RRCID -> 059373		COMPL. DATE 10/17/1973		TOTAL DEPTH 7825		PERF. N/A			
*08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
*09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
*10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 2		RRCID -> 059378		COMPL. DATE 08/26/1974		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PFLUGER 84		WELL #: 4		RRCID -> 059424		COMPL. DATE 08/21/1974		TOTAL DEPTH 5518 PERF. N/A			
*08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9 1	63 3	Y	-0-	-0-	
*09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9 1	63 3	Y	-0-	-0-	
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8 1	58 3	Y	-0-	-0-	
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7 1	53 3	Y	-0-	-0-	
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8 1	58 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 13		WELL #: 211		RRCID -> 059459		COMPL. DATE 07/14/1974		TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8372 - 8778			
*08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	84 1	1320 3	N	1 1	2	
						1 9					
*09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	79 1	1254 3	N	-0-	1 1	
*10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	80 1	1287 3	N	1 1	1 1	
						1 9					
*11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	78 1	1252 3	N	1 1	1 1	
						1 9					
*12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	79 1	1263 3	N	1 1	1 1	
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1	

CUSENBARY, W. R.		WELL #: 2		RRCID -> 059634		COMPL. DATE 09/04/1974		TOTAL DEPTH 6484 PERF. N/A			
*08	620 N	490	-0-	-130	-0-	67 1	423 3	Y	-0-	-0-	
*09	540 N	478	-0-	-62	-0-	70 1	408 3	Y	-0-	-0-	
*10	496 N	465	-0-	-31	-0-	60 1	405 3	Y	-0-	-0-	
*11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	59 1	358 3	Y	-0-	-0-	
*12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	59 1	338 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 2		RRCID -> 059657		COMPL. DATE 09/29/1974		TOTAL DEPTH 6515 PERF. N/A			
*08	62 N	43	-0-	-19	-0-	6 1	37 3	Y	-0-	-0-	
*09	60 N	23	-0-	-37	-0-	3 1	20 3	Y	-0-	-0-	
*10	62 N	25	-0-	-37	-0-	3 1	22 3	Y	-0-	-0-	
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4 1	23 3	Y	-0-	-0-	
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5 1	29 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PFLUGER 104		WELL #: 4		RRCID -> 059698		COMPL. DATE 09/15/1974		TOTAL DEPTH 5432 PERF. N/A			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
CUSENBARY 36		WELL #: 9		RRCID -> 059699		COMPL. DATE 08/21/1974		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5130 - 5008	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-

CUSENBARY 71		WELL #: 10		RRCID -> 059701		COMPL. DATE 09/30/1974		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-

RAY, MAY M. MRS. "F"		WELL #: 1		RRCID -> 059721		COMPL. DATE 07/15/1974		TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A	
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	119 3	Y	-0-
*09	120 N	114	-0-	-6	-0-	8 1	106 3	Y	-0-
*10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12 1	118 3	Y	-0-
*11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	13 1	123 3	Y	-0-
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9 1	101 3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

KIRBY 184		WELL #: 1		RRCID -> 059756		COMPL. DATE 09/14/1974		TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

LANCASTER -154-		WELL #: 1		RRCID -> 059757		COMPL. DATE 09/11/1974		TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A	
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	Y	-0-
*09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	Y	-0-
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	Y	-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

ESPY, THOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 059938		COMPL. DATE 09/17/1974		TOTAL DEPTH 5624 PERF. N/A	
*08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	111 1	699 3	Y	-0-
*09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	147 1	863 3	Y	-0-
*10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	184 1	1234 3	Y	-0-
*11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	163 1	988 3	Y	-0-
*12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	173 1	995 3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131															
MAYER 7		WELL #: 1		RRCID -> 059974		COMPL. DATE 10/17/1974		TOTAL DEPTH 7540 PERF. N/A									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	4	1	1			4	
						4	9										
*09	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	2	3	1			3	
						2	9										
*10	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	16	3	Y	4	2	1			5	
						4	9										
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	3	2	9	Y	2	2	1			5	
*12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	2	1			3	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3	
BLOODWORTH 140										WELL #: 2		RRCID -> 060073		COMPL. DATE 10/31/1974		TOTAL DEPTH 6043 PERF. N/A	
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	2	2	1			2	
						2	9										
*09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	1					3	
						1	9										
*10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	3	4	1	1	8	1	
						3	9										
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					1	
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	3					4	
						3	9										
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4	
MAYER 21										WELL #: 2		RRCID -> 060146		COMPL. DATE 10/13/1974		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A	
*08	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-	
*09	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					-0-	
*10	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-	
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-	
*12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
MAYER 21										WELL #: 1		RRCID -> 060147		COMPL. DATE 11/06/1974		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A	
*08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-	
*09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-	
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-	
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-	
*12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	1					1	
						1	9										
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1	
MAYER, EDWIN S., JR.-I-										WELL #: 1		RRCID -> 060204		COMPL. DATE 11/23/1974		TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A	
*08	186 N	185	-0-	-1	-0-	9	1	175	3	N	1	1	1			1	
						1	9										
*09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	1	1	1			1	
						1	9										
*10	186 N	185	-0-	-1	-0-	9	1	174	3	N	2	2	1			1	
						2	9										
*11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	1	1	1			1	
						1	9										
*12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	N	1	1	1			1	
						1	9										
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CANYON RANCH		WELL #: 1151S		RRCID -> 060262		COMPL. DATE 10/01/1974		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 3	Y	-0-	-0-	-0-
*09	210 N	169	-0-	-41	-0-	169 3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ASKEW & GLIMP 55		WELL #: 2		RRCID -> 060267		COMPL. DATE 10/10/1974		TOTAL DEPTH 6027 PERF. N/A		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 4		RRCID -> 060323		COMPL. DATE 12/05/1974		TOTAL DEPTH 5704 PERF. N/A		
*08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	15 1	121 3	N	-0-	1
*09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	15 1	114 3	N	-0-	1
*10	155 N	120	-0-	-35	-0-	14 1	106 3	N	-0-	1
*11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	14 1	101 3	N	1	1 1
						1 9				1
*12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	15 1	125 3	N	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

CUSENBARY, W. R. -39-		WELL #: 3		RRCID -> 060325		COMPL. DATE 12/05/1974		TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A		
*08	527 N	520	-0-	-7	-0-	49 1	471 3	N	-0-	5
*09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	47 1	464 3	N	2	7
						2 9				
*10	527 N	514	-0-	-13	-0-	46 1	468 3	N	-0-	7
*11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	42 1	452 3	N	5	4 1
						6 9				8
*12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	33 1	375 3	N	-0-	8
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8

MAYER 17		WELL #: 1		RRCID -> 060338		COMPL. DATE 12/06/1974		TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A		
*08	124 N	113	-0-	-11	-0-	5 1	108 2	Y	-0-	-0-
*09	120 N	108	-0-	-12	-0-	5 1	103 2	Y	-0-	-0-
*10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 2	Y	-0-	-0-
*11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6 1	113 2	Y	-0-	-0-
*12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6 1	110 2	Y	1	1
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

SHURLEY 36		WELL #: 2		RRCID -> 060348		COMPL. DATE 11/16/1974		TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A		
*08	248 N	218	-0-	-30	-0-	12 1	205 3	Y	1	1 1
						1 9				1
*09	240 N	109	-0-	-131	-0-	6 1	102 3	Y	1	1 1
						1 9				1
*10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13 1	207 3	Y	-0-	1 1
*11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	15 1	240 3	Y	2	1 1
						2 9				1
*12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	15 1	234 3	Y	1	1 1
						1 9				1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
KELLY 124		WELL #: 3		RRCID -> 060349		COMPL. DATE 11/13/1974		TOTAL DEPTH 6649 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	Y	2	1 1	1
*09	30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 3	Y	-0-	1 1	-0-
*10	31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	23 3	Y	1	1 1	-0-
*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	Y	1		1
*12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	Y	1	1 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT		1

KELLY 125		WELL #: 2		RRCID -> 060513		COMPL. DATE 12/11/1974		TOTAL DEPTH 6852 PERF. N/A			
*08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	6 1	153 3	Y	1	1 1	1
*09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6 1	148 3	Y	1	1 1	1
*10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6 1	149 3	Y	-0-	1 1	-0-
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	6 1	142 3	Y	1	1 1	-0-
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	148 3	Y	2	1 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT		1

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 060555		COMPL. DATE 12/12/1974		TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY 147		WELL #: 1		RRCID -> 060601		COMPL. DATE 11/22/1974		TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A			
*08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
*09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
*10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 4		RRCID -> 060777		COMPL. DATE 01/17/1975		TOTAL DEPTH 6277 PERF. N/A			
*08	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 3	N	-0-		-0-
*09	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 3	N	-0-		-0-
*10	13 N	8	-0-	-5	-0-	1 1	7 3	N	-0-		-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-		-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY 123		WELL #: 3		RRCID -> 060855		COMPL. DATE 11/19/1974		TOTAL DEPTH 6509 PERF. N/A			
*08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	Y	-0-		-0-
*09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	-0-		-0-
*10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	Y	-0-		-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	-0-		-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH		WELL #: 0132S		RRCID -> 060948		COMPL. DATE 01/21/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		Y	-0-		-0-
*09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-		-0-
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-		-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		Y	-0-		-0-
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0833S		RRCID -> 060949		COMPL. DATE 01/23/1975		TOTAL DEPTH 5593 PERF. N/A			
*08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		Y	-0-		-0-
*09	510 N	397	-0-	-113	-0-	397 3		Y	-0-		-0-
*10	527 N	310	-0-	-217	-0-	310 3		Y	-0-		-0-
*11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-		-0-
*12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REED 116		WELL #: 3		RRCID -> 061079		COMPL. DATE 01/15/1975		TOTAL DEPTH 6480 PERF. N/A			
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 96		WELL #: 3		RRCID -> 061080		COMPL. DATE 01/22/1975		TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 4		RRCID -> 061179		COMPL. DATE 02/20/1975		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A			
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 3	N	-0-		-0-
*09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 3	N	-0-		-0-
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 3	N	-0-		-0-
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5 1	36 3	N	1		1
						1 9					
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6 1	48 3	N	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 3		RRCID -> 061180		COMPL. DATE 02/20/1975		TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A			
*08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	36 1	283 3	N	-0-		2
*09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	30 1	224 3	N	-0-		2
*10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	59 1	442 3	N	-0-		2
*11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	45 1	320 3	N	4	2 1	4
						4 9					
*12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	53 1	448 3	N	-0-		4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
FIELDS 15		WELL #: 3		RRCID -> 061269		COMPL. DATE 02/19/1975		TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	24 1	199 3	N	-0-	4 1		2
*09	330 N	1	-0-	-329	-0-	1 3		N	-0-			2
*10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	1 1		-0-
*11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	49 1	397 3	N	7	5 1		2
						8 9						
*12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	43 1	338 3	N	1			3
						1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

SAWYER 112		WELL #: 3		RRCID -> 061390		COMPL. DATE 02/14/1975		TOTAL DEPTH 6674 PERF. N/A				
*08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6 1	133 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
*09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	126 3	Y	-0-			1
*10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	125 3	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7 1	123 3	Y	1			1
						1 9						
*12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8 1	134 3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

MAYER 20		WELL #: 2 B		RRCID -> 061393		COMPL. DATE 03/02/1975		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A				
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
*10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1152S		RRCID -> 061507		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4527 - 5219				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 401		RRCID -> 061565		COMPL. DATE 03/10/1975		TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A				
*08	620 N	560	-0-	-60	-0-	34 1	526 3	N	-0-			1
*09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	36 1	564 3	N	-0-			-0-
*10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	33 1	534 3	N	-0-			-0-
*11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	32 1	516 3	N	-0-			-0-
*12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	30 1	480 3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 38		WELL #: 2		RRCID -> 061655		COMPL. DATE 03/25/1975		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A				
*08	465 N	459	-0-	-6	-0-	32 1	427 3	Y	-0-			-0-
*09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	33 1	419 3	Y	-0-			-0-
*10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	37 1	455 3	Y	-0-			-0-
*11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	34 1	432 3	Y	-0-			-0-
*12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	37 1	452 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
MAYER 9 WELL #: 1 RRCID -> 061688 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
*08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 2	Y	-0-		-0-
*09		150 N	146	-0-	-4	-0-	7 1	139 2	Y	-0-		-0-
*10		155 N	148	-0-	-7	-0-	7 1	141 2	Y	-0-		-0-
*11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 1	135 2	Y	1		1
							1 9					
*12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	8 1	139 2	Y	-0-		1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
WARD 127 WELL #: 1 RRCID -> 061768 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A												
*08		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-	2 1	-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
*11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	N	-0-		-0-
*12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	7 1	132 3	N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REED 100 WELL #: 3 RRCID -> 061859 COMPL. DATE 04/11/1975 TOTAL DEPTH 5597 PERF. N/A												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MAYER 21 WELL #: 3A RRCID -> 061860 COMPL. DATE 03/19/1975 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A												
*08		434 N	426	-0-	-8	-0-	20 1	406 2	Y	-0-		-0-
*09		420 N	401	-0-	-19	-0-	19 1	381 2	Y	1		1
							1 9					
*10		410 N	410	-0-	-0-	-0-	20 1	390 2	Y	-0-		1
*11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	20 1	369 2	Y	1		2
							1 9					
*12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	21 1	381 2	Y	1		3
							1 9					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
MAYER 4 WELL #: 1 RRCID -> 061861 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A												
*08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	18 1	354 2	Y	-0-		-0-
*09		360 N	310	-0-	-50	-0-	15 1	294 2	Y	1		1
							1 9					
*10		364 N	364	-0-	-0-	-0-	17 1	347 2	Y	-0-		1
*11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	16 1	304 2	Y	1		2
							1 9					
*12		335 N	335	-0-	-0-	-0-	17 1	318 2	Y	-0-		2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1762		RRCID -> 061871		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	1	1	1	2
*09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	1	1	1
*10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	N	1	1	1
							1	9						
*11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	N	2	1	2
							2	9						
*12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-	1	1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
														1

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 062007		COMPL. DATE 05/09/1975		TOTAL DEPTH 7450		PERF. N/A				
*08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-		1
*09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	1	1	1
							1	9						
*10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-	1	-0-
*11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	1	1	1
							1	9						
*12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-	1	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
														-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0134S		RRCID -> 062168		COMPL. DATE 05/21/1975		TOTAL DEPTH 5600		PERF. N/A				
*08		279 N	118	-0-	-161	-0-	118	3			Y	-0-		-0-
*09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-		-0-
*10		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-		-0-
*11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-		-0-
*12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0133S		RRCID -> 062169		COMPL. DATE 05/20/1975		TOTAL DEPTH 5610		PERF. N/A				
*08		124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3			Y	-0-		-0-
*09		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3			Y	-0-		-0-
*10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-		-0-
*11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-		-0-
*12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JONES 118		WELL #: 4		RRCID -> 062170		COMPL. DATE 04/19/1975		TOTAL DEPTH 6359		PERF. N/A				
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	DLQ	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MAYER 1		WELL #: 2		RRCID -> 062294		COMPL. DATE 05/21/1975		TOTAL DEPTH 7620		PERF. N/A				
*08		124 N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	2	Y	-0-		-0-
*09		90 N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	2	Y	-0-		-0-
*10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-		-0-
*11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-		-0-
*12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	1		1
							1	9						
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CANYON RANCH		WELL #: 1072S		RRCID -> 062347		COMPL. DATE 06/09/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	Y	-0-		-0-
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-		-0-
*10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	Y	-0-		-0-
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	Y	-0-		-0-
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1073S		RRCID -> 062348		COMPL. DATE 05/22/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
*08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	Y	-0-		-0-
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-		-0-
*10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	Y	-0-		-0-
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	Y	-0-		-0-
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MORRISS 5		WELL #: 1		RRCID -> 062455		COMPL. DATE 12/29/1974		TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A		
*08	186 N	146	-0-	-40	-0-	7 1	139 3	Y	-0-	-0-
*09	180 N	166	-0-	-14	-0-	8 1	158 3	Y	-0-	-0-
*10	186 N	164	-0-	-22	-0-	8 1	156 3	Y	-0-	-0-
*11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8 1	160 3	Y	-0-	-0-
*12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9 1	180 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MAYER 49		WELL #: 2		RRCID -> 062456		COMPL. DATE 03/08/1975		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A		
*08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6 1	79 3	Y	-0-	-0-
*09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7 1	83 3	Y	-0-	-0-
*10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7 1	82 3	Y	-0-	-0-
*11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7 1	83 3	Y	-0-	-0-
*12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7 1	84 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 12		RRCID -> 062607		COMPL. DATE 06/16/1975		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A		
*08	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 3	N	-0-	3
*09	30 N	25	-0-	-5	-0-	1 1	23 3	N	1	2 1
						1 9				
*10	31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	24 3	N	1	2 1
						1 9				
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	28 3	N	1	2
						1 9				
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	101 3	N	1	2 1
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 062793		COMPL. DATE 06/24/1975		TOTAL DEPTH 7298 PERF. N/A		
*08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	33 1	627 3	N	5	3 1
						6 9				
*09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	30 1	573 3	N	4	5 1
						4 9				
*10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	32 1	599 3	N	5	6 1
						6 9				
*11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	28 1	554 3	N	5	4 1
						6 9				
*12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	35 1	594 3	N	5	5 1
						6 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 142		WELL #: 4		RRCID -> 062850		COMPL. DATE 06/07/1975		TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
*08	124 N	88	-0-	-36	-0-	5 1	83 3	Y	-0-	1	
*09	90 N	85	-0-	-5	-0-	5 1	80 3	Y	-0-	-0-	
*10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3	Y	-0-	-0-	
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5 1	75 3	Y	-0-	-0-	
*12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5 1	73 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SHURLEY 141		WELL #: 3		RRCID -> 062851		COMPL. DATE 06/11/1975		TOTAL DEPTH 6987 PERF. N/A			
*08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	15 1	260 3	Y	1	2 1	2
*09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14 1	243 3	Y	1	2 1	1
*10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	14 1	228 3	Y	2	2 1	1
*11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14 1	223 3	Y	1	1 1	1
*12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	14 1	225 3	Y	1	1 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

WILSON, DUKE		WELL #: 1741		RRCID -> 062929		COMPL. DATE 07/29/1975		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A			
*08	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 3	N	-0-		1
*09	30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 3	N	-0-		-0-
*10	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	22 3	N	1		1
*11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3	N	-0-		1
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	N	-0-	1 1	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0832S		RRCID -> 063076		COMPL. DATE 07/30/1975		TOTAL DEPTH 5584 PERF. N/A			
*08	217 N	166	-0-	-51	-0-	166 3		Y	-0-		-0-
*09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		Y	-0-		-0-
*10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		Y	-0-		-0-
*11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		Y	-0-		-0-
*12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KELLY 124		WELL #: 4		RRCID -> 063179		COMPL. DATE 07/11/1975		TOTAL DEPTH 6822 PERF. N/A			
*08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 3	Y	-0-		1
*09	90 N	87	-0-	-3	-0-	3 1	84 3	Y	-0-		-0-
*10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	3 1	84 3	Y	1	1 1	-0-
*11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 3	Y	-0-		-0-
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3 1	79 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LANCASTER 3		WELL #: 2		RRCID -> 063180		COMPL. DATE 05/24/1975		TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A			
*08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	-0-		2
*09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3		Y	-0-		2
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		2
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		2
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SHURLEY 147		WELL #: 2		RRCID -> 063181		COMPL. DATE 07/02/1975		TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 112		WELL #: 4		RRCID -> 063281		COMPL. DATE 07/25/1975		TOTAL DEPTH 6721 PERF. N/A								
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0834S		RRCID -> 063325		COMPL. DATE 07/28/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A								
*08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
*09	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
*10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
*11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
*12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRBY "1"		WELL #: 2		RRCID -> 063326		COMPL. DATE 05/20/1975		TOTAL DEPTH 6882 PERF. N/A								
*08	248 N	209	-0-	-39	-0-	14	1	195	3	Y	-0-					6
*09	240 N	205	-0-	-35	-0-	13	1	192	3	Y	-0-					6
*10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					6
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	3	Y	-0-					6
*12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	-0-					6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 063476		COMPL. DATE 08/25/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #: 1		RRCID -> 063481		COMPL. DATE 08/13/1975		TOTAL DEPTH 7380 PERF. N/A								
*08	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
*09	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
*10	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
*11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 2 RRCID -> 063515 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	2	3 1		5
						2 9						
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	2	4 1		3
						2 9						
*10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	N	1	1 1		3
						1 9						
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	1	1 1		3
						1 9						
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-	1 1		2
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

MAYER 37 WELL #: 2 A RRCID -> 063518 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

*08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 3	Y	-0-			-0-
*09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 3	Y	-0-			-0-
*10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 3	Y	-0-			-0-
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 3	Y	-0-			-0-
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 3	Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER 1 WELL #: 1 RRCID -> 063551 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

*08	279 N	274	-0-	-5	-0-	13 1	261 2	Y	-0-			-0-
*09	270 N	264	-0-	-6	-0-	13 1	251 2	Y	-0-			-0-
*10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	17 1	339 2	Y	-0-			-0-
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13 1	241 2	Y	-0-			-0-
*12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14 1	252 2	Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 1 RRCID -> 063602 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

*08	310 N	214	-0-	-96	-0-	13 1	201 3	N	-0-			1
*09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14 1	202 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14 1	205 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	14 1	200 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14 1	207 3	N	1	1 1		1
						1 9						
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

FAWCETT 130 WELL #: 2 RRCID -> 063603 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7083 PERF. N/A

*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	12 1	267 3	Y	1	2 1		1
						1 9						
*09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	12 1	259 3	Y	1			2
						1 9						
*10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13 1	249 3	Y	-0-	2 1		-0-
*11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	13 1	240 3	Y	2			2
						2 9						
*12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14 1	248 3	Y	-0-			2
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
WARD 127		WELL #: 2		RRCID -> 063659		COMPL. DATE 05/18/1975			TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*08	124 N	118	-0-	-6	-0-	6 1	112 3	N	-0-			1 1		-0-
*09	120 N	117	-0-	-3	-0-	6 1	110 3	N	1					1
						1 9								
*10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 3	N	-0-			1 1		-0-
*11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	128 3	N	1					1
						1 9								
*12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8 1	144 3	N	1					2
						1 9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					2

SHURLEY 111		WELL #: 3		RRCID -> 063660		COMPL. DATE 05/30/1975			TOTAL DEPTH 6741 PERF. N/A					
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SHURLEY 147		WELL #: 3		RRCID -> 063713		COMPL. DATE 09/04/1975			TOTAL DEPTH 7074 PERF. N/A					
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	Y	-0-					-0-
*09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	Y	-0-					-0-
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	Y	-0-					-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 141		WELL #: 4		RRCID -> 063714		COMPL. DATE 08/28/1975			TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A					
*08	217 N	205	-0-	-12	-0-	11 1	193 3	Y	1			1 1		1
						1 9								
*09	210 N	202	-0-	-8	-0-	11 1	190 3	Y	1			1 1		1
						1 9								
*10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12 1	190 3	Y	-0-			1 1		-0-
*11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12 1	187 3	Y	2			1 1		1
						2 9								
*12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12 1	191 3	Y	1			1 1		1
						1 9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					1

WARD 127		WELL #: 3		RRCID -> 063716		COMPL. DATE 06/04/1975			TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A					
*08	806 N	702	-0-	-104	-0-	33 1	668 3	N	1			8 1		2
						1 9								
*09	840 N	692	-0-	-148	-0-	33 1	656 3	N	3					5
						3 9								
*10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	44 1	894 3	N	5			9 1		1
						6 9								
*11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	32 1	618 3	N	4					5
						4 9								
*12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	34 1	629 3	N	2					7
						2 9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					7

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY 147		WELL #: 4		RRCID -> 063813		COMPL. DATE 08/21/1975			TOTAL DEPTH 7183 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	434 N	364	-0-	-70	-0-	49	1	315	3	Y	-0-	1 1	1
*09	420 N	322	-0-	-98	-0-	18	1	303	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
*10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
*11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	288	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
*12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	283	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "H"		WELL #: 1		RRCID -> 064148		COMPL. DATE 10/08/1975			TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A				
*08	93 N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	2	Y	-0-		-0-
*09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-		-0-
*10	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	2	Y	-0-		-0-
*12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "I"		WELL #: 1		RRCID -> 064149		COMPL. DATE 10/10/1975			TOTAL DEPTH 8697 PERF. N/A				
*08	4960 X	3919	-0-	-1041	-0-	306	1	3613	2	Y	-0-		-0-
*09	4770 X	4228	-0-	-542	-0-	8	1	4220	2	Y	-0-		-0-
*10	4805 X	4695	-0-	-110	-0-	217	1	4478	2	Y	-0-		-0-
*11	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	171	1	4327	2	Y	-0-		-0-
12	4588 X	4501	-0-	-87	-0-	168	1	4333	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

RAY, MAY M. MRS. -C-		WELL #: 1 A		RRCID -> 064151		COMPL. DATE 10/07/1975			TOTAL DEPTH 8654 PERF. N/A				
*08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	67	1	933	3	Y	-0-		-0-
*09	1080 N	938	-0-	-142	-0-	68	1	870	3	Y	-0-		-0-
*10	1054 N	944	-0-	-110	-0-	84	1	860	3	Y	-0-		-0-
*11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	94	1	909	3	Y	-0-		-0-
*12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	80	1	895	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 3		RRCID -> 064157		COMPL. DATE 10/23/1975			TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A				
*08	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	1	2 1	4
						1	9						
*09	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	23	3	N	1	3 1	2
						1	9						
*10	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	1	1 1	2
						1	9						
*11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	1	1 1	2
						1	9						
*12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	1	1 1	2
						1	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2

WARD, RIP -E-		WELL #: 1		RRCID -> 064158		COMPL. DATE 09/30/1975			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A				
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
ALDWELL, WINNIE R. TRUST -B-		WELL #: 1		RRCID -> 064164		COMPL. DATE 10/11/1975		TOTAL DEPTH 9289 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	186 N	181	-0-	-5	-0-	14 1	167 2	Y	-0-	-0-
*09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2		Y	-0-	-0-
*10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9 1	184 2	Y	-0-	-0-
*11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7 1	171 2	Y	-0-	-0-
*12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7 1	179 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 17		RRCID -> 064180		COMPL. DATE 10/31/1975		TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A		
*08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10 1	198 3	N	-0-	1
*09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9 1	190 3	N	1	1
						1 9				
*10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11 1	210 3	N	-0-	-0-
*11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10 1	188 3	N	1	1
						1 9				
*12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11 1	214 3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 5		RRCID -> 064181		COMPL. DATE 11/07/1975		TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 11		RRCID -> 064195		COMPL. DATE 11/09/1975		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A		
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	N	-0-	1
*09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 3	N	-0-	-0-
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	N	-0-	-0-
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 3	N	-0-	-0-
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER 18		WELL #: 2		RRCID -> 064212		COMPL. DATE 09/21/1975		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A		
*08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	40 1	798 2	Y	-0-	-0-
*09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	35 1	682 2	Y	-0-	-0-
*10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	31 1	622 2	Y	-0-	-0-
*11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	29 1	546 2	Y	-0-	-0-
*12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	27 1	497 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KELLY		WELL #: 1262		RRCID -> 064213		COMPL. DATE 10/01/1975		TOTAL DEPTH 6609 PERF. N/A		
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-	-0-
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-	-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
KELLY 126		WELL #: 9		RRCID -> 064214		COMPL. DATE 09/26/1975		TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	40 1	439 3	Y	1	2
						1 9				
*09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	36 1	413 3	Y	1 2 1	1
						1 9				
*10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	35 1	418 3	Y	1 2 1	-0-
						1 9				
*11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	32 1	398 3	Y	1	1
						1 9				
*12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	33 1	404 3	Y	1	2
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

MAYER 10		WELL #: 1		RRCID -> 064254		COMPL. DATE 09/09/1975		TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A		
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 14		RRCID -> 064291		COMPL. DATE 11/12/1975		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 6		RRCID -> 064292		COMPL. DATE 11/07/1975		TOTAL DEPTH 7328 PERF. N/A		
*08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9 1	177 3	N	-0-	-0-
*09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14 1	275 3	N	-0-	-0-
*10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12 1	241 3	N	-0-	-0-
*11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13 1	251 3	N	-0-	-0-
*12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12 1	238 3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 3		RRCID -> 064293		COMPL. DATE 11/10/1975		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	N	-0-	-0-
*09	30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 3	N	-0-	-0-
*10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 3	N	-0-	-0-
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	N	-0-	-0-
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #: 2		RRCID -> 064453		COMPL. DATE 11/18/1975		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 11		RRCID -> 064459		COMPL. DATE 11/17/1975		TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WARD, RIP "G"		GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064498		COMPL. DATE 11/18/1975		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A			
*08	372 N	348	-0-	-24	-0-	-0-	17	1	331	3	N	-0-			2
*09	360 N	339	-0-	-21	-0-	-0-	16	1	323	3	N	-0-			2
*10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	357	3	N	1			3
							1	9							
*11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	N	-0-	2	1	1
*12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	N	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

GLASSCOCK, LILLIAN BELL				WELL #: 321		RRCID -> 064499		COMPL. DATE 08/14/1975		TOTAL DEPTH 7600		PERF. N/A			
*08	310 N	285	-0-	-25	-0-	-0-	17	1	268	2	Y	-0-	1	1	1
*09	300 N	286	-0-	-14	-0-	-0-	17	1	268	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
*10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	Y	1			2
							1	9							
*11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	1	1	1	2
							1	9							
*12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	Y	1	2	1	1
							1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

MAYER, MINNIE H.				WELL #: 1		RRCID -> 064516		COMPL. DATE 12/15/1975		TOTAL DEPTH 7718		PERF. N/A			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WARD, R. C.				WELL #: 1		RRCID -> 064576		COMPL. DATE 12/06/1975		TOTAL DEPTH 7250		PERF. N/A			
*08	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-			-0-
*09	60 N	54	-0-	-6	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-			-0-
*10	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-			-0-
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-			-0-
*12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER				WELL #: 1		RRCID -> 064669		COMPL. DATE 12/11/1975		TOTAL DEPTH 7350		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MEADOR 57		WELL #: 1		RRCID -> 064906		COMPL. DATE 12/16/1975		TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1302 N	1238	-0-	-64	-0-	31 1	1206 3	Y	1 1 8	24
						1 9				
*09	1260 N	1171	-0-	-89	-0-	28 1	1139 3	Y	4	28
						4 9				
*10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	19 1	622 3	Y	2	30
						2 9				
*11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	9 1	548 3	Y	3	33
						3 9				
*12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	26 1	1019 3	Y	1 19 1	15
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	15

ESPY 41		WELL #: 3		RRCID -> 064938		COMPL. DATE 12/22/1975		TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KARNES, W. H. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 064972		COMPL. DATE 01/28/1976		TOTAL DEPTH 9715 PERF. N/A		
*08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	35 1	306 2	Y	-0-	-0-
*09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	34 1	287 2	Y	-0-	-0-
*10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	16 1	142 2	Y	-0-	-0-
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	Y	-0-	-0-
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 3		RRCID -> 065143		COMPL. DATE 12/27/1975		TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A		
*08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11 1	214 3	N	1 1 1	1
						1 9				
*09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11 1	203 3	N	2 2 1	1
						2 9				
*10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11 1	207 3	N	2 2 1	1
						2 9				
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10 1	194 3	N	1 1 1	1
						1 9				
*12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12 1	197 3	N	2 2 1	1
						2 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 5		RRCID -> 065144		COMPL. DATE 12/29/1975		TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A		
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 12		RRCID -> 065179		COMPL. DATE 01/21/1976		TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	713 N	644	-0-	-69	-0-	30 1	613 3	N	1	5
						1 9				
*09	660 N	599	-0-	-61	-0-	28 1	570 3	N	1 3 1	3
						1 9				
*10	682 N	649	-0-	-33	-0-	31 1	616 3	N	2 3 1	2
						2 9				
*11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	28 1	546 3	N	2	4
						2 9				
*12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	30 1	606 3	N	1 3 1	2
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2

RAY, MAY M., MRS. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 065257		COMPL. DATE 01/29/1976		TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A		
*08	558 N	305	-0-	-253	-0-	20 1	285 3	Y	-0-	-0-
*09	660 N	538	-0-	-122	-0-	39 1	499 3	Y	-0-	-0-
*10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	51 1	517 3	Y	-0-	-0-
*11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	28 1	274 3	Y	-0-	-0-
*12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	16 1	185 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WARD, RIP -D-		WELL #: 1		RRCID -> 065258		COMPL. DATE 01/30/1976		TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A		
*08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	156 3	N	-0-	1
*09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 3	N	-0-	1
*10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 3	N	-0-	1
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8 1	138 3	N	-0-	-0-
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 1	149 3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER 17		WELL #: 2 A		RRCID -> 065318		COMPL. DATE 12/19/1975		TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A		
*08	155 N	118	-0-	-37	-0-	6 1	112 2	Y	-0-	-0-
*09	180 N	85	-0-	-95	-0-	4 1	81 2	Y	-0-	-0-
*10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8 1	164 2	Y	-0-	-0-
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	98 2	Y	1	1
						1 9				
*12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7 1	130 2	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

MAYER 3D		WELL #: 1		RRCID -> 065382		COMPL. DATE 01/07/1976		TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A		
*08	310 N	127	-0-	-183	-0-	6 1	121 2	Y	-0-	-0-
*09	180 N	111	-0-	-69	-0-	5 1	106 2	Y	-0-	-0-
*10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8 1	160 2	Y	-0-	-0-
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	98 2	Y	1	1
						1 9				
*12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6 1	102 2	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER, EDWIN S., JR. "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 065404		COMPL. DATE 02/21/1976		TOTAL DEPTH 8240 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	341 N	323	-0-	-18	-0-	16 1	306 3	N	1	1 1		2
						1 9						
*09	360 N	314	-0-	-46	-0-	16 1	296 3	N	2	2 1		2
						2 9						
*10	310 N	237	-0-	-73	-0-	12 1	224 3	N	1	2 1		1
						1 9						
*11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15 1	293 3	N	2	1 1		2
						2 9						
*12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	20 1	336 3	N	3	3 1		2
						3 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 10		RRCID -> 065692		COMPL. DATE 03/08/1976		TOTAL DEPTH 8188		PERF. N/A		
*08	62 N	59	-0-	-3	-0-	3 1	56 3	N	-0-			-0-
						1 1	27 3	N	-0-			-0-
*09	60 N	28	-0-	-32	-0-	1 1		N	-0-			-0-
						5 3		N	-0-			-0-
*10	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 3		N	-0-			-0-
						2 1	31 3	N	-0-			-0-
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
						7 1	138 3	N	-0-			-0-
*12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 1		N	-0-			-0-
								N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

KELLY 125		WELL #: 9		RRCID -> 065701		COMPL. DATE 02/10/1976		TOTAL DEPTH 8002		PERF. 7021 - 7240		
*08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	16 1	173 3	Y	-0-			1
						14 1	161 3	Y	1	1 1		1
*09	180 N	176	-0-	-4	-0-	1 9						
						14 1	168 3	Y	-0-	1 1		-0-
*10	186 N	182	-0-	-4	-0-	13 1	165 3	Y	1			1
						1 9						
*11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	14 1	174 3	Y	-0-			1
						14 1		Y	NO RPT			1
*12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14 1		Y	-0-			1
								Y	NO RPT			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							1

MAYER, EDWIN S., JR. "N"		WELL #: 1		RRCID -> 065745		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH 7490		PERF. N/A		
*08	186 N	183	-0-	-3	-0-	9 1	173 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14 1	274 3	N	2	1 1		2
						2 9						
*10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14 1	273 3	N	2	3 1		1
						2 9						
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9 1	187 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10 1	178 3	N	1	1 1		1
						1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

ASKEW 30		WELL #: 1 T		RRCID -> 065785		COMPL. DATE 12/06/1975		TOTAL DEPTH 5780		PERF. N/A		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MEADOR "189"		WELL #: 1		RRCID -> 065786		COMPL. DATE 02/21/1976		TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 3		RRCID -> 065805		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6536 - 6566								
*08	124 N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
*09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-
*10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	N	-0-					-0-
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-					-0-
*12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -C-		WELL #: 1		RRCID -> 065875		COMPL. DATE 03/25/1976		TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A								
*08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	56	1	660	2	Y	-0-					-0-
*09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	1	1	755	2	Y	-0-					-0-
*10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	38	1	787	2	Y	-0-					-0-
*11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	28	1	710	2	Y	-0-					-0-
*12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	20	1	506	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD, RIP -H-		WELL #: 1		RRCID -> 066009		COMPL. DATE 04/07/1976		TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A								
*08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	518	3	N	-0-					-0-
*09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	3	N	-0-					-0-
*10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	538	3	N	-0-					-0-
*11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	N	-0-					-0-
*12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	382	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 139		WELL #: 2		RRCID -> 066048		COMPL. DATE 03/18/1976		TOTAL DEPTH 6773 PERF. N/A								
*08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	283	3	Y	1					2
						1	9									
*09	300 N	270	-0-	-30	-0-	21	1	248	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
*10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	262	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	Y	1					1
						1	9									
*12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	269	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 066139		COMPL. DATE 06/12/1978		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6465 - 7956								
*08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-					1
*09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*10	248 N	235	-0-	-13	-0-	11	1	223	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					1
*12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
RAY, MAY M. MRS. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 066276		COMPL. DATE 04/15/1976		TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	744 N	722	-0-	-22	-0-	48 1	674 3	Y	-0-			-0-
*09	960 N	636	-0-	-324	-0-	46 1	590 3	Y	-0-			-0-
*10	899 N	729	-0-	-170	-0-	65 1	664 3	Y	-0-			-0-
*11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	79 1	767 3	Y	-0-			-0-
*12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	61 1	688 3	Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KELLY 115		WELL #: 3		RRCID -> 066333		COMPL. DATE 04/07/1976		TOTAL DEPTH 6558		PERF. N/A		
*08	310 N	249	-0-	-61	-0-	13 1	235 3	Y	1	1 1		1
*09	270 N	220	-0-	-50	-0-	11 1	208 3	Y	1	2 1		-0-
*10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17 1	205 3	Y	2	1 1		1
*11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15 1	186 3	Y	-0-	1 1		-0-
*12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13 1	166 3	Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REED 116		WELL #: 4		RRCID -> 066334		COMPL. DATE 04/10/1976		TOTAL DEPTH 6449		PERF. N/A		
*08	372 N	297	-0-	-75	-0-	45 1	251 3	Y	1	1 1		1
*09	360 N	252	-0-	-108	-0-	13 1	239 3	Y	-0-	1 1		-0-
*10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	20 1	244 3	Y	1	1 1		-0-
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	19 1	239 3	Y	1	1 1		-0-
*12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18 1	244 3	Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 066370		COMPL. DATE 05/01/1976		TOTAL DEPTH 7438		PERF. N/A		
*08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	20 1	391 3	N	1	1 1		1
*09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	20 1	386 3	N	1	1 1		1
*10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	19 1	369 3	N	1	1 1		1
*11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	18 1	356 3	N	1	1 1		1
*12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	19 1	358 3	N	1	1 1		1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

VALLIANT, L. R.		WELL #: 3		RRCID -> 066473		COMPL. DATE 05/04/1976		TOTAL DEPTH 8790		PERF. N/A		
*08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8 1	175 2	N	-0-			-0-
*09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8 1	170 2	N	-0-			-0-
*10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	20 1	171 2	N	-0-			-0-
*11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12 1	168 2	N	-0-			-0-
*12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	17 1	160 2	N	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 4		RRCID -> 066747		COMPL. DATE 06/05/1976		TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	155 N	145	-0-	-10	-0-	7 1	138 3	N	-0-			-0-
*09	150 N	138	-0-	-12	-0-	7 1	131 3	N	-0-			-0-
*10	155 N	138	-0-	-17	-0-	7 1	130 3	N	1			1
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	1 9						
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	127 3	N	-0-			1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 1	125 3	N	-0-			-0-
			-0-	-0-	-0-				NO RPT			-0-

GALBREATH 65		WELL #: 3		RRCID -> 066748		COMPL. DATE 05/08/1976		TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A				
*08	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 3	Y	-0-			-0-
*09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	-0-			-0-
*10	62 N	41	-0-	-21	-0-	2 1	39 3	Y	-0-			-0-
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	-0-			-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALBREATH 66		WELL #: 4		RRCID -> 066749		COMPL. DATE 04/15/1976		TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A				
*08	372 N	205	-0-	-167	-0-	13 1	192 3	Y	-0-			2
*09	300 N	155	-0-	-145	-0-	9 1	145 3	Y	1			3
*10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	1 9						
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12 1	195 3	Y	3	4	1	2
*12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	3 9						
			-0-	-0-	-0-	13 1	219 3	Y	-0-			2
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 1	103 3	Y	2			4
			-0-	-0-	-0-	2 9			Y	NO RPT		4

KELLY 115		WELL #: 4		RRCID -> 066750		COMPL. DATE 05/12/1976		TOTAL DEPTH 6392 PERF. N/A				
*08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	13 1	239 3	Y	1	1	1	1
*09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	1 9						
*10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13 1	235 3	Y	1	2	1	-0-
*11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	1 9						
*12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	19 1	231 3	Y	2	1	1	1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9						
			-0-	-0-	-0-	18 1	232 3	Y	-0-	1	1	-0-
			-0-	-0-	-0-	18 1	235 3	Y	-0-			-0-
			-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST -C-		WELL #: 3		RRCID -> 066800		COMPL. DATE 06/07/1976		TOTAL DEPTH 7644 PERF. N/A				
*08	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 3	N	-0-			-0-
*09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	N	-0-			-0-
*10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-			-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 312		RRCID -> 066848		COMPL. DATE 06/17/1976		TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	121 2	Y	-0-	1 1	-0-
*09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 2	Y	-0-		-0-
*10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	122 2	Y	1		1
*11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	112 2	Y	-0-		1
*12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7 1	111 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALBREATH 79		WELL #: 2		RRCID -> 067072		COMPL. DATE 05/20/1976		TOTAL DEPTH 6199 PERF. N/A			
*08	403 N	402	-0-	-1	-0-	25 1	377 3	Y	-0-		3
*09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	22 1	373 3	Y	1		4
*10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	22 1	359 3	Y	3	5 1	2
*11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	21 1	355 3	Y	-0-		2
*12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	19 1	323 3	Y	3		5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5

KELLY 125		WELL #: 4		RRCID -> 067073		COMPL. DATE 05/15/1976		TOTAL DEPTH 6863 PERF. N/A			
*08	248 N	41	-0-	-207	-0-	3 1	38 3	Y	-0-		1
*09	120 N	39	-0-	-81	-0-	3 1	36 3	Y	-0-	1 1	-0-
*10	155 N	22	-0-	-133	-0-	2 1	20 3	Y	-0-		-0-
*11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	Y	-0-		-0-
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KELLY 126		WELL #: 3		RRCID -> 067103		COMPL. DATE 04/28/1976		TOTAL DEPTH 6817 PERF. N/A			
*08	310 N	305	-0-	-5	-0-	54 1	251 3	Y	-0-		1
*09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	50 1	225 3	Y	1	1 1	1
*10	310 N	286	-0-	-24	-0-	51 1	235 3	Y	-0-	1 1	-0-
*11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	65 1	194 3	Y	1		1
*12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	93 1	183 3	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

HICKS 61		WELL #: 1		RRCID -> 067257		COMPL. DATE 10/28/1975		TOTAL DEPTH 4703 PERF. N/A			
*08	651 N	565	-0-	-86	-0-	68 1	497 3	Y	-0-		-0-
*09	630 N	576	-0-	-54	-0-	69 1	507 3	Y	-0-		-0-
*10	651 N	545	-0-	-106	-0-	67 1	478 3	Y	-0-		-0-
*11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	67 1	474 3	Y	-0-		-0-
*12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	71 1	505 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KARNES, W. H. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 067303		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A			
*08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5 1	48 2	Y	-0-		-0-
*09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	45 2	Y	-0-		-0-
*10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5 1	46 2	Y	-0-		-0-
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5 1	43 2	Y	-0-		-0-
*12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5 1	44 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER, MINNIE H. -D-		WELL #: 3		RRCID -> 067304		COMPL. DATE 07/17/1976		TOTAL DEPTH 8020 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	341 N	330	-0-	-11	-0-	16 1	313 3	N	1 1	1
						1 9				
*09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	17 1	322 3	N	1 1	1
						1 9				
*10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	17 1	339 3	N	1 1	1
						1 9				
*11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16 1	318 3	N	1 1	1
						1 9				
*12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	17 1	324 3	N	1 1	1
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

LANCASTER -182-		WELL #: 2		RRCID -> 067448		COMPL. DATE 07/08/1976		TOTAL DEPTH 6819 PERF. N/A		
*08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	21 1	299 3	Y	1 8	20
						1 9				
*09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	24 1	351 3	Y	-0-	20
						1 9				
*10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	15 1	203 3	Y	-0-	20
						1 9				
*11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	21 1	306 3	Y	-0-	20
						1 9				
*12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	19 1	255 3	Y	-0-	20
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20

WILSON, DUKE		WELL #: 213		RRCID -> 067518		COMPL. DATE 05/01/1976		TOTAL DEPTH 8313 PERF. N/A		
*08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	30 1	476 3	N	-0-	1
						1 9				
*09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	28 1	440 3	N	-0-	-0-
						1 9				
*10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	31 1	488 3	N	-0-	-0-
						1 9				
*11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	31 1	496 3	N	1	1
						1 9				
*12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	28 1	443 3	N	-0-	-0-
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 216		RRCID -> 067519		COMPL. DATE 05/08/1976		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A		
*08	868 N	741	-0-	-127	-0-	44 1	696 3	N	1 1	1
						1 9				
*09	900 N	318	-0-	-582	-0-	19 1	299 3	N	-0-	-0-
						1 9				
*10	930 N	429	-0-	-501	-0-	25 1	404 3	N	-0-	-0-
						1 9				
*11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	76 1	1225 3	N	1	1
						1 9				
*12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	17 1	266 3	N	-0-	-0-
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 212		RRCID -> 067520		COMPL. DATE 05/27/1976		TOTAL DEPTH 7437 PERF. N/A		
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RAY, MAY M. MRS.		WELL #: 2		RRCID -> 067546		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8362 - 9197		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
RAY, MAY M. MRS.		WELL #: 3		RRCID -> 067547		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 9886 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	341 N	249	-0-	-92	-0-	17	1	232	3	Y	-0-		-0-
*09	330 N	216	-0-	-114	-0-	16	1	200	3	Y	-0-		-0-
*10	341 N	245	-0-	-96	-0-	22	1	223	3	Y	-0-		-0-
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	210	3	Y	-0-		-0-
*12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 067548		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A					
*08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	N	1		1
						1	9						
*09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	N	-0-		1
*10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	N	-0-	1 1	-0-
*11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	249	3	N	1		1
						1	9						
*12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	3	N	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "C"		WELL #: 2		RRCID -> 067641		COMPL. DATE 08/13/1976		TOTAL DEPTH 9230 PERF. N/A					
*08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	34	1	405	2	Y	-0-		-0-
*09	360 N	336	-0-	-24	-0-	1	1	335	2	Y	-0-		-0-
*10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	2	Y	-0-		-0-
*11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	292	2	Y	-0-		-0-
*12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	310	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

COX B		WELL #: 1		RRCID -> 068026		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A					
*08	558 N	442	-0-	-116	-0-	441	3	1	9	Y	1	1 8	7
*09	450 N	356	-0-	-94	-0-	356	3			Y	-0-		7
*10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-		7
*11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-		7
*12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-		7
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		7

COX B		WELL #: 2		RRCID -> 068027		COMPL. DATE 08/03/1976		TOTAL DEPTH 5341 PERF. N/A					
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MEADOR 178		WELL #: 1		RRCID -> 068121		COMPL. DATE 06/17/1976		TOTAL DEPTH 7654 PERF. N/A					
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
ESPY 32		WELL #: 2		RRCID -> 068133		COMPL. DATE 08/07/1976		TOTAL DEPTH 5882 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	93 N	84	-0-	-9	-0-	6 1	74 3	Y	4 1	-0-
*09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4 9	78 3	Y	21	21
*10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6 1	78 3	Y	-0-	21
*11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	23 9	77 3	Y	2	23
*12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7 1	80 3	Y	2	25
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT	25

FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		WELL #: 2		RRCID -> 068247		COMPL. DATE 09/13/1976		TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A		
*08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	23 1	347 3	N	-0-	1
*09	360 N	263	-0-	-97	-0-	16 1	246 3	N	1	2
*10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	1 9	311 3	N	1 2 1	1
*11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20 1	323 3	N	1	2
*12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	1 9	261 3	N	-0-	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18 1		N	NO RPT	2

HICKS 36		WELL #: 1		RRCID -> 068290		COMPL. DATE 08/23/1976		TOTAL DEPTH 4466 PERF. N/A		
*08	279 N	266	-0-	-13	-0-	32 1	234 3	Y	-0-	-0-
*09	270 N	268	-0-	-2	-0-	32 1	236 3	Y	-0-	-0-
*10	279 N	256	-0-	-23	-0-	32 1	224 3	Y	-0-	-0-
*11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	31 1	219 3	Y	-0-	-0-
*12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	20 1	144 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MORRISS 64		WELL #: 2 T		RRCID -> 068526		COMPL. DATE 06/05/1976		TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WHITEHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 068766		COMPL. DATE 01/02/1976		TOTAL DEPTH 8486 PERF. N/A		
*08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	13 1	281 2	Y	-0-	-0-
*09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	18 1	396 2	Y	-0-	-0-
*10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	12 1	283 2	Y	-0-	-0-
*11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	11 1	244 2	Y	-0-	-0-
*12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10 1	222 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WHITEHEAD 2		WELL #: 1		RRCID -> 068775		COMPL. DATE 01/00/1975		TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A		
*08	434 N	417	-0-	-17	-0-	19 1	398 2	Y	-0-	-0-
*09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	17 1	377 2	Y	-0-	-0-
*10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	17 1	393 2	Y	-0-	-0-
*11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	18 1	385 2	Y	-0-	-0-
*12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	18 1	413 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HICKS 60		WELL #: 2		RRCID -> 068909		COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	155 N	143	-0-	-12	-0-	17 1	126 3	Y	-0-	-0-
*09	150 N	143	-0-	-7	-0-	17 1	126 3	Y	-0-	-0-
*10	155 N	143	-0-	-12	-0-	18 1	125 3	Y	-0-	-0-
*11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	17 1	122 3	Y	-0-	-0-
*12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	18 1	126 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JOHNSON 62		WELL #: 2		RRCID -> 068911		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KENNE B		WELL #: 1		RRCID -> 068974		COMPL. DATE 11/09/1976		TOTAL DEPTH 8692 PERF. N/A		
*08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-	-0-
*09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-	-0-
*10	651 N	419	-0-	-232	-0-	419 2		N	-0-	-0-
*11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-	-0-
*12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH 34		WELL #: 1		RRCID -> 068979		COMPL. DATE 04/04/1976		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A		
*08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	15 1	292 3	Y	-0-	-0-
*09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	18 1	342 3	Y	-0-	-0-
*10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	23 1	444 3	Y	-0-	-0-
*11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	26 1	518 3	Y	-0-	-0-
*12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	30 1	577 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KEENE D		WELL #: 1		RRCID -> 069279		COMPL. DATE 11/17/1976		TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A		
*08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-	-0-
*09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-	-0-
*10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-	-0-
*11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-	-0-
*12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN 81		WELL #: 2		RRCID -> 069286		COMPL. DATE 09/01/1976		TOTAL DEPTH 5395 PERF. N/A		
*08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12 1	87 3	Y	-0-	-0-
*09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12 1	87 3	Y	-0-	-0-
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	12 1	84 3	Y	-0-	-0-
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12 1	85 3	Y	-0-	-0-
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12 1	87 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 1		RRCID -> 069500		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6282 - 7616		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
KEENE 180		WELL #: 1		RRCID -> 069533		COMPL. DATE 11/30/1976		TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	1271 N	1058	-0-	-213	-0-	160	1 898 3	N	-0-		-0-
*09	1080 N	1019	-0-	-61	-0-	166	1 853 3	N	-0-		-0-
*10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	262	1 1078 3	N	-0-		-0-
*11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	200	1 816 3	N	-0-		-0-
*12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	172	1 760 3	N	-0-		-0-
01	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT		-0-

FIELDS 17		WELL #: 4		RRCID -> 069652		COMPL. DATE 11/19/1976		TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A			
*08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1 43 3	N	1		1
*09	60 N	32	-0-	-28	-0-	3	1 29 3	N	-0-		1
*10	62 N	45	-0-	-17	-0-	9	1 36 3	N	-0-	1 1	-0-
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	13	1 37 3	N	1		1
*12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	14	1 41 3	N	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

HICKS 61		WELL #: 2		RRCID -> 069682		COMPL. DATE 11/09/1976		TOTAL DEPTH 4761 PERF. N/A			
*08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1 14 3	Y	-0-		-0-
*09	30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1 24 3	Y	-0-		-0-
*10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10	1 72 3	Y	-0-		-0-
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1 60 3	Y	-0-		-0-
*12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1 48 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FIELDS 49		WELL #: 1		RRCID -> 069890		COMPL. DATE 11/14/1976		TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A			
*08	155 N	111	-0-	-44	-0-	9	1 102 3	Y	-0-		-0-
*09	120 N	118	-0-	-2	-0-	10	1 108 3	Y	-0-		-0-
*10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1 128 3	Y	-0-		-0-
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1 92 3	Y	-0-		-0-
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1 117 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KEENE 30		WELL #: 1		RRCID -> 070144		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A			
*08	620 N	332	-0-	-288	-0-	50	1 282 3	N	-0-		-0-
*09	600 N	286	-0-	-314	-0-	47	1 239 3	N	-0-		-0-
*10	465 N	280	-0-	-185	-0-	55	1 225 3	N	-0-		-0-
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	40	1 165 3	N	-0-		-0-
*12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	173	1 765 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KEENE 182		WELL #: 1		RRCID -> 070288		COMPL. DATE 02/28/1977		TOTAL DEPTH 8617 PERF. N/A			
*08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	307	1 1724 3	N	-0-		-0-
*09	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	317	1 1626 3	N	-0-		-0-
*10	2108 N	1971	-0-	-137	-0-	385	1 1586 3	N	-0-		-0-
*11	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	356	1 1453 3	N	-0-		-0-
*12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	280	1 1239 3	N	-0-		-0-
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 11		RRCID -> 070293		COMPL. DATE 02/24/1977		TOTAL DEPTH 8459 PERF. N/A								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*08	558 N	549	-0-	-9	-0-	26	1	522	3	N	1	1	1		1	
						1	9									
*09	570 N	522	-0-	-48	-0-	25	1	496	3	N	1	1	1		1	
						1	9									
*10	558 N	514	-0-	-44	-0-	25	1	488	3	N	1	1	1		1	
						1	9									
*11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	483	3	N	1	1	1		1	
						1	9									
*12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	31	1	599	3	N	1	1	1		1	
						1	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1	

FIELDS 58		WELL #: 1		RRCID -> 070295		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A								
*08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	170	3	Y	1				1	
						1	9									
*09	180 N	174	-0-	-6	-0-	15	1	159	3	Y	-0-				1	
	186 N	184	-0-	-2	-0-	16	1	168	3	Y	-0-				1	
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	Y	-0-				1	
	192 N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	Y	-0-				1	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1	

VANDERSTUCKEN 35		WELL #: 1		RRCID -> 070296		COMPL. DATE 01/31/1977		TOTAL DEPTH 5522 PERF. N/A								
*08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	46	1	365	3	Y	-0-				-0-	
	405 N	405	-0-	-0-	-0-	45	1	360	3	Y	-0-				-0-	
*10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	46	1	412	3	Y	-0-				-0-	
	444 N	444	-0-	-0-	-0-	45	1	399	3	Y	-0-				-0-	
*12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	46	1	406	3	Y	-0-				-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 070481		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A								
*08	465 N	401	-0-	-64	-0-	19	1	381	3	N	1	1	1		1	
						1	9									
*09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	417	3	N	1	1	1		1	
						1	9									
*10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	1	1	1		1	
						1	9									
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	1	1	1		1	
						1	9									
*12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	N	-0-				1	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1	

NICKS, GERALD		WELL #: 3		RRCID -> 070482		COMPL. DATE 03/01/1977		TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A								
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	291	2	Y	2	3	1	1	8	2
						2	9									
*09	180 N	122	-0-	-58	-0-	7	1	114	2	Y	1	2	1		1	
						1	9									
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-				1	
	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-		1	1	-0-	
*12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	381	2	Y	3				3	
						3	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
KARNES, W. H. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 070980		COMPL. DATE 03/07/1977		TOTAL DEPTH 9953 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	193 1	13 2	Y	-0-	-0-
*09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	186 1	10 2	Y	-0-	-0-
*10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	193 1	15 2	Y	-0-	-0-
*11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	188 1	20 2	Y	-0-	-0-
*12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	194 1	17 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KEENE 22		WELL #: 1		RRCID -> 071145		COMPL. DATE 04/19/1977		TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A		
*08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	190 1	1066 3	N	-0-	-0-
*09	1320 N	1171	-0-	-149	-0-	191 1	980 3	N	-0-	-0-
*10	1302 N	1197	-0-	-105	-0-	234 1	963 3	N	-0-	-0-
*11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	234 1	956 3	N	-0-	-0-
*12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	251 1	1108 3	N	-0-	-0-
01	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT	-0-

KEENE 179		WELL #: 1		RRCID -> 071310		COMPL. DATE 04/29/1977		TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A		
*08	279 N	99	-0-	-180	-0-	15 1	84 3	N	-0-	-0-
*09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	46 1	236 3	N	-0-	-0-
*10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	28 1	117 3	N	-0-	-0-
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	12 1	49 3	N	-0-	-0-
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	9 1	41 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KEENE 181		WELL #: 1		RRCID -> 071311		COMPL. DATE 04/15/1977		TOTAL DEPTH 8413 PERF. N/A		
*08	31 N	24	-0-	-7	-0-	4 1	20 3	N	-0-	-0-
*09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	7 1	35 3	N	-0-	-0-
*10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	15 1	60 3	N	-0-	-0-
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	10 1	42 3	N	-0-	-0-
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	11 1	48 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WHITEHEAD		WELL #: 8		RRCID -> 071742		COMPL. DATE 05/18/1977		TOTAL DEPTH 8861 PERF. N/A		
*08	217 N	70	-0-	-147	-0-	3 1	67 2	Y	-0-	-0-
*09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	8 1	181 2	Y	-0-	-0-
*10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	8 1	191 2	Y	-0-	-0-
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7 1	154 2	Y	-0-	-0-
*12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8 1	169 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 1		RRCID -> 071876		COMPL. DATE 05/21/1977		TOTAL DEPTH 8260 PERF. N/A		
*08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	87 3	N	1	1
						1 9				
*09	90 N	89	-0-	-1	-0-	4 1	84 3	N	1	1 1
						1 9				
*10	93 N	92	-0-	-1	-0-	5 1	87 3	N	-0-	1 1
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	82 3	N	2	1 1
						2 9				
*12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	85 3	N	1	1 1
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
VALLIANT, L. R.		WELL #: 4		RRCID -> 071979		COMPL. DATE 06/17/1977		TOTAL DEPTH 8675 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	248 N	231	-0-	-17	-0-	11 1	220 2	N	-0-	-0-
*09	240 N	219	-0-	-21	-0-	10 1	209 2	N	-0-	-0-
*10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	29 1	256 2	N	-0-	-0-
*11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13 1	195 2	N	-0-	-0-
*12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	19 1	185 2	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HICKS 35		WELL #: 2		RRCID -> 072282		COMPL. DATE 04/19/1977		TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A		
*08	1643 N	1543	-0-	-100	-0-	186 1	1357 3	Y	-0-	-0-
*09	1620 N	1562	-0-	-58	-0-	187 1	1375 3	Y	-0-	-0-
*10	1612 N	1505	-0-	-107	-0-	186 1	1319 3	Y	-0-	-0-
*11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	186 1	1313 3	Y	-0-	-0-
*12	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	195 1	1381 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 217		RRCID -> 072283		COMPL. DATE 12/16/1976		TOTAL DEPTH 8252 PERF. N/A		
*08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	41 1	646 3	N	-0-	1
*09	690 N	668	-0-	-22	-0-	40 1	628 3	N	-0-	-0-
*10	713 N	444	-0-	-269	-0-	26 1	418 3	N	-0-	-0-
*11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	44 1	704 3	N	-0-	-0-
*12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	36 1	568 3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 221		RRCID -> 072284		COMPL. DATE 03/01/1977		TOTAL DEPTH 8918 PERF. N/A		
*08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	43 1	674 3	N	1 1 1	1
*09	720 N	710	-0-	-10	-0-	42 1	668 3	N	-0-	1
*10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	42 1	677 3	N	1 1 1	1
*11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	41 1	666 3	N	-0-	1
*12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	43 1	688 3	N	1 1 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT	1

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 2		RRCID -> 072705		COMPL. DATE 05/22/1976		TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A		
*08	1085 N	960	-0-	-125	-0-	46 1	914 3	N	-0-	-0-
*09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	46 1	902 3	N	-0-	-0-
*10	1023 N	987	-0-	-36	-0-	48 1	939 3	N	-0-	-0-
*11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	46 1	915 3	N	-0-	-0-
*12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	47 1	913 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1893		RRCID -> 072706		COMPL. DATE 07/09/1977		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
WILSON, DUKE		WELL #: 214		RRCID -> 072707		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*08	527 N	479	-0-	-48	-0-	29	1	450	3	N	-0-					1
*09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	29	1	454	3	N	-0-					-0-
*10	527 N	434	-0-	-93	-0-	26	1	408	3	N	-0-					-0-
*11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	417	3	N	-0-					-0-
*12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1732		RRCID -> 072840		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 8660		PERF. N/A						
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1831		RRCID -> 072841		COMPL. DATE 07/20/1977		TOTAL DEPTH 9135		PERF. N/A						
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1883		RRCID -> 072842		COMPL. DATE 07/20/1977		TOTAL DEPTH 8340		PERF. N/A						
*08	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	108	1	1685	3	N	-0-	1	1			2
*09	1650 N	1618	-0-	-32	-0-	96	1	1522	3	N	-0-	1	1			1
*10	1705 N	1655	-0-	-50	-0-	97	1	1557	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*11	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	96	1	1547	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	89	1	1426	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DUKE		WELL #: 1891		RRCID -> 072843		COMPL. DATE 06/19/1977		TOTAL DEPTH 8300		PERF. N/A						
*08	93 N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	3	N	-0-					1
*09	90 N	45	-0-	-45	-0-	3	1	41	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*10	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	49	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1892		RRCID -> 072844	COMPL. DATE 06/26/1977	TOTAL DEPTH 8350	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	93 N	73	-0-	-20	-0-	4 1	68 3	N	1	1 1	2
*09	90 N	67	-0-	-23	-0-	1 9	63 3	N	-0-	1 1	1
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	N	1	1 1	1
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1 9	78 3	N	1	1 1	1
*12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	5 1	812 3	N	1	1 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		1

SHANNON 52		WELL #: 1		RRCID -> 072877		COMPL. DATE 07/22/1977			TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A		
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	Y	-0-		-0-
*09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 3	Y	-0-		-0-
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 3	Y	-0-		-0-
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 3	Y	-0-		-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 215		RRCID -> 073052		COMPL. DATE 04/24/1977			TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A		
*08	775 N	755	-0-	-20	-0-	45 1	710 3	N	-0-		1
*09	750 N	748	-0-	-2	-0-	44 1	704 3	N	-0-		1
*10	775 N	726	-0-	-49	-0-	43 1	683 3	N	-0-		1
*11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	44 1	700 3	N	-0-		1
*12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	43 1	688 3	N	-0-	1 1	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1884		RRCID -> 073053		COMPL. DATE 07/22/1977			TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A		
*08	248 N	228	-0-	-20	-0-	14 1	214 3	N	-0-		-0-
*09	240 N	218	-0-	-22	-0-	13 1	205 3	N	-0-		-0-
*10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	13 1	205 3	N	-0-		-0-
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	15 1	239 3	N	-0-		-0-
*12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	14 1	226 3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD		WELL #: 9		RRCID -> 073108		COMPL. DATE 08/29/1977			TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A		
*08	403 N	381	-0-	-22	-0-	17 1	364 2	Y	-0-		-0-
*09	390 N	371	-0-	-19	-0-	16 1	355 2	Y	-0-		-0-
*10	403 N	393	-0-	-10	-0-	17 1	376 2	Y	-0-		-0-
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	17 1	375 2	Y	-0-		-0-
*12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	17 1	388 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 073313		COMPL. DATE 10/10/1977			TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A		
*08	155 N	147	-0-	-8	-0-	7 1	140 3	N	-0-		1
*09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	103 3	N	-0-	1 8	-0-
*10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7 1	132 3	N	-0-		-0-
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	116 3	N	-0-		-0-
*12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7 1	139 3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WILSON, DUKE		WELL #: 1853		RRCID -> 073590		COMPL. DATE 09/24/1977		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1 190 3	N	-0-		-0-
*09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1 187 3	N	-0-		-0-
*10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1 181 3	N	-0-		-0-
*11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1 192 3	N	-0-		-0-
*12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	12	1 194 3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1894		RRCID -> 073591		COMPL. DATE 10/11/1977		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1895		RRCID -> 073593		COMPL. DATE 09/15/1977		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A			
*08	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1 47 3	N	-0-		1
*09	60 N	50	-0-	-10	-0-	3	1 46 3	N	1	1 1	1
						1	9				
*10	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1 42 3	N	1	1 1	1
						1	9				
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		1
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	N	1	1 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

VANDERSTUCKEN 34		WELL #: 1		RRCID -> 073639		COMPL. DATE 02/28/1977		TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A			
*08	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1 14 3	Y	-0-		-0-
*09	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1 14 3	Y	-0-		-0-
*10	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1 21 3	Y	-0-		-0-
*11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1 23 3	Y	-0-		-0-
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1 35 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYER		WELL #: 4		RRCID -> 073666		COMPL. DATE 10/29/1977		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A			
*08	279 N	236	-0-	-43	-0-	11	1 225 3	Y	-0-		-0-
*09	270 N	212	-0-	-58	-0-	10	1 202 3	Y	-0-		-0-
*10	248 N	231	-0-	-17	-0-	11	1 220 3	Y	-0-		-0-
*11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1 160 3	Y	-0-		-0-
*12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1 145 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1361		RRCID -> 074036		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A			
*08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	22	1 339 3	N	-0-		-0-
*09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	20	1 323 3	N	-0-		-0-
*10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	21	1 329 3	N	-0-		-0-
*11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	19	1 307 3	N	-0-		-0-
*12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	20	1 324 3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
GLASSCOCK, BERTHA T. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 074068		COMPL. DATE 11/30/1977		TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	93 N	44	-0-	-49	-0-	3 1	41 3	Y	-0-	-0-
*09	90 N	55	-0-	-35	-0-	4 1	51 3	Y	-0-	-0-
*10	93 N	60	-0-	-33	-0-	5 1	55 3	Y	-0-	-0-
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5 1	47 3	Y	-0-	-0-
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 074069		COMPL. DATE 11/30/1977		TOTAL DEPTH 9397 PERF. N/A		
*08	465 N	294	-0-	-171	-0-	20 1	274 3	Y	-0-	-0-
*09	390 N	197	-0-	-193	-0-	14 1	183 3	Y	-0-	-0-
*10	341 N	259	-0-	-82	-0-	23 1	236 3	Y	-0-	-0-
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	18 1	176 3	Y	-0-	-0-
*12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	21 1	240 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WHITEHEAD		WELL #: 10		RRCID -> 074182		COMPL. DATE 11/13/1977		TOTAL DEPTH 9017 PERF. N/A		
*08	279 N	233	-0-	-46	-0-	10 1	223 2	Y	-0-	-0-
*09	240 N	220	-0-	-20	-0-	10 1	210 2	Y	-0-	-0-
*10	248 N	227	-0-	-21	-0-	10 1	217 2	Y	-0-	-0-
*11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10 1	207 2	Y	-0-	-0-
*12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10 1	214 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FIELDS 15		WELL #: 4		RRCID -> 074285		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 5826 PERF. N/A		
*08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	16 1	182 3	N	-0-	1
*09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	16 1	169 3	N	-0-	1
*10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	17 1	177 3	N	-0-	1
*11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	16 1	163 3	N	-0-	1
*12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	16 1	182 3	N	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

FIELDS 19		WELL #: 3		RRCID -> 074479		COMPL. DATE 09/23/1977		TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A		
*08	11 N	9	-0-	-2	-0-	1 1	8 3	N	-0-	-0-
*09	30 N	18	-0-	-12	-0-	2 1	16 3	N	-0-	-0-
*10	31 N	22	-0-	-9	-0-	4 1	18 3	N	-0-	-0-
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	6 1	17 3	N	-0-	-0-
*12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	6 1	17 3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 8		RRCID -> 074638		COMPL. DATE 12/27/1977		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A		
*08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-	-0-
*09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-	-0-
*10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-	-0-
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-	-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 9		RRCID -> 074639		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 6127 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
FIELDS 53		WELL #: 2		RRCID -> 074891		COMPL. DATE 10/24/1977		TOTAL DEPTH 6144 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT 130		WELL #: 3		RRCID -> 075055		COMPL. DATE 11/21/1977		TOTAL DEPTH 7393 PERF. N/A								
*08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	75	1	1648	3	Y	4	14	1			6
*09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	71	1	1578	3	Y	6					12
*10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	83	1	1599	3	Y	7	16	1			3
*11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	81	1	1463	3	Y	8					11
*12	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	84	1	1476	3	Y	1					12
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

KEENE 32		WELL #: 1		RRCID -> 075091		COMPL. DATE 01/18/1978		TOTAL DEPTH 8627 PERF. N/A								
*08	279 N	231	-0-	-48	-0-	35	1	196	3	N	-0-					-0-
*09	270 N	224	-0-	-46	-0-	37	1	187	3	N	-0-					-0-
*10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	59	1	242	3	N	-0-					-0-
*11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	55	1	225	3	N	-0-					-0-
*12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	47	1	209	3	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 52		WELL #: 2		RRCID -> 075094		COMPL. DATE 12/03/1977		TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A								
*08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	26	1	237	3	N	1					2
*09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	210	3	N	1					3
*10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	65	1	263	3	N	-0-	2	1			1
*11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	75	1	212	3	N	1					2
*12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	65	1	193	3	N	-0-					2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

KEENE		WELL #: 1822		RRCID -> 075281		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8215 - 8307								
*08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	217	1	1218	3	N	-0-					-0-
*09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	241	1	1235	3	N	-0-					-0-
*10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	176	1	724	3	N	-0-					-0-
*11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	117	1	477	3	N	-0-					-0-
*12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	123	1	545	3	N	-0-					-0-
01	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1291		RRCID -> 075586		COMPL. DATE 08/18/1979		TOTAL DEPTH 6840 PERF. N/A								
*08	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
*09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
*10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
*11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
DUNBAR, NED		WELL #: 12		RRCID -> 075841		COMPL. DATE 09/01/1991		TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5258 - 5736	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-	-0-
*10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-	-0-
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-	-0-
*12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 6		RRCID -> 076211		COMPL. DATE 03/14/1978		TOTAL DEPTH 8880 PERF. N/A	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 2		RRCID -> 076212		COMPL. DATE 03/29/1978		TOTAL DEPTH 8167 PERF. N/A	
*08	186 N	175	-0-	-11	-0-	11 1	164 3	N	-0-
*09	180 N	177	-0-	-3	-0-	11 1	165 3	N	1 1
						1 9			
*10	186 N	179	-0-	-7	-0-	11 1	167 3	N	1 1
						1 9			
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12 1	168 3	N	1 1
						1 9			
*12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12 1	168 3	N	1 1
						1 9			
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

DUNBAR, NED		WELL #: 11		RRCID -> 076213		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 6208 PERF. N/A	
*08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-
*09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3		N	-0-
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-
*11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #: 1301		RRCID -> 076214		COMPL. DATE 12/24/1979		TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6753 - 6783	
*08	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 3		N	-0-
*09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-
*10	279 N	274	-0-	-5	-0-	274 3		N	-0-
*11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-
*12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SHURLEY, COLLIER		WELL #: 2		RRCID -> 076619		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5063 - 6028	
*08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-
*09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-
*10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SHURLEY, COLLIER		WELL #: 3		RRCID -> 076620		COMPL. DATE 07/18/1991		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5050 - 5975								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY, COLLIER		WELL #: 4		RRCID -> 076621		COMPL. DATE 07/27/1991		TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5027 - 5934								
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1292		RRCID -> 076622		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6810 - 6819								
*08	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*09	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*10	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #: 1303		RRCID -> 076783		COMPL. DATE 04/21/1978		TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6719 - 6739								
*08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
*09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETERSON, H. & C.		WELL #: 8		RRCID -> 076896		COMPL. DATE 06/18/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2293								
*08	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	129	1	1704	2	N	6	34	1			22
*09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	120	1	1598	2	N	5					27
*10	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	102	1	1633	2	N	4					31
*11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	106	1	1542	2	N	4					35
*12	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	114	1	1613	2	N	11					46
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

BAKER, ROY "15"		WELL #: 1		RRCID -> 076897		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3221 - 3246								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BAKER, ROY "16"		WELL #: 2		RRCID -> 076898		COMPL. DATE 11/26/1973			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2521 - 3048		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	177 1	72 3	N	-0-	-0-	-0-
*09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	173 1	64 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	177 1	64 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	166 1	60 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	171 1	61 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAKER, ROY "17"		WELL #: 6		RRCID -> 076901		COMPL. DATE 08/08/1975			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2629 - 3413		
*08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	282 1	115 3	N	-0-	-0-	-0-
*09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	280 1	104 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	293 1	105 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	285 1	103 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	319 1	114 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MITCHELL -8-		WELL #: 2		RRCID -> 076909		COMPL. DATE 05/06/1976			TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3097 - 3144		
*08	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	124 1	2080 3	N	-0-	-0-	-0-
*09	2070 N	1990	-0-	-80	-0-	116 1	1874 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	2139 N	1943	-0-	-196	-0-	120 1	1823 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	126 1	1914 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	132 1	1960 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MITCHELL -1-		WELL #: 3		RRCID -> 076910		COMPL. DATE 07/26/1976			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3287 - 3312		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 077517		COMPL. DATE 07/10/1978			TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8391 - 8518		
*08	31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 3	Y	-0-	-0-	-0-
*09	30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYER		WELL #: 6		RRCID -> 078402		COMPL. DATE 05/24/1978			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7130 - 7158		
*08	124 N	102	-0-	-22	-0-	5 1	97 3	Y	-0-	-0-	-0-
*09	120 N	19	-0-	-101	-0-	1 1	18 3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	18 1	361 3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12 1	246 3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	12 1	227 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYER		WELL #: 7		RRCID -> 078403		COMPL. DATE 06/05/1978			TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7203 - 7223		
*08	93 N	77	-0-	-16	-0-	4 1	73 3	Y	-0-	-0-	-0-
*09	90 N	77	-0-	-13	-0-	4 1	73 3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 12		RRCID -> 078448		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6406 - 7706							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	31 N	24	-0-	-7	-0-		1	1	21	3	N	2	7	1	11
							2	9							
*09	30 N	22	-0-	-8	-0-		1	1	21	3	N	-0-	7	1	4
*10	31 N	30	-0-	-1	-0-		1	1	21	3	N	7	3	1	8
							8	9							
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-		1	1	20	3	N	-0-	3	1	5
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-		1	1	20	3	N	-0-	2	1	3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			3

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 078636		COMPL. DATE 09/25/1978		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6400 - 6613							
*08	372 N	362	-0-	-10	-0-		22	1	339	3	N	1	1	1	2
							1	9							
*09	371 N	371	-0-	-0-	-0-		24	1	345	3	N	2	2	1	2
							2	9							
*10	373 N	373	-0-	-0-	-0-		24	1	348	3	N	1	1	1	2
							1	9							
*11	365 N	365	-0-	-0-	-0-		24	1	339	3	N	2	1	1	3
							2	9							
*12	364 N	364	-0-	-0-	-0-		24	1	340	3	N	-0-	1	1	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			2

GALBREATH 80		WELL #: 1		RRCID -> 078873		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4922 - 5900							
*08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-			-0-
*09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-		2	1	28	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1294		RRCID -> 079540		COMPL. DATE 09/16/1978		TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6848 - 6858							
*08	248 N	233	-0-	-15	-0-		233	3			N	-0-			-0-
*09	240 N	221	-0-	-19	-0-		221	3			N	-0-			-0-
*10	220 N	220	-0-	-0-	-0-		220	3			N	-0-			-0-
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-		228	3			N	-0-			-0-
*12	227 N	227	-0-	-0-	-0-		227	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1293		RRCID -> 079541		COMPL. DATE 09/03/1978		TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6733 - 6742							
*08	341 N	324	-0-	-17	-0-		324	3			Y	-0-			-0-
*09	330 N	303	-0-	-27	-0-		303	3			Y	-0-			-0-
*10	310 N	301	-0-	-9	-0-		301	3			Y	-0-			-0-
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-		289	3			Y	-0-			-0-
*12	236 N	236	-0-	-0-	-0-		236	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ESPY 41		WELL #: 4		RRCID -> 079765		COMPL. DATE 09/06/1978		TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5596 - 5630				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	930 N	883	-0-	-47	-0-	68 1	815 3	Y	-0-	6 1		-0-
*09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	68 1	811 3	Y	1			1
						1 9						
*10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	71 1	813 3	Y	-0-			1
*11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	70 1	788 3	Y	-0-			1
*12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	73 1	838 3	Y	1			2
						1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #: 1121		RRCID -> 080060		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6666 - 6675				
*08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		Y	-0-			-0-
*09	240 N	221	-0-	-19	-0-	221 3		Y	-0-			-0-
*10	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3		Y	-0-			-0-
*11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		Y	-0-			-0-
*12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RICHARDSON 139		WELL #: 2 L		RRCID -> 080468		COMPL. DATE 12/04/1978		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6335 - 6916				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLARK 58		WELL #: 2		RRCID -> 080610		COMPL. DATE 01/16/1979		TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6808 - 6980				
*08	1302 N	1092	-0-	-210	-0-	26 1	1066 3	Y	-0-			64
*09	1170 N	1073	-0-	-97	-0-	25 1	1048 3	Y	-0-			64
*10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	30 1	1041 3	Y	-0-			64
*11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	87 1	945 3	Y	-0-			64
*12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	27 1	1018 3	Y	-0-			64
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			64

KIRBY 183		WELL #: 2		RRCID -> 080964		COMPL. DATE 12/20/1978		TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6090 - 6620				
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	Y	-0-			2
*09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 3	Y	-0-			2
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 3	Y	-0-			2
*11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	Y	-0-			2
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 3	Y	-0-			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

KIRBY 2		WELL #: 2		RRCID -> 081172		COMPL. DATE 01/19/1979		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6075 - 6713				
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	Y	-0-			3
*09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	Y	-0-			3
*10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	Y	-0-			3
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	Y	-0-			3
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	Y	-0-			3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CAUTHORN, MACK "112"		WELL #: 1122		RRCID -> 081187		COMPL. DATE 07/14/1979		TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6715 - 6782			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
									BALANCE		
*08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	173 3	1 9	N	1	1 8	-0-
*09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN 65		WELL #: 4		RRCID -> 081654		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 4144 PERF. 2880 - 3767			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DUNBAR, NED		WELL #: 13		RRCID -> 081842		COMPL. DATE 04/18/1979		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5133 - 5421			
*08	465 N	457	-0-	-8	-0-	457 3		Y	-0-	-0-	
*09	450 N	444	-0-	-6	-0-	444 3		Y	-0-	-0-	
*10	465 N	456	-0-	-9	-0-	456 3		Y	-0-	-0-	
*11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		Y	-0-	-0-	
*12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DUNBAR, NED		WELL #: 14		RRCID -> 081843		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5141 - 5215			
*08	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 3		Y	-0-	-0-	
*09	240 N	219	-0-	-21	-0-	219 3		Y	-0-	-0-	
*10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-	-0-	
*11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-	-0-	
*12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DUNBAR, NED		WELL #: 15		RRCID -> 081844		COMPL. DATE 12/28/1995		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4905 - 5065			
*08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	54 1	133 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
*09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	52 1	469 3	Y	-0-		-0-
*10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	54 1	586 3	Y	-0-		-0-
*11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	52 1	493 3	Y	-0-		-0-
*12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	54 1	416 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN 1		WELL #: 4		RRCID -> 082064		COMPL. DATE 04/08/1979		TOTAL DEPTH 4359 PERF. 2892 - 3281			
*08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	24 1	194 3	Y	-0-		-0-
*09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	23 1	190 3	Y	-0-		-0-
*10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	24 1	215 3	Y	-0-		-0-
*11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	24 1	212 3	Y	-0-		-0-
*12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	24 1	216 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WALLACE 76		WELL #: 4		RRCID -> 082547		COMPL. DATE 05/06/1979		TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4572 - 4575			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KEENE, STELLA ET AL "77"		WELL #: 1		RRCID -> 082667		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5146 - 5152			
*08	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3		N	-0-	-0-	
*09	240 N	225	-0-	-15	-0-	225 3		N	-0-	-0-	
*10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-	-0-	
*11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-	-0-	
*12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WALLACE 65		WELL #: 3		RRCID -> 082689		COMPL. DATE 05/02/1979		TOTAL DEPTH 4577 PERF. 3709 - 3882			
*08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	84 1	611 3	Y	-0-	-0-	
*09	810 N	712	-0-	-98	-0-	85 1	627 3	Y	-0-	-0-	
*10	744 N	672	-0-	-72	-0-	83 1	589 3	Y	-0-	-0-	
*11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	73 1	512 3	Y	-0-	-0-	
*12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	79 1	557 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 082828		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7398 - 7469			
*08	434 N	306	-0-	-128	-0-	14 1	292 2	N	-0-	-0-	
*09	420 N	246	-0-	-174	-0-	11 1	235 2	N	-0-	-0-	
*10	434 N	337	-0-	-97	-0-	35 1	302 2	N	-0-	-0-	
*11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	24 1	344 2	N	-0-	-0-	
*12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	32 1	311 2	N	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SHURLEY 98		WELL #: 2		RRCID -> 082829		COMPL. DATE 06/08/1979		TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5604 - 6230			
*08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
*10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7 1	127 3	N	-0-	-0-	
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CAUTHORN, IDA		WELL #: 1351		RRCID -> 083321		COMPL. DATE 07/01/1979		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6857 - 6879			
*08	310 N	207	-0-	-103	-0-	207 3		N	-0-	-0-	
*09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-	-0-	
*10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-	-0-	
*11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-	-0-	
*12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
FIELDS 21		WELL #: 3		RRCID -> 083528		COMPL. DATE 07/01/1979		TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5499 - 5849				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8 1	93 3	N	3			11
						3 9						
*09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8 1	84 3	N	1			12
						1 9						
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9 1	95 3	N	-0-			12
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8 1	84 3	N	-0-			12
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8 1	93 3	N	1			13
						1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

SIMMONS 73		WELL #: 1		RRCID -> 083529		COMPL. DATE 07/05/1979		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6206 - 6290				
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "B"		WELL #: 2		RRCID -> 083660		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7416 - 7494				
*08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	35 1	655 3	N	4	2 1		5
						4 9						
*09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	40 1	771 3	N	5	5 1		5
						6 9						
*10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	40 1	757 3	N	5	7 1		3
						6 9						
*11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	35 1	693 3	N	6	4 1		5
						7 9						
*12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	42 1	711 3	N	5	6 1		4
						6 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

WALLACE 65		WELL #: 4		RRCID -> 083802		COMPL. DATE 06/07/1979		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4912 - 5530				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72		WELL #: 2		RRCID -> 084153		COMPL. DATE 08/09/1979		TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6581 - 6895				
*08	124 N	95	-0-	-29	-0-	4 1	55 3	Y	33	33 1		15
						36 9						
*09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	55 3	Y	34			49
						37 9						
*10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	66 3	Y	33	56 1	2 8	24
						36 9						
*11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	Y	20			44
						22 9						
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	68 3	Y	12	37 1		19
						13 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 8		RRCID -> 084154		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 8232 PERF. 6516 - 7243			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	126 3	N	-0-		-0-
*09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 3	N	-0-		-0-
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 3	N	-0-		-0-
*11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6 1	113 3	N	-0-		-0-
*12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6 1	113 3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESPY 40				WELL #: 4		RRCID -> 084346		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5386 - 5750	
*08	403 N	326	-0-	-77	-0-	25 1	301 3	Y	-0-	3 1	-0-
*09	540 N	325	-0-	-215	-0-	25 1	300 3	Y	-0-		-0-
*10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	25 1	286 3	Y	-0-		-0-
*11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	25 1	281 3	Y	1		1
*12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	1 9					1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26 1	298 3	Y	-0-		1
								Y	NO RPT		1

SHURLEY				WELL #: 15		RRCID -> 084476		COMPL. DATE 09/19/1979		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5050 - 5903	
*08	310 N	186	-0-	-124	-0-	186 3		N	-0-		-0-
*09	240 N	200	-0-	-40	-0-	200 3		N	-0-		-0-
*10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		-0-
*11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-		-0-
*12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY				WELL #: 12		RRCID -> 084725		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5017 - 5876	
*08	341 N	190	-0-	-151	-0-	190 3		N	-0-		-0-
*09	420 N	6	-0-	-414	-0-	6 3		N	-0-		-0-
*10	341 N	4	-0-	-337	-0-	4 3		N	-0-		-0-
*11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		-0-
*12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY				WELL #: 14		RRCID -> 084726		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 6092	
*08	217 N	185	-0-	-32	-0-	185 3		N	-0-		-0-
*09	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 3		N	-0-		-0-
*10	186 N	148	-0-	-38	-0-	148 3		N	-0-		-0-
*11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-		-0-
*12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 46				WELL #: 2		RRCID -> 084727		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6406 - 7164	
*08	527 N	503	-0-	-24	-0-	33 1	470 3	Y	-0-		2
*09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	33 1	465 3	Y	-0-		2
*10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	33 1	486 3	Y	1	1 1	2
						1 9					
*11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	31 1	474 3	Y	-0-		2
*12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	33 1	488 3	Y	-0-		2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WARD 127		WELL #: 4		RRCID -> 085620		COMPL. DATE 11/22/1979			TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5602 - 6603		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7 1	145 3	N	-0-	1 1	1
*09	150 N	136	-0-	-14	-0-	7 1	129 3	N	-0-		1
*10	155 N	141	-0-	-14	-0-	7 1	134 3	N	-0-	1 1	-0-
*11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	130 3	N	1		1
						1 9					
*12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8 1	141 3	N	1		2
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

ESPY 57		WELL #: 4		RRCID -> 085654		COMPL. DATE 12/04/1979			TOTAL DEPTH 6231 PERF. 4326 - 5764		
*08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	84 1	70 3	Y	4	22 1	1
						4 9					
*09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	80 1	62 3	Y	22		23
						24 9					
*10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	83 1	60 3	Y	-0-		23
*11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	80 1	56 3	Y	5		28
						6 9					
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	84 1	76 3	Y	2		30
						2 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #: 1302		RRCID -> 085940		COMPL. DATE 12/21/1979			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6789 - 6797		
*08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3		Y	-0-		-0-
*09	210 N	198	-0-	-12	-0-	198 3		Y	-0-		-0-
*10	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3		Y	-0-		-0-
*11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-		-0-
*12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 95		WELL #: 4		RRCID -> 086173		COMPL. DATE 01/14/1980			TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5525 - 5990		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY 111		WELL #: 4		RRCID -> 086364		COMPL. DATE 01/21/1980			TOTAL DEPTH 6874 PERF. 5333 - 6334		
*08	341 N	304	-0-	-37	-0-	15 1	289 3	N	-0-	1 1	-0-
*09	330 N	288	-0-	-42	-0-	14 1	274 3	N	-0-		-0-
*10	341 N	307	-0-	-34	-0-	15 1	291 3	N	1		1
						1 9					
*11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	15 1	273 3	N	-0-		1
*12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	15 1	282 3	N	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WARD 114		WELL #: 5		RRCID -> 086515		COMPL. DATE 02/03/1980		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5860 - 6494			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*08	589 N	486	-0-	-103	-0-	23 1	462 3	N	1	5 1	2
						1 9					
*09	600 N	477	-0-	-123	-0-	23 1	452 3	N	2		4
						2 9					
*10	589 N	482	-0-	-107	-0-	22 1	458 3	N	2	5 1	1
						2 9					
*11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	23 1	449 3	N	2		3
						2 9					
*12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	25 1	454 3	N	2		5
						2 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

MAYER		WELL #: 3		RRCID -> 087051		COMPL. DATE 03/12/1980		TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7267 - 7278			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MORRISS RANCH		WELL #: 8101		RRCID -> 087948		COMPL. DATE 04/16/1980		TOTAL DEPTH 6274 PERF. 4371 - 5727			
*08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	77 3	Y	24	18 1	8
						26 9					
*09	90 N	88	-0-	-2	-0-	5 1	82 3	Y	1		9
						1 9					
*10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	104 3	Y	2	8 1	3
						2 9					
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8 1	124 3	Y	-0-		3
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8 1	126 3	Y	-0-	2 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

SIMMONS 3		WELL #: 1		RRCID -> 088167		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6280 - 6620			
*08	93 N	14	-0-	-79	-0-	1 1	13 3	Y	-0-		-0-
*09	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 3	Y	-0-		-0-
*10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 3	Y	-0-		-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GENINI		WELL #: 3902		RRCID -> 088168		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5417 - 5614			
*08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	75 1	797 3	Y	-0-		1
*09	930 N	701	-0-	-229	-0-	60 1	641 3	Y	-0-		1
*10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	94 1	862 3	Y	-0-		1
*11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	88 1	749 3	Y	-0-		1
*12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	83 1	773 3	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

SAWYER 4		WELL #: 1		RRCID -> 088268		COMPL. DATE 02/27/1980		TOTAL DEPTH 8724 PERF. 6625 - 6573			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
MORRIS 64		WELL #:		3	RRCID ->	088371	COMPL. DATE	04/28/1980	TOTAL DEPTH	6159	PERF. 5286 - 5855
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

WILSON, DUKE		WELL #:		1843	RRCID ->	088691	COMPL. DATE	06/28/1980	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7957 - 7963
*08	899 N	868	-0-	-31	-0-	52 1	815 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*09	870 N	863	-0-	-7	-0-	51 1	811 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*10	899 N	876	-0-	-23	-0-	51 1	824 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	49 1	779 3	N	-0-		1
*12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	52 1	823 3	N	1	1 1	1
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WILSON, DUKE		WELL #:		1601	RRCID ->	088929	COMPL. DATE	06/25/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 5222 - 5237
*08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	28 1	443 3	N	-0-		1
*09	450 N	367	-0-	-83	-0-	22 1	345 3	N	-0-		-0-
*10	465 N	111	-0-	-354	-0-	7 1	104 3	N	-0-		-0-
*11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	22 1	348 3	N	-0-		-0-
*12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	25 1	395 3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER 4		WELL #:		3	RRCID ->	089419	COMPL. DATE	08/17/1980	TOTAL DEPTH	8372	PERF. 6069 - 6325
*08	589 N	567	-0-	-22	-0-	27 1	540 3	Y	-0-		-0-
*09	600 N	549	-0-	-51	-0-	27 1	522 3	Y	-0-		-0-
*10	589 N	557	-0-	-32	-0-	27 1	530 3	Y	-0-		-0-
*11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	27 1	538 3	Y	-0-		-0-
*12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	28 1	550 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RICHARDSON 138		WELL #:		2	RRCID ->	089760	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	7594	PERF. 7115 - 7153
*08	930 N	207	-0-	-723	-0-	14 1	193 3	Y	-0-		1
*09	240 N	212	-0-	-28	-0-	14 1	195 3	Y	3	3 8	1
						3 9					
*10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	14 1	202 3	Y	-0-		-0-
*11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12 1	187 3	Y	-0-		-0-
*12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14 1	203 3	Y	1		1
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
RICHARDSON 138		WELL #: 3		RRCID -> 089785		COMPL. DATE 08/25/1980			TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6988 - 7218		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	19 1	266 3	Y	-0-		2
*09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	18 1	255 3	Y	3	3 8	2
						3 9					
*10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13 1	187 3	Y	-0-		-0-
*11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	24 1	365 3	Y	-0-		-0-
*12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	21 1	301 3	Y	1		1
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

MAYFIELD 46		WELL #: 1		RRCID -> 090118		COMPL. DATE 09/02/1980			TOTAL DEPTH 8491 PERF. 6822 - 6938		
*08	744 N	532	-0-	-212	-0-	64 1	468 3	Y	-0-		2
*09	690 N	566	-0-	-124	-0-	65 1	500 3	Y	1		3
						1 9					
*10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	189 1	640 3	Y	-0-	1 1	2
*11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	181 1	613 3	Y	-0-		2
*12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	43 1	622 3	Y	1		3
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 090298		COMPL. DATE 02/04/1981			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6430 - 7761		
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	N	-0-		-0-
*09	60 N	57	-0-	-3	-0-	3 1	54 3	N	-0-		-0-
*10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 3	N	-0-		-0-
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 3	N	-0-		-0-
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70 3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KELLY 102		WELL #: 3		RRCID -> 090304		COMPL. DATE 09/24/1980			TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5854 - 6130		
*08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	32 1	17 3	Y	-0-		-0-
*09	30 N	20	-0-	-10	-0-	1 1	19 3	Y	-0-		-0-
*10	31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 3	Y	-0-		-0-
*11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 3	Y	-0-		-0-
*12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYER		WELL #: 5X		RRCID -> 090816		COMPL. DATE 11/14/1980			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7041 - 7400		
*08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5 1	107 3	Y	-0-		-0-
*09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	109 3	Y	-0-		-0-
*10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7 1	130 3	Y	-0-		-0-
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	126 3	Y	-0-		-0-
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CAUTHORN, IDA		WELL #: 1352		RRCID -> 090818		COMPL. DATE 10/03/1980			TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6834 - 6854		
*08	620 N	549	-0-	-71	-0-	549 3		N	-0-		-0-
*09	570 N	538	-0-	-32	-0-	538 3		N	-0-		-0-
*10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-		-0-
*11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-		-0-
*12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 148		WELL #: 2		RRCID -> 090820		COMPL. DATE 11/17/1980		TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5422 - 6759			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	22 1	385 3	Y	2	2 1	2
						2 9					
*09	420 N	405	-0-	-15	-0-	22 1	381 3	Y	2	2 1	2
						2 9					
*10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	26 1	431 3	Y	1	2 1	1
						1 9					
*11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	25 1	384 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
*12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	25 1	398 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

MAYFIELD 45		WELL #: 2		RRCID -> 090837		COMPL. DATE 10/06/1980		TOTAL DEPTH 8958 PERF. 6806 - 7190			
*08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	20 1	279 3	Y	-0-	-0-	
*09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	16 1	226 3	Y	-0-	-0-	
*10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15 1	218 3	Y	-0-	-0-	
*11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11 1	165 3	Y	-0-	-0-	
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11 1	156 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CAUTHORN, IDA		WELL #: 1353		RRCID -> 090840		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7001 - 7022			
*08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-	-0-	
*09	90 N	51	-0-	-39	-0-	51 3		N	-0-	-0-	
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-	-0-	
*11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-	-0-	
*12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SHURLEY 166		WELL #: 2		RRCID -> 091033		COMPL. DATE 10/14/1982		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5547 - 6938			
*08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	34 1	56 3	Y	-0-	-0-	
*09	60 N	49	-0-	-11	-0-	3 1	46 3	Y	-0-	-0-	
*10	62 N	51	-0-	-11	-0-	3 1	48 3	Y	-0-	-0-	
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 3	Y	-0-	-0-	
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SHURLEY 166		WELL #: 3		RRCID -> 091034		COMPL. DATE 11/28/1980		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5724 - 6989			
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	35 1	63 3	Y	-0-	-0-	
*09	90 N	44	-0-	-46	-0-	2 1	42 3	Y	-0-	-0-	
*10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	Y	-0-	-0-	
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	Y	-0-	-0-	
*12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
VANDERSTUCKEN 21		WELL #: 2		RRCID -> 091379		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4796 - 5146				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-	1	1	1
*09	180 N	151	-0-	-29	-0-	17	1	N	1			2
*10	155 N	154	-0-	-1	-0-	16	1	N	1	2	1	1
*11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	N	2	2	1	1
*12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

SHURLEY		WELL #: 17		RRCID -> 091623		COMPL. DATE 01/12/1981		TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5220 - 6047				
*08	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3	N	-0-			-0-
*09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			-0-
*10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-			-0-
*11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			-0-
*12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY		WELL #: 16		RRCID -> 091721		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5100 - 5911				
*08	372 N	299	-0-	-73	-0-	299	3	N	-0-			-0-
*09	360 N	305	-0-	-55	-0-	305	3	N	-0-			-0-
*10	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3	N	-0-			-0-
*11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-			-0-
*12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #: 1304		RRCID -> 092109		COMPL. DATE 02/11/1981		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6792 - 6806				
*08	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3	N	-0-			-0-
*09	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3	N	-0-			-0-
*10	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3	N	-0-			-0-
*11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-			-0-
*12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 5		RRCID -> 092159		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 5991 PERF. 5052 - 5346				
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER		WELL #: 8		RRCID -> 092160		COMPL. DATE 02/11/1981		TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6889 - 6909				
*08	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3	Y	-0-			-0-
*09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
*10	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 5		RRCID -> 092166		COMPL. DATE 12/16/1980			TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5228 - 5634		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	N	-0-
*09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	1
						1	9				1
*10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	1
						1	9				1
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DAVID 109		WELL #: 5		RRCID -> 092324		COMPL. DATE 03/06/1981			TOTAL DEPTH 5621 PERF. 4434 - 5428		
*08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	34	1	249	3	Y	-0-
*09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	37	1	276	3	Y	-0-
*10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	37	1	265	3	Y	-0-
*11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	38	1	269	3	Y	-0-
*12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	41	1	289	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SHURLEY		WELL #: 18		RRCID -> 092653		COMPL. DATE 02/18/1981			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5107 - 5934		
*08	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-
*09	480 N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-
*10	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-
*11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-
*12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SHURLEY		WELL #: 19		RRCID -> 092654		COMPL. DATE 02/19/1981			TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5167 - 6068		
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-
*09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-
*10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GENINI		WELL #: 3101		RRCID -> 092739		COMPL. DATE 03/16/1981			TOTAL DEPTH 8215 PERF. 6031 - 6266		
*08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	40	1	420	3	Y	1
						1	9				8
*09	450 N	435	-0-	-15	-0-	37	1	398	3	Y	-0-
*10	465 N	450	-0-	-15	-0-	44	1	406	3	Y	-0-
*11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	45	1	384	3	Y	-0-
*12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	44	1	407	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

HICKS 35		WELL #: 3		RRCID -> 093183		COMPL. DATE 03/11/1981			TOTAL DEPTH 4411 PERF. 3056 - 3736		
*08	248 N	236	-0-	-12	-0-	28	1	208	3	Y	-0-
*09	240 N	238	-0-	-2	-0-	28	1	210	3	Y	-0-
*10	248 N	232	-0-	-16	-0-	29	1	203	3	Y	-0-
*11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	28	1	197	3	Y	-0-
*12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	29	1	203	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER		WELL #: 9		RRCID -> 093544		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6832 - 6840				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
*08	434 N	390	-0-	-44	-0-	19 1	371 3	Y	-0-		-0-			-0-
*09	360 N	347	-0-	-13	-0-	17 1	330 3	Y	-0-		-0-			-0-
*10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	19 1	380 3	Y	-0-		-0-			-0-
*11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	18 1	357 3	Y	-0-		-0-			-0-
*12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18 1	347 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

GENINI		WELL #: 3102		RRCID -> 093906		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 5405 - 5606				
*08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	20 1	216 3	Y	-0-		-0-			-0-
*09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	19 1	206 3	Y	-0-		-0-			-0-
*10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	23 1	213 3	Y	-0-		-0-			-0-
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	23 1	195 3	Y	-0-		-0-			-0-
*12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	22 1	206 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

MAYER		WELL #: 10		RRCID -> 094250		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6928 - 6938				
*08	341 N	312	-0-	-29	-0-	15 1	297 3	Y	-0-		-0-			-0-
*09	390 N	308	-0-	-82	-0-	15 1	293 3	Y	-0-		-0-			-0-
*10	341 N	277	-0-	-64	-0-	13 1	264 3	Y	-0-		-0-			-0-
*11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11 1	224 3	Y	-0-		-0-			-0-
*12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13 1	249 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

GENINI		WELL #: 3904		RRCID -> 094409		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8359		PERF. 5416 - 7413				
*08	527 N	344	-0-	-183	-0-	30 1	314 3	Y	-0-		-0-			-0-
*09	480 N	295	-0-	-185	-0-	25 1	270 3	Y	-0-		-0-			-0-
*10	372 N	208	-0-	-164	-0-	20 1	188 3	Y	-0-		-0-			-0-
*11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	28 1	240 3	Y	-0-		-0-			-0-
*12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	47 1	439 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 3		RRCID -> 094717		COMPL. DATE 07/14/1981		TOTAL DEPTH 7394		PERF. 6956 - 7197				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

GENINI		WELL #: 3903		RRCID -> 095216		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7942		PERF. 5378 - 7616				
*08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	43 1	457 3	Y	-0-		-0-			-0-
*09	510 N	480	-0-	-30	-0-	41 1	439 3	Y	-0-		-0-			-0-
*10	496 N	492	-0-	-4	-0-	48 1	444 3	Y	-0-		-0-			-0-
*11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	76 1	643 3	Y	-0-		-0-			-0-
*12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	48 1	448 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

KELLY 102		WELL #: 4		RRCID -> 095254		COMPL. DATE 08/24/1981		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 4819 - 6226				
*08	155 N	85	-0-	-70	-0-	4 1	81 3	Y	-0-		-0-			-0-
*09	180 N	74	-0-	-106	-0-	4 1	70 3	Y	-0-		-0-			-0-
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 3	Y	-0-		-0-			-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 3	Y	-0-		-0-			-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
SIMMONS 73 WELL #: 2 RRCID -> 095366 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6271 - 7038															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-
*09		60 N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-
*10		31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
*11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			-0-
*12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALBREATH 65 WELL #: 4 RRCID -> 095546 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5432 - 5908															
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
*12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASKEW, GUY WYATT ET AL WELL #: 2044 RRCID -> 095703 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 3194 - 3226															
*08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			-0-
*09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
*10		186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-			-0-
*11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
*12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLY 35 WELL #: 1A RRCID -> 095704 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5662 - 5746															
*08		434 N	399	-0-	-35	-0-	33	1	365	3	Y	1			2
							1	9							
*09		420 N	340	-0-	-80	-0-	27	1	312	3	Y	1	2	1	1
							1	9							
*10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	303	3	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
*11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	Y	1			1
							1	9							
*12		349 N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	323	3	Y	-0-			1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

ASKEW, GUY WYATT ET AL WELL #: 4044 RRCID -> 095800 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3204 - 3224															
*08		558 N	440	-0-	-118	-0-	440	3			N	-0-			-0-
*09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-			-0-
*10		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			-0-
*11		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-			-0-
*12		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALBREATH 66 WELL #: 5A RRCID -> 096074 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5422 - 5805															
*08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
*09		12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
*10		10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
*11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
*12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131															
RICHARDSON 138		WELL #: 4		RRCID -> 096878		COMPL. DATE 11/19/1981		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6222 - 7077									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
REINHARDT 6										WELL #: 2		RRCID -> 097008		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6894 - 7178	
*08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	3	Y	-0-					-0-	
*09	270 N	268	-0-	-2	-0-	18	1	249	3	Y	1	1	8			-0-	
						1	9										
*10	279 N	254	-0-	-25	-0-	16	1	238	3	Y	-0-					-0-	
*11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	Y	-0-					-0-	
*12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	Y	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
DUNBAR, NED										WELL #: 16		RRCID -> 097955		COMPL. DATE 03/02/1982		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5105 - 5140	
*08	341 N	134	-0-	-207	-0-	134	3			N	-0-					-0-	
*09	330 N	3	-0-	-327	-0-	3	3			N	-0-					-0-	
*10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-	
*11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-	
*12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
DUNBAR, NED										WELL #: 17		RRCID -> 097956		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5152 - 5182	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SAWYER 144										WELL #: 3		RRCID -> 098287		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5970 - 6696	
*08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-	1	1			-0-	
*09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	1					1	
						1	9										
*10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-	1	1			-0-	
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-	
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	1					1	
						1	9										
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1	
ALLISON-MIERS										WELL #: 7901		RRCID -> 098338		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5172 - 5435	
*08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					-0-	
*09	210 N	187	-0-	-23	-0-	9	1	178	3	Y	-0-					-0-	
*10	217 N	187	-0-	-30	-0-	9	1	178	3	Y	-0-					-0-	
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	Y	-0-					-0-	
*12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ALLISON-MIERS		WELL #: 8001		RRCID -> 098339		COMPL. DATE 01/27/1982		TOTAL DEPTH 6042		PERF. 5225 - 5441	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	32	1 681 3	N	-0-		-0-
*09	630 N	598	-0-	-32	-0-	28	1 570 3	N	-0-		-0-
*10	651 N	522	-0-	-129	-0-	24	1 498 3	N	-0-		-0-
*11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	25	1 504 3	N	-0-		-0-
*12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	22	1 466 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 1301		RRCID -> 098340		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 5824		PERF. 5167 - 5397	
*08	93 N	74	-0-	-19	-0-	3	1 71 3	Y	-0-		-0-
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1 95 3	Y	-0-		-0-
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1 92 3	Y	-0-		-0-
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1 90 3	Y	-0-		-0-
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1 95 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 1302		RRCID -> 098341		COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 4993 - 5410	
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-		-0-
*09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-		-0-
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-		-0-
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-		-0-
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 36		WELL #: 3		RRCID -> 098502		COMPL. DATE 02/22/1982		TOTAL DEPTH 7021		PERF. 5507 - 6113	
*08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	29	1 504 3	Y	2	2 1	3
*09	540 N	531	-0-	-9	-0-	29	1 501 3	Y	1	2 1	2
*10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	29	1 481 3	Y	1	2 1	1
*11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	32	1 498 3	Y	3	2 1	2
*12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	34	1 532 3	Y	2	2 1	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9	Y	NO RPT		2

SHURLEY 141		WELL #: 5		RRCID -> 098530		COMPL. DATE 02/23/1982		TOTAL DEPTH 6944		PERF. 5310 - 6314	
*08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1 179 3	Y	1	1 1	1
*09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1 173 3	Y	1	1 1	1
*10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1 183 3	Y	-0-	1 1	-0-
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12	1 191 3	Y	2	1 1	1
*12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1 154 3	Y	1	1 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9	Y	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 5		RRCID -> 098823		COMPL. DATE 02/23/1982		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5117 - 5299				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	144 N	144	-0-	-0-	-0-		16 1	128 3	N	-0-		1
*09	140 N	140	-0-	-0-	-0-		17 1	123 3	N	-0-		1
*10	124 N	124	-0-	-0-	-0-		15 1	109 3	N	-0-		1
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-		14 1	96 3	N	1	1 1	1
							1 9					
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-		14 1	117 3	N	-0-		1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1

GENINI		WELL #: 3901		RRCID -> 098824		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7184 - 7372				
*08	93 N	72	-0-	-21	-0-		6 1	66 3	Y	-0-		-0-
*09	90 N	63	-0-	-27	-0-		5 1	58 3	Y	-0-		-0-
*10	93 N	68	-0-	-25	-0-		7 1	61 3	Y	-0-		-0-
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-		7 1	61 3	Y	-0-		-0-
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-		7 1	62 3	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 5		RRCID -> 098959		COMPL. DATE 04/02/1982		TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5120 - 5210				
*08	186 N	179	-0-	-7	-0-		20 1	159 3	N	-0-		1
*09	168 N	168	-0-	-0-	-0-		20 1	147 3	N	1		2
							1 9					
*10	186 N	149	-0-	-37	-0-		18 1	131 3	N	-0-		2
*11	136 N	136	-0-	-0-	-0-		17 1	118 3	N	1	1 1	2
							1 9					
*12	158 N	158	-0-	-0-	-0-		17 1	141 3	N	-0-		2
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2

ALLISON-MIERS		WELL #: 7301		RRCID -> 099366		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5129 - 5729				
*08	372 N	369	-0-	-3	-0-		16 1	353 3	Y	-0-		-0-
*09	420 N	314	-0-	-106	-0-		15 1	299 3	Y	-0-		-0-
*10	403 N	308	-0-	-95	-0-		14 1	294 3	Y	-0-		-0-
*11	297 N	297	-0-	-0-	-0-		14 1	283 3	Y	-0-		-0-
*12	313 N	313	-0-	-0-	-0-		14 1	299 3	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SAWYER 112		WELL #: 5		RRCID -> 099412		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 5395 - 6454				
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-		4 1	93 3	Y	-0-	1 1	-0-
*09	98 N	98	-0-	-0-	-0-		4 1	93 3	Y	1		1
							1 9					
*10	93 N	89	-0-	-4	-0-		4 1	85 3	Y	-0-	1 1	-0-
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-		6 1	100 3	Y	1		1
							1 9					
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-		6 1	106 3	Y	-0-		1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
KELLY 124		WELL #: 5		RRCID -> 099413		COMPL. DATE 03/10/1982			TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5052 - 6389					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	-0-			-0-
*09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	-0-			-0-
*10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	1	1	1	-0-
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1	9							-0-
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 111		WELL #: 5		RRCID -> 099488		COMPL. DATE 04/12/1982			TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5319 - 6345					
*08	124 N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	3	N	-0-			-0-
*09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-			-0-
*10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-			-0-
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-			-0-
*12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 1025		RRCID -> 099609		COMPL. DATE 03/22/1982			TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8782 - 8827					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FIELDS 16		WELL #: 5		RRCID -> 099615		COMPL. DATE 04/20/1982			TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5826 - 5905					
*08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-			-0-
*09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-			-0-
*10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	3	N	-0-			-0-
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	15	1	43	3	N	-0-			-0-
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	17	1	52	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEENE 181		WELL #: 2		RRCID -> 099766		COMPL. DATE 04/14/1982			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8347 - 8114					
*08	682 N	444	-0-	-238	-0-	67	1	377	3	N	-0-			-0-
*09	570 N	515	-0-	-55	-0-	84	1	431	3	N	-0-			-0-
*10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	103	1	424	3	N	-0-			-0-
*11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	96	1	392	3	N	-0-			-0-
*12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	94	1	414	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7904		RRCID -> 099878		COMPL. DATE 05/19/1982			TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5240 - 5586					
*08	589 N	526	-0-	-63	-0-	23	1	503	3	Y	-0-			-0-
*09	540 N	433	-0-	-107	-0-	20	1	413	3	Y	-0-			-0-
*10	558 N	453	-0-	-105	-0-	21	1	432	3	Y	-0-			-0-
*11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	Y	-0-			-0-
*12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	425	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
PFLUGER 104		WELL #: 5		RRCID -> 099898		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4693 - 5282		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	124 N	115	-0-	-9	-0-	14 1	101 3	Y	-0-	-0-
*09	120 N	119	-0-	-1	-0-	14 1	105 3	Y	-0-	-0-
*10	124 N	114	-0-	-10	-0-	14 1	100 3	Y	-0-	-0-
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	14 1	99 3	Y	-0-	-0-
*12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	15 1	104 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FIELDS		WELL #: 5604		RRCID -> 099900		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5469 - 5493		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VALLIANT		WELL #: 3		RRCID -> 099901		COMPL. DATE 03/08/1982		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7402 - 7540		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 3		RRCID -> 100422		COMPL. DATE 06/24/1982		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6349 - 7157		
*08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	49 1	688 3	Y	-0-	3
*09	1050 N	616	-0-	-434	-0-	40 1	574 3	Y	2	1 8 4
						2 9				
*10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	79 1	1165 3	Y	-0-	1 1 3
*11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	60 1	912 3	Y	-0-	3
*12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	50 1	727 3	Y	1	4
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 1028		RRCID -> 100666		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8991 - 9033		
*08	124 N	121	-0-	-3	-0-	12 1	109 2	Y	-0-	-0-
*09	120 N	114	-0-	-6	-0-	12 1	102 2	Y	-0-	-0-
*10	124 N	117	-0-	-7	-0-	12 1	105 2	Y	-0-	-0-
*11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	12 1	104 2	Y	-0-	-0-
*12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8 1	69 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 2027		RRCID -> 100667		COMPL. DATE 12/06/1981		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8861 - 8963		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2028		RRCID -> 100752		COMPL. DATE 03/17/1982		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8695 - 8747		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2	Y	-0-		-0-
*09	10 N	8	-0-	-2	-0-	1 1	Y	-0-	7 2	-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-		-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-		-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 1026		RRCID -> 100755		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8860 - 9055		
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	-0-		-0-
*09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	-0-		-0-
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	-0-		-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	-0-		-0-
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 2		RRCID -> 101164		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6277 - 7145		
*08	682 N	674	-0-	-8	-0-	45 1	Y	-0-	1 1	3
*09	660 N	632	-0-	-28	-0-	41 1	Y	-0-		3
*10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	40 1	Y	-0-	1 1	1 8
*11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	38 1	Y	-0-		1
*12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	41 1	Y	1		2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9	Y	NO RPT		2

KEENE 179		WELL #: 3		RRCID -> 101196		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8165 - 8257		
*08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	189 1	N	-0-		-0-
*09	1290 N	1160	-0-	-130	-0-	189 1	N	-0-		-0-
*10	1271 N	962	-0-	-309	-0-	188 1	N	-0-		-0-
*11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	95 1	N	-0-		-0-
*12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-		-0-
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-		N	NO RPT		-0-

FRIEND, JOE STATE UNIT		WELL #: 3027A		RRCID -> 101333		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8493 - 8521		
*08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-		-0-
*09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	-0-		-0-
*10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	-0-		-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-		-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HUDSPETH "J"		WELL #: 1		RRCID -> 101334		COMPL. DATE 08/17/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7506		
*08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		7
*09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11 1	N	-0-		7
*10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11 1	N	-0-		7
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11 1	N	-0-		7
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11 1	N	1		8
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9	N	NO RPT		8

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 5		RRCID -> 101487		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 7424		PERF. 6597 - 7267			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	571	3	Y	-0-	3	1	2
*09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	447	3	Y	-0-			2
*10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	410	3	Y	-0-	1	1	-0-
*11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	362	3	Y	-0-			-0-
*12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	373	3	Y	1			1
							1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 101539		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6562 - 6898					
*08	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-			-0-
*09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-			-0-
*10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	1			1
							1	9							
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY 166		WELL #: 4		RRCID -> 101610		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 7223		PERF. 5658 - 7023					
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REED 116		WELL #: 5		RRCID -> 101651		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 6658		PERF. 5073 - 6382					
*08	558 N	524	-0-	-34	-0-	-0-	27	1	495	3	Y	2	2	1	2
							2	9							
*09	540 N	498	-0-	-42	-0-	-0-	26	1	470	3	Y	2	3	1	1
							2	9							
*10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	483	3	Y	2	2	1	1
							2	9							
*11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	448	3	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
*12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	450	3	Y	2	1	1	1
							2	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 101787		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 6772 - 7124					
*08	217 N	195	-0-	-22	-0-	-0-	9	1	185	3	N	1			2
							1	9							
*09	210 N	173	-0-	-37	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-	1	1	1
*10	186 N	178	-0-	-8	-0-	-0-	9	1	168	3	N	1	1	1	1
							1	9							
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-			1
*12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	1	1	1	1
							1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 101789		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6658 - 7124						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1611		RRCID -> 101792		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5492 - 5516						
*08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	3	N	-0-			-0-
*09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	N	-0-			-0-
*10	310 N	303	-0-	-7	-0-	18	1	285	3	N	-0-			-0-
*11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	N	-0-			-0-
*12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCO - PHILLIPS		WELL #: 2302		RRCID -> 102023		COMPL. DATE 09/27/1982		TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9082						
*08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	2	Y	-0-			-0-
*09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	2	Y	-0-			-0-
*10	186 N	179	-0-	-7	-0-	18	1	161	2	Y	-0-			-0-
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	2	Y	-0-			-0-
*12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	169	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 3028		RRCID -> 102047		COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8974 - 9124						
*08	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	103	1	909	2	Y	-0-			-0-
*09	1080 N	913	-0-	-167	-0-	97	1	816	2	Y	-0-			-0-
*10	992 N	767	-0-	-225	-0-	77	1	690	2	Y	-0-			-0-
*11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	95	1	850	2	Y	-0-			-0-
*12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	91	1	789	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7101		RRCID -> 102224		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4942 - 5692						
*08	248 N	201	-0-	-47	-0-	9	1	192	3	Y	-0-			-0-
*09	240 N	173	-0-	-67	-0-	8	1	165	3	Y	-0-			-0-
*10	217 N	161	-0-	-56	-0-	7	1	154	3	Y	-0-			-0-
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-			-0-
*12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAUTHORN 86		WELL #: 2		RRCID -> 102229		COMPL. DATE 08/20/1982		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6308 - 6312						
*08	744 N	737	-0-	-7	-0-	80	1	656	3	Y	1	3	1	1
						1	9							
*09	750 N	710	-0-	-40	-0-	75	1	635	3	Y	-0-			1
*10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	72	1	602	3	Y	-0-	1	1	-0-
*11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	107	1	885	3	Y	-0-			-0-
*12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	87	1	744	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY 110		WELL #: 5		RRCID -> 102305		COMPL. DATE 10/02/1982		TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5565 - 6441						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
*08	589 N	546	-0-	-43	-0-	27	1	519	3	N	-0-	2	1	-0-
*09	570 N	514	-0-	-56	-0-	24	1	489	3	N	-0-	1		-1
						1	9							
*10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	574	3	N	-0-			1
*11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	513	3	N	-0-			1
*12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	28	1	511	3	N	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

SAWYER 168		WELL #: 5		RRCID -> 102306		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5715 - 7025						
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILL-GLASSCOCK, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 102334		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7248 - 7504						
*08	341 N	309	-0-	-32	-0-	18	1	291	2	Y	-0-	1	1	1
*09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
*10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	Y	1			2
						1	9							
*11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
*12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

WARD 127		WELL #: 5		RRCID -> 102452		COMPL. DATE 09/28/1982		TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5713 - 6876						
*08	806 N	305	-0-	-501	-0-	15	1	290	3	N	-0-	6	1	1
*09	510 N	298	-0-	-212	-0-	14	1	282	3	N	2			3
						2	9							
*10	403 N	232	-0-	-171	-0-	11	1	220	3	N	1	3	1	1
						1	9							
*11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	1			2
						1	9							
*12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	N	1			3
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

SAWYER 144		WELL #: 4		RRCID -> 102453		COMPL. DATE 09/16/1982		TOTAL DEPTH 7603 PERF. 5975 - 6778						
*08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
*09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	Y	1			2
						1	9							
*10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	Y	-0-	2	1	-0-
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	Y	2			2
						2	9							
*12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	Y	-0-			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 102583 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6462 - 6896												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	N	-0-		-0-
*09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	N	-0-		-0-
*10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 3	N	-0-		-0-
*11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-		-0-
*12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 1 RRCID -> 102584 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6700 - 7078												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 1 RRCID -> 102585 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6706 - 7114												
*08		31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 3	N	-0-		5
*09		30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	23 3	N	-0-	3 1	2
*10		31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	22 3	N	1	2 1	1
							1 9					
*11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	1		2
							1 9					
*12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	N	4	3 1	3
							4 9					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
FIELDS 17 WELL #: 5 RRCID -> 102663 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5075 - 5808												
*08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	19 1	169 3	N	-0-		1
*09		180 N	146	-0-	-34	-0-	14 1	131 3	N	1		2
							1 9					
*10		186 N	168	-0-	-18	-0-	33 1	135 3	N	-0-	1 1	1
*11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	50 1	141 3	N	-0-		1
*12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	70 1	208 3	N	-0-		1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1295 RRCID -> 102666 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6765 - 6778												
*08		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-		-0-
*09		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-		-0-
*10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-		-0-
*11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-		-0-
*12		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1296 RRCID -> 102667 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6963 - 6982												
*08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		-0-
*09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-		-0-
*10		310 N	309	-0-	-1	-0-	309 3		N	-0-		-0-
*11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-		-0-
*12		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 1		RRCID -> 102689		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6480 - 7048				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	186 N	183	-0-	-3	-0-	8 1	174 3	N	1			2
						1 9						
*09	180 N	176	-0-	-4	-0-	8 1	168 3	N	-0-	1 1		1
*10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9 1	180 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8 1	160 3	N	-0-			1
*12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9 1	181 3	N	1	1 1		1
						1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

WILSON, DUKE		WELL #: 1364		RRCID -> 102691		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 7203 PERF. 5546 - 5556				
*08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	32 1	507 3	N	-0-			1
*09	510 N	472	-0-	-38	-0-	28 1	444 3	N	-0-			-0-
*10	558 N	533	-0-	-25	-0-	31 1	501 3	N	1			1
						1 9						
*11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	31 1	501 3	N	-0-			1
*12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	33 1	530 3	N	-0-	1 1		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 1		RRCID -> 102712		COMPL. DATE 08/09/1982		TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6432 - 7064				
*08	248 N	232	-0-	-16	-0-	14 1	217 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*09	240 N	232	-0-	-8	-0-	15 1	216 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*10	248 N	216	-0-	-32	-0-	14 1	201 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	15 1	210 3	N	2	1 1		2
						2 9						
*12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15 1	214 3	N	-0-	1 1		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 3025		RRCID -> 102873		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8863 - 9118				
*08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 1		Y	-0-			-0-
*09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 1		Y	-0-			-0-
*10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	146 1	4 2	Y	-0-			-0-
*11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 1		Y	-0-			-0-
*12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	146 1	2 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL-RAY, MAY M. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 103046		COMPL. DATE 10/19/1982		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8276 - 8634				
*08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	32 1	450 3	Y	-0-			-0-
*09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	25 1	315 3	Y	-0-			-0-
*10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	44 1	450 3	Y	-0-			-0-
*11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	41 1	401 3	Y	-0-			-0-
*12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	33 1	369 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"		WELL #: 1		RRCID -> 103047		COMPL. DATE 11/04/1982		TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6454 - 6845			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	17 1	331 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*09	360 N	354	-0-	-6	-0-	17 1	336 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*10	372 N	353	-0-	-19	-0-	17 1	335 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19 1	385 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16 1	301 3	N	1	1 1	1
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L"		WELL #: 1		RRCID -> 103050		COMPL. DATE 11/05/1982		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6458 - 6750			
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	70 3	N	-0-	-0-	
*09	120 N	76	-0-	-44	-0-	5 1	71 3	N	-0-	-0-	
*10	93 N	90	-0-	-3	-0-	6 1	84 3	N	-0-	-0-	
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5 1	73 3	N	-0-	-0-	
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5 1	75 3	N	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #: 1		RRCID -> 103052		COMPL. DATE 10/18/1982		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6410 - 6822			
*08	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 3	N	-0-	6 1	10
*09	30 N	25	-0-	-5	-0-	2 1	23 3	N	-0-	6 1	4
*10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	N	-0-	1 1	3
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	1 1	2
*12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	N	-0-	1 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

HILL-RAY, MAY M. "F"		WELL #: 1		RRCID -> 103053		COMPL. DATE 10/16/1982		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8524 - 8906			
*08	372 N	265	-0-	-107	-0-	18 1	247 3	Y	-0-	-0-	
*09	390 N	222	-0-	-168	-0-	16 1	206 3	Y	-0-	-0-	
*10	341 N	262	-0-	-79	-0-	23 1	239 3	Y	-0-	-0-	
*11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	21 1	199 3	Y	-0-	-0-	
*12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	19 1	211 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C		WELL #: 1		RRCID -> 103079		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8352 - 8610			
*08	496 N	401	-0-	-95	-0-	31 1	370 2	Y	-0-	-0-	
*09	450 N	351	-0-	-99	-0-	1 1	350 2	Y	-0-	-0-	
*10	465 N	369	-0-	-96	-0-	17 1	352 2	Y	-0-	-0-	
*11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	14 1	365 2	Y	-0-	-0-	
*12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	17 1	441 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "DD"		WELL #: 1		RRCID -> 103080		COMPL. DATE 11/22/1982			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6516 - 6775		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	186 N	124	-0-	-62	-0-	6 1	118 3	N	-0-		-0-
*09	210 N	87	-0-	-123	-0-	4 1	83 3	N	-0-		-0-
*10	248 N	175	-0-	-73	-0-	8 1	166 3	N	1		1
						1 9					
*11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8 1	166 3	N	-0-		-0-
*12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	131 3	N	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M"		WELL #: 1		RRCID -> 103081		COMPL. DATE 11/17/1982			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6852		
*08	248 N	199	-0-	-49	-0-	9 1	190 3	N	-0-		-0-
*09	210 N	181	-0-	-29	-0-	9 1	172 3	N	-0-		-0-
*10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	27 1	521 3	N	1		1
						1 9					
*11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	23 1	455 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	26 1	507 3	N	1	1 1	1
						1 9					
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 3		RRCID -> 103116		COMPL. DATE 11/15/1982			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7086 - 7097		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1874		RRCID -> 103117		COMPL. DATE 11/02/1982			TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7911 - 7920		
*08	310 N	269	-0-	-41	-0-	16 1	253 3	N	-0-		-0-
*09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	25 1	389 3	N	-0-		-0-
*10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	57 1	912 3	N	-0-		-0-
*11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	45 1	720 3	N	1		1
						1 9					
*12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	44 1	709 3	N	-0-	1 1	-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1875		RRCID -> 103118		COMPL. DATE 11/10/1982			TOTAL DEPTH 7626 PERF. 5786 - 5822		
*08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7 1	107 3	N	1	1 1	2
						1 9					
*09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	103 3	N	-0-	1 1	1
*10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	101 3	N	2	1 1	2
						2 9					
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	90 3	N	1	1 1	2
						1 9					
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	94 3	N	1	2 1	1
						1 9					
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

VANDERSTUCKEN 52		WELL #: 6		RRCID -> 103164		COMPL. DATE 11/04/1982			TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4924 - 5616		
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 3	Y	-0-		-0-
*09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	Y	-0-		-0-
*10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 3	Y	-0-		-0-
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	Y	-0-		-0-
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 3	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
SHURLEY 148 WELL #: 3 RRCID -> 103317 COMPL. DATE 11/13/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5501 - 5961														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-	-0-	
*09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-	-0-	
*10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-	-0-	
*11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-	-0-	
*12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E WELL #: 1 RRCID -> 103323 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8452 - 8625														
*08		248 N	226	-0-	-22	-0-	18	1	208	2	Y	-0-	-0-	
*09		240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2			Y	-0-	-0-	
*10		247 N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	Y	-0-	-0-	
*11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	2	Y	-0-	-0-	
*12		247 N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	238	2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. EE WELL #: 1 RRCID -> 103327 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6530 - 7016														
*08		734 N	734	-0-	-0-	-0-	35	1	699	3	N	-0-	1 1	
*09		713 N	713	-0-	-0-	-0-	35	1	677	3	N	1	1 1	
							1	9						
*10		713 N	695	-0-	-18	-0-	34	1	659	3	N	2	1 1	
							2	9						
*11		693 N	693	-0-	-0-	-0-	33	1	659	3	N	1	1 1	
							1	9						
*12		709 N	709	-0-	-0-	-0-	35	1	673	3	N	1	1 1	
							1	9						
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2	
SHURLEY 142 WELL #: 5 RRCID -> 103558 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5155 - 6478														
*08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-	-0-	
*09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	Y	1	1	
							1	9						
*10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	Y	-0-	1 1	
*11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	Y	2	1 1	
							2	9						
*12		181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	Y	1	1 1	
							1	9						
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1	
WILSON, DUKE WELL #: 1855 RRCID -> 103559 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8195 - 8203														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
RICHARDSON 4		WELL #: 3		RRCID -> 103607		COMPL. DATE 12/21/1982			TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6356 - 7364		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08	93 N	75	-0-	-18	-0-	5 1	66 3	Y	4	4 1	4
						4 9					
*09	90 N	75	-0-	-15	-0-	4 1	63 3	Y	7		11
						8 9					
*10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	64 3	Y	19	13 1	6 8
						21 9					
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	58 3	Y	2		13
						2 9					
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	52 3	Y	13		26
						14 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		26

REINHARDT 6		WELL #: 5		RRCID -> 103669		COMPL. DATE 12/16/1982			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6696 - 7294		
*08	124 N	31	-0-	-93	-0-	2 1	28 3	Y	1	2 1	1
						1 9					
*09	60 N	37	-0-	-23	-0-	2 1	34 3	Y	1		2
						1 9					
*10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 3	Y	-0-	2 1	-0-
*11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	Y	-0-		-0-
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	45 3	Y	2		2
						2 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 6		RRCID -> 103670		COMPL. DATE 01/21/1983			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5315		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 6		RRCID -> 103671		COMPL. DATE 12/20/1982			TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5149 - 5279		
*08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	76 1	603 3	N	-0-		5
*09	570 N	511	-0-	-59	-0-	61 1	449 3	N	1		6
						1 9					
*10	651 N	607	-0-	-44	-0-	72 1	535 3	N	-0-		6
*11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	66 1	471 3	N	3	3 1	6
						3 9					
*12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	67 1	573 3	N	-0-		6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST G		WELL #: 1		RRCID -> 103789		COMPL. DATE 12/31/1982			TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7494 - 8731		
*08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	92 1	1082 2	Y	-0-		-0-
*09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	2 1	1336 2	Y	-0-		-0-
*10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	72 1	1477 2	Y	-0-		-0-
*11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	22 1	566 2	Y	-0-		-0-
*12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	37 1	960 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB"		WELL #: 1		RRCID -> 103840		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6664 - 7022					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	1		1
						1	9						
*09	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-	1	1
*10	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-		-0-
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-		-0-
*12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	7	2	1
						8	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST F		WELL #: 1		RRCID -> 103979		COMPL. DATE 01/17/1983		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7210 - 8422					
*08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	219	2	Y	-0-		-0-
*09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-		-0-
*10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-		-0-
*11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	2	Y	-0-		-0-
*12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	2	Y	-0-		-0-
										Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 1		RRCID -> 103997		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6960					
*08	217 N	165	-0-	-52	-0-	37	1	128	3	N	-0-		1
*09	210 N	132	-0-	-78	-0-	6	1	125	3	N	1	1	1
						1	9						
*10	217 N	132	-0-	-85	-0-	6	1	126	3	N	-0-	1	1
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	1		1
						1	9						
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-	1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

REED 100		WELL #: 6		RRCID -> 103999		COMPL. DATE 01/07/1983		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5100 - 6087					
*08	310 N	244	-0-	-66	-0-	42	1	201	3	Y	1	1	1
						1	9						
*09	300 N	206	-0-	-94	-0-	11	1	195	3	Y	-0-	1	1
*10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	Y	1	1	1
						1	9						
*11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	Y	1	1	1
						1	9						
*12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 6		RRCID -> 104049		COMPL. DATE 02/09/1983		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4854 - 5315					
*08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	N	-0-		1
*09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	3	N	-0-		1
*10	124 N	111	-0-	-13	-0-	13	1	98	3	N	-0-		1
*11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	102	3	N	1	1	1
						1	9						
*12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	3	N	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

KELLY 126		WELL #: 5		RRCID -> 104079		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 6919 PERF. 5380 - 6482					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 ALLISON-MIERS WELL #: 7905 RRCID -> 104106 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5232 - 5428

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	08/04/2015	-0-	PLUGGED 08/04/2015	Y	NO RPT			-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7906 RRCID -> 104107 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5257 - 5420

*08	403 N	311	-0-	-92	-0-	14	1	297	3	N	-0-		-0-
*09	390 N	315	-0-	-75	-0-	15	1	300	3	N	-0-		-0-
*10	403 N	305	-0-	-98	-0-	14	1	291	3	N	-0-		-0-
*11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-		-0-
*12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF" WELL #: 1 RRCID -> 104157 COMPL. DATE 02/13/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6525 - 7078

*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-		-0-
*09	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-		-0-
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-		-0-
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-		-0-
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 1 RRCID -> 104158 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6676 - 7026

*08	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-		2
*09	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-	1 1	1
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-		-0-
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-		-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

REED 101 WELL #: 5 RRCID -> 104159 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5101 - 6229

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HILL-RIP WARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 104364 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5445 - 6568

*08	899 N	757	-0-	-142	-0-	36	1	720	3	N	1		4
*09	810 N	720	-0-	-90	-0-	35	1	684	3	N	1		5
*10	775 N	724	-0-	-51	-0-	37	1	686	3	N	1		6
*11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	37	1	659	3	N	1	5 1	2
*12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	35	1	670	3	N	-0-		2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 1 RRCID -> 104365 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5777 - 6806

*08	186 N	152	-0-	-34	-0-	7	1	145	3	N	-0-		1
*09	180 N	156	-0-	-24	-0-	8	1	148	3	N	-0-		1
*10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-		1
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	N	-0-	1 1	-0-
*12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
PFLUGER 104		WELL #: 6		RRCID -> 104368		COMPL. DATE 01/22/1983		TOTAL DEPTH 5664 PERF. 4308 - 5214			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	279 N	255	-0-	-24	-0-	31	1 224 3	Y	-0-		-0-
*09	270 N	254	-0-	-16	-0-	30	1 224 3	Y	-0-		-0-
*10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	30	1 212 3	Y	-0-		-0-
*11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	30	1 212 3	Y	-0-		-0-
*12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	31	1 220 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CAUTHORN, IDA		WELL #: 1355		RRCID -> 104369		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6860 - 6882			
*08	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3	N	-0-		-0-
*09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-		-0-
*10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-		-0-
*11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-		-0-
*12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1885		RRCID -> 104371		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7645 - 7666			
*08	279 N	247	-0-	-32	-0-	15	1 232 3	N	-0-		-0-
*09	240 N	205	-0-	-35	-0-	12	1 193 3	N	-0-		-0-
*10	248 N	205	-0-	-43	-0-	12	1 193 3	N	-0-		-0-
*11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	21	1 343 3	N	-0-		-0-
*12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	26	1 408 3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 10		RRCID -> 104410		COMPL. DATE 02/21/1983		TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3030 - 3048			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/31/2015 - PLUGGED 12/31/15											

PFLUGER 84		WELL #: 5		RRCID -> 104413		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4931 - 5303			
*08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1 7 3	Y	-0-		-0-
*09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
*10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST D		WELL #: 1		RRCID -> 104523		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8436 - 8762			
*08	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1 25 2	Y	-0-		-0-
*09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	Y	-0-		-0-
*10	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1 24 2	Y	-0-		-0-
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1 18 2	Y	-0-		-0-
*12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1 24 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PFLUGER 85		WELL #: 5		RRCID -> 104528		COMPL. DATE 02/03/1983		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4246 - 5137			
*08	93 N	48	-0-	-45	-0-	6	1 42 3	Y	-0-		-0-
*09	60 N	49	-0-	-11	-0-	6	1 43 3	Y	-0-		-0-
*10	62 N	41	-0-	-21	-0-	5	1 36 3	Y	-0-		-0-
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1 35 3	Y	-0-		-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1 33 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
ARCO - PHILLIPS 23		WELL #: 2303		RRCID -> 104645		COMPL. DATE 03/17/1983		TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8771 - 8882					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	37 1	328 2	Y	-0-			-0-	
*09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	37 1	308 2	Y	-0-			-0-	
*10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	35 1	318 2	Y	-0-			-0-	
*11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	32 1	285 2	Y	-0-			-0-	
*12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	35 1	299 2	Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

ASKEW 46		WELL #: 2		RRCID -> 104667		COMPL. DATE 02/16/1983		TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5809 - 5853					
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		Y	-0-			-0-	
*09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		Y	-0-			-0-	
*10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		Y	-0-			-0-	
*11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		Y	-0-			-0-	
*12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HICKS 57		WELL #: 5		RRCID -> 104794		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 5077 PERF. 3272 - 3819					
*08	62 N	35	-0-	-27	-0-	4 1	31 3	Y	-0-			-0-	
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29 3	Y	-0-			-0-	
*10	31 N	30	-0-	-1	-0-	4 1	26 3	Y	-0-			-0-	
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 3	Y	-0-			-0-	
*12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3 1	23 3	Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "MM"		WELL #: 1		RRCID -> 105025		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6962 - 7311					
*08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	150 3	N	1	1	1	1	
*09	150 N	148	-0-	-2	-0-	7 1	140 3	N	1	1	1	1	
*10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8 1	158 3	N	2	2	1	1	
*11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	127 3	N	1	1	1	1	
*12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8 1	131 3	N	1	1	1	1	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT			1	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "OO"		WELL #: 1		RRCID -> 105026		COMPL. DATE 03/15/1983		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7327					
*08	248 N	246	-0-	-2	-0-	12 1	232 3	N	2	1	1	2	
*09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11 1	213 3	N	1	2	1	1	
*10	248 N	235	-0-	-13	-0-	12 1	221 3	N	2	2	1	1	
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10 1	191 3	N	1	1	1	1	
*12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12 1	208 3	N	3	2	1	2	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		N	NO RPT			2	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-FAWCETT, RANDEE "G"		WELL #: 1		RRCID -> 105046		COMPL. DATE 03/07/1983		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 6738 - 7223			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	2108 N	2064	-0-	-44	-0-	129 3	1 9	1932 3	N	3	6
*09	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	128 2	1 9	1952 3	N	2	8
*10	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	146 6	1 9	2307 3	N	5 10 1	3
*11	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	140 7	1 9	2108 3	N	6	9
*12	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	145 1	1 9	2085 3	N	1	10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10

SHURLEY 141		WELL #: 6		RRCID -> 105249		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 5394 - 6822			
*08	124 N	52	-0-	-72	-0-	3 1	1 1	49 3	Y	-0-	-0-
*09	120 N	81	-0-	-39	-0-	4 1	1 1	77 3	Y	-0-	-0-
*10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	1 1	84 3	Y	-0-	-0-
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7 1	1 1	105 3	Y	-0-	-0-
*12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	1 1	115 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1781		RRCID -> 105349		COMPL. DATE 04/07/1983		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7410 - 7418			
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	1 1	63 3	N	-0-	1 1
*09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	60 3	N	1	1 1
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	61 3	N	1	1 1
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	82 3	N	1	1 1
*12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	112 3	N	1	1 1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1

FRIEND, JOE ESTATE UNIT "B"		WELL #: 1032		RRCID -> 105384		COMPL. DATE 02/18/1983		TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8902 - 8938			
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	1 1	30 2	Y	-0-	-0-
*09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	1 1	27 2	Y	-0-	-0-
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	1 1	29 2	Y	-0-	-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	1 1	28 2	Y	-0-	-0-
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	1 1	29 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

VALLIANT		WELL #: 4		RRCID -> 105385		COMPL. DATE 03/17/1983		TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7346 - 7406			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 5		RRCID -> 105546		COMPL. DATE 03/05/1983		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6419 - 7240			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131															
HILL-VALLIANT, L. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 105636		COMPL. DATE 04/28/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7302 - 7625									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
*08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-				-0-		
*09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-				-0-		
*10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	2	N	-0-				-0-		
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-				-0-		
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-				-0-		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
HILL-VALLIANT, L. R. "A"										WELL #: 1		RRCID -> 105637		COMPL. DATE 04/21/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6338 - 7631	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
MAYFIELD 46										WELL #: 5		RRCID -> 105639		COMPL. DATE 02/21/1983		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6190 - 7082	
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	1	2	1		2		
						1	9										
*09	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	17	3	Y	1				3		
						1	9										
*10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-	2	1		1		
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-				1		
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	9	Y	2				3		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3		
VANDERSTUCKEN 47										WELL #: 4		RRCID -> 105699		COMPL. DATE 02/20/1983		TOTAL DEPTH 5699 PERF. 4903 - 5439	
*08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	89	1	739	3	N	-0-	7	1		3		
*09	810 N	756	-0-	-54	-0-	86	1	663	3	N	6				9		
						7	9										
*10	837 N	756	-0-	-81	-0-	80	1	674	3	N	2	8	1		3		
						2	9										
*11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	77	1	617	3	N	8	8	1		3		
						9	9										
*12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	76	1	597	3	N	1				4		
						1	9										
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4		
KELLY 125										WELL #: 5		RRCID -> 105700		COMPL. DATE 03/22/1983		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5417 - 6526	
*08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	Y	1				4		
						1	9										
*09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	-0-	3	1		-0-		
*10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-				-0-		
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-				-0-		
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-				-0-		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M.										WELL #: 1		RRCID -> 105811		COMPL. DATE 05/16/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6312 - 7506	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #: 1		RRCID -> 105812		COMPL. DATE 05/23/1983			TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6202 - 7583			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	155 N	130	-0-	-25	-0-	8 1	121 3	N	1			1
						1 9						
*09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12 1	183 3	N	-0-			1
*10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9 1	149 3	N	-0-	1 1		-0-
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10 1	154 3	N	1			1
						1 9						
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9 1	127 3	N	-0-			1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 105813		COMPL. DATE 04/22/1983			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6393 - 7176			
*08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	55 1	1089 3	N	2	1 1		2
						2 9						
*09	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	96 1	1878 3	N	3	2 1		3
						3 9						
*10	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	106 1	2073 3	N	6	3 1		6
						7 9						
*11	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	111 1	2196 3	N	4	4 1		6
						4 9						
*12	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	124 1	2399 3	N	4	4 1		6
						4 9						
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

MAYER, MINNIE H. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 105882		COMPL. DATE 05/17/1983			TOTAL DEPTH 7913 PERF. 6259 - 7678			
*08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8 1	163 3	N	-0-			-0-
*09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9 1	166 3	N	-0-			-0-
*10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9 1	185 3	N	-0-			-0-
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8 1	161 3	N	-0-			-0-
*12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9 1	167 3	N	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 106010		COMPL. DATE 06/21/1983			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6427 - 7670			
*08	124 N	114	-0-	-10	-0-	7 1	106 3	N	1			1
						1 9						
*09	120 N	117	-0-	-3	-0-	8 1	109 3	N	-0-	1 1		-0-
*10	124 N	113	-0-	-11	-0-	7 1	105 3	N	1			1
						1 9						
*11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7 1	107 3	N	-0-			1
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7 1	103 3	N	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 106011		COMPL. DATE 06/09/1983			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6316 - 7116			
*08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7 1	141 3	N	-0-			-0-
*09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7 1	130 3	N	-0-			-0-
*10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 1	136 3	N	-0-			-0-
*11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	131 3	N	-0-			-0-
*12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8 1	147 3	N	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 106012		COMPL. DATE 06/03/1983			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6326 - 7122			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "CC"		WELL #: 1		RRCID -> 106014		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6384 - 7136				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8 1	154 3	N	-0-			-0-
*09	150 N	99	-0-	-51	-0-	5 1	94 3	N	-0-			-0-
*10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9 1	177 3	N	-0-			-0-
*11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8 1	160 3	N	-0-			-0-
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 3	N	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 1		RRCID -> 106143		COMPL. DATE 05/31/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6390 - 7582				
*08	558 N	543	-0-	-15	-0-	34 1	508 3	N	1			2
						1 9						
*09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	31 1	479 3	N	-0-			2
*10	527 N	501	-0-	-26	-0-	30 1	469 3	N	2	3 1		1
						2 9						
*11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	19 1	283 3	N	-0-			1
*12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	22 1	311 3	N	-0-			1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO		WELL #: 1		RRCID -> 106197		COMPL. DATE 06/20/1983		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6920 - 7291				
*08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	15 1	283 3	N	2	2 1		2
						2 9						
*09	480 N	411	-0-	-69	-0-	20 1	388 3	N	3	3 1		2
						3 9						
*10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	23 1	434 3	N	4	4 1		2
						4 9						
*11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	22 1	430 3	N	4	3 1		3
						4 9						
*12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	28 1	474 3	N	4	4 1		3
						4 9						
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP"		WELL #: 1		RRCID -> 106198		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6827 - 7227				
*08	155 N	154	-0-	-1	-0-	8 1	145 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*09	150 N	147	-0-	-3	-0-	7 1	139 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9 1	172 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7 1	133 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8 1	139 3	N	1	1 1		1
						1 9						
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W"		WELL #: 1		RRCID -> 106467		COMPL. DATE 06/27/1983		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6560 - 6883				
*08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5 1	107 3	N	-0-			-0-
*09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	103 3	N	-0-			-0-
*10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	106 3	N	-0-			-0-
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	N	1			1
						1 9						
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 3	N	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "I" WELL #: 1 RRCID -> 106538 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6343 - 7470												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8 1	116 3	N	1		1	
						1 9						
*09	120 N	117	-0-	-3	-0-	7 1	110 3	N	-0-		1	
*10	124 N	117	-0-	-7	-0-	7 1	110 3	N	-0-	1 1	-0-	
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7 1	102 3	N	1		1	
						1 9						
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7 1	97 3	N	-0-		1	
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1	
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 106539 COMPL. DATE 07/11/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6298 - 7626												
*08	124 N	106	-0-	-18	-0-	7 1	99 3	N	-0-		9	
*09	120 N	104	-0-	-16	-0-	6 1	98 3	N	-0-		9	
*10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6 1	92 3	N	-0-	7 1	2	
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	93 3	N	-0-		2	
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 3	N	-0-		2	
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2	
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 1 RRCID -> 106728 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6322 - 7581												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "K" WELL #: 1 RRCID -> 106832 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6229 - 7398												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 1 RRCID -> 106982 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5903 - 6773												
*08	62 N	60	-0-	-2	-0-	3 1	57 3	N	-0-		-0-	
*09	60 N	57	-0-	-3	-0-	3 1	54 3	N	-0-		-0-	
*10	62 N	58	-0-	-4	-0-	3 1	55 3	N	-0-		-0-	
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 3	N	-0-		-0-	
*12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 3	N	-0-		-0-	
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 1 RRCID -> 107109 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5508 - 6560												
*08	62 N	46	-0-	-16	-0-	2 1	44 3	N	-0-		-0-	
*09	60 N	47	-0-	-13	-0-	2 1	45 3	N	-0-		-0-	
*10	62 N	53	-0-	-9	-0-	3 1	50 3	N	-0-		-0-	
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 3	N	-0-		-0-	
*12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 3	N	-0-		-0-	
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
HILL-RAY, MAY M. MRS. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 107158		COMPL. DATE 08/19/1983		TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8530 - 8874								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAWCETT 130				WELL #: 5		RRCID -> 107219		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7163		PERF. 5812 - 6946				
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	1					1
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	1					1
*12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FIELDS 16				WELL #: 6		RRCID -> 107220		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6421		PERF. 5318 - 5759				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALBREATH 78				WELL #: 4A		RRCID -> 107222		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 4933 - 4997				
*08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					1
*09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					1
*10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	Y	2	2	1			1
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					1
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	1					2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GALBREATH 91				WELL #: 4		RRCID -> 107223		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6284		PERF. 4994 - 5925				
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
*11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 118				WELL #: 6		RRCID -> 107224		COMPL. DATE 11/21/1983		TOTAL DEPTH 6414		PERF. 5195 - 6210				
*08	93 N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					1
*09	90 N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
*10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
JONES 120		WELL #: 6		RRCID -> 107226		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6505 PERF. 5277 - 6304				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	333	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	272	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	385	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 116		WELL #: 6		RRCID -> 107228		COMPL. DATE 11/25/1983		TOTAL DEPTH		6706 PERF. 5052 - 6435						
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 112		WELL #: 6		RRCID -> 107229		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6703 PERF. 5373 - 6472				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 144		WELL #: 5		RRCID -> 107230		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7703 PERF. 6077 - 6208				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 6		RRCID -> 107232		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6101 PERF. 5154 - 5878				
*08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	105	1	289	3	N	-0-	3	1			1
*09	360 N	355	-0-	-5	-0-	100	1	252	3	N	3					4
						3	9									
*10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	105	1	297	3	N	1	4	1			1
						1	9									
*11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	103	1	284	3	N	4	4	1			1
						4	9									
*12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	100	1	235	3	N	1					2
						1	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON)												//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.												//CONT.// 252131											
WARD 127												WELL #: 6		RRCID -> 107234		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6982 PERF. 5532 - 6605	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE									
*08	527 N	487	-0-	-40	-0-	23	1	462	3	N	2	5	1	2									
*09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	479	3	N	2			4									
*10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	476	3	N	3	5	1	1 8									
*11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	502	3	N	3			4									
*12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	474	3	N	2			6									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6									

WILSON, DUKE												WELL #: 2108		RRCID -> 107239		COMPL. DATE 02/17/1983		TOTAL DEPTH		7387 PERF. 7353 - 7387			
*08	186 N	40	-0-	-146	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-									
*09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-			-0-									
*10	217 N	120	-0-	-97	-0-	7	1	113	3	N	-0-			-0-									
*11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	N	-0-			-0-									
*12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	-0-			-0-									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y"												WELL #: 1		RRCID -> 107598		COMPL. DATE 09/16/1983		TOTAL DEPTH		7300 PERF. 6312 - 6552			
*08	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	26	3	N	2	4	1	6									
*09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	2	5	1	3									
*10	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	25	3	N	3	2	1	4									
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	1	1	1	4									
*12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-	1	1	2									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2									

HILL-MAY RAY "H"												WELL #: 1		RRCID -> 107795		COMPL. DATE 09/04/1983		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 8807 - 9183			
*08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	41	1	574	3	Y	-0-			-0-									
*09	480 N	340	-0-	-140	-0-	25	1	315	3	Y	-0-			-0-									
*10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	49	1	496	3	Y	-0-			-0-									
*11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	41	1	400	3	Y	-0-			-0-									
*12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	307	3	Y	-0-			-0-									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									

ALLISON-MIERS												WELL #: 7402		RRCID -> 107875		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH		5928 PERF. 5124 - 5374			
*08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	-0-			-0-									
*09	150 N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	3	Y	-0-			-0-									
*10	155 N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	3	Y	-0-			-0-									
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	-0-			-0-									
*12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	-0-			-0-									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									

ALLISON-MIERS												WELL #: 7403		RRCID -> 107876		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH		5825 PERF. 5154 - 5248			
*08	496 N	494	-0-	-2	-0-	22	1	472	3	Y	-0-			-0-									
*09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	3	Y	-0-			-0-									
*10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	465	3	Y	-0-			-0-									
*11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	3	Y	-0-			-0-									
*12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	Y	-0-			-0-									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
ALLISON-MIERS		WELL #: 7407		RRCID -> 107879		COMPL. DATE 06/29/1983		TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5080 - 5234	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6 1	130 3	Y	-0-
*09	120 N	108	-0-	-12	-0-	5 1	103 3	Y	-0-
*10	155 N	122	-0-	-33	-0-	6 1	116 3	Y	-0-
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122 3	Y	-0-
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6 1	130 3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

ALLISON-MIERS		WELL #: 7408		RRCID -> 107880		COMPL. DATE 08/04/1983		TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5198 - 5257	
*08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7 1	145 3	Y	-0-
*09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7 1	142 3	Y	-0-
*10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6 1	133 3	Y	-0-
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122 3	Y	-0-
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

ALLISON-MIERS		WELL #: 7907		RRCID -> 107881		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5263 - 5313	
*08	713 N	698	-0-	-15	-0-	31 1	667 3	Y	-0-
*09	660 N	642	-0-	-18	-0-	30 1	612 3	Y	-0-
*10	682 N	621	-0-	-61	-0-	29 1	592 3	Y	-0-
*11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	29 1	567 3	Y	-0-
*12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	28 1	610 3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "J"		WELL #: 2		RRCID -> 107882		COMPL. DATE 10/09/1983		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7434	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ALLISON-MIERS		WELL #: 7405		RRCID -> 107899		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5101 - 5267	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST A		WELL #: 1		RRCID -> 108043		COMPL. DATE 11/09/1983		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8564 - 8854	
*08	1612 N	1096	-0-	-516	-0-	220 1	876 2	Y	-0-
*09	1440 N	929	-0-	-511	-0-	142 1	787 2	Y	-0-
*10	1395 N	360	-0-	-1035	-0-	155 1	205 2	Y	-0-
*11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	184 1	1089 2	Y	-0-
*12	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	199 1	1367 2	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

ALLISON-MIERS		WELL #: 1304		RRCID -> 108046		COMPL. DATE 08/18/1983		TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5198 - 5305	
*08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7 1	160 3	Y	-0-
*09	150 N	145	-0-	-5	-0-	7 1	138 3	Y	-0-
*10	155 N	149	-0-	-6	-0-	7 1	142 3	Y	-0-
*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 3	Y	-0-
*12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	12 1	263 3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
WILSON, DUKE WELL #: 405 RRCID -> 108649 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7838 - 7868														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*08	2728 X	1099	-0-	-1629	-0-	66	1	1033	3	N	-0-	1	1	2
*09	2310 X	1125	-0-	-1185	-0-	67	1	1058	3	N	-0-	1	1	1
*10	2015 X	1766	-0-	-249	-0-	104	1	1660	3	N	2	1	1	2
11	1380 X	758	-0-	-622	-0-	44	1	712	3	N	2	1	1	3
12	1023 X	872	-0-	-151	-0-	51	1	821	3	N	-0-	2	1	1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

WARD 114 WELL #: 6 RRCID -> 108854 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 5496 - 6726														
*08	434 N	399	-0-	-35	-0-	19	1	379	3	N	1	4	1	2
*09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	370	3	N	1			3
*10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	N	2	4	1	1
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	2			3
*12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	313	3	N	1			4
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			4

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST H WELL #: 1 RRCID -> 108919 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8456 - 8640														
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILL-ALDWELL, W. R. TRUST "J" WELL #: 1 RRCID -> 108969 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7479 - 8501														
*08	465 N	205	-0-	-260	-0-	16	1	189	2	Y	-0-			-0-
*09	210 N	147	-0-	-63	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
*10	217 N	137	-0-	-80	-0-	6	1	131	2	Y	-0-			-0-
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-			-0-
*12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	2	Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 6 RRCID -> 109034 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 6190 - 7250														
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	3	4	1	3
*09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	9	62	3	Y	6			9
*10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	16	11	1	9
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	18	9	59	3	Y	2			11
*12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	11			22
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	NO RPT			22

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
VANDERSTUCKEN 47		WELL #: 5		RRCID -> 109095		COMPL. DATE 12/24/1983		TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5316 - 5413				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-	-0-
*09	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-	-0-
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-	-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-	-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 6		RRCID -> 109169		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 6534 PERF. 5090 - 6399				
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

ESPY 56		WELL #: 6		RRCID -> 109511		COMPL. DATE 01/07/1984		TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5459 - 5909				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 6		RRCID -> 109512		COMPL. DATE 01/19/1984		TOTAL DEPTH 6459 PERF. 4955 - 6295				
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-	-0-	
*09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-	-0-	
*10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-	-0-	
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-	-0-	
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HILL-B. T. GLASSCOCK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 109545		COMPL. DATE 01/26/1984		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8516 - 8771				
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-	-0-	
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-	-0-	
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-	-0-	
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-	-0-	
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

ALLISON MIERS		WELL #: 1307		RRCID -> 110053		COMPL. DATE 03/07/1984		TOTAL DEPTH 6543 PERF. 5017 - 5876				
*08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	3	Y	-0-	-0-
*09	390 N	382	-0-	-8	-0-	18	1	364	3	Y	-0-	-0-
*10	403 N	372	-0-	-31	-0-	17	1	355	3	Y	-0-	-0-
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	Y	-0-	-0-
*12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

REED 100		WELL #: 7		RRCID -> 110155		COMPL. DATE 02/11/1984		TOTAL DEPTH 6388 PERF. 4912 - 6067				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
KELLY 124		WELL #: 6		RRCID -> 110156		COMPL. DATE 01/17/1984			TOTAL DEPTH 6762 PERF. 5116 - 6380							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
*09	420 N	203	-0-	-217	-0-	8	1	195	3	Y	-0-	1	1			1
*10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	23	1	551	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PFLUGER 85		WELL #: 6		RRCID -> 110159		COMPL. DATE 03/09/1984			TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4627 - 5341							
*08	155 N	131	-0-	-24	-0-	16	1	115	3	Y	-0-					-0-
*09	150 N	122	-0-	-28	-0-	15	1	107	3	Y	-0-					-0-
*10	155 N	120	-0-	-35	-0-	15	1	105	3	Y	-0-					-0-
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	120	3	Y	-0-					-0-
*12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	26	1	186	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 144		WELL #: 6		RRCID -> 110160		COMPL. DATE 02/11/1984			TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5707 - 6549							
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 141		WELL #: 7		RRCID -> 110161		COMPL. DATE 01/10/1984			TOTAL DEPTH 6941 PERF. 5279 - 6537							
*08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	Y	-0-	1	1			1
*09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYFIELD 39		WELL #: 6		RRCID -> 110650		COMPL. DATE 04/11/1984			TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6360 - 7125							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYFIELD 34		WELL #: 5		RRCID -> 110651		COMPL. DATE 03/23/1984		TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6262 - 7121				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3	Y	1	2 1		2
						1 9						
*09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	65 3	Y	1			3
						1 9						
*10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 3	Y	-0-	2 1		1
*11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 3	Y	-0-			1
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	56 3	Y	2			3
						2 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 110652		COMPL. DATE 03/16/1984		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7242 - 7524				
*08	124 N	115	-0-	-9	-0-	5 1	110 2	N	-0-			-0-
*09	120 N	112	-0-	-8	-0-	5 1	107 2	N	-0-			-0-
*10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	16 1	135 2	N	-0-			-0-
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7 1	103 2	N	-0-			-0-
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10 1	96 2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 6		RRCID -> 110656		COMPL. DATE 03/30/1984		TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6899 - 7187				
*08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	19 1	265 3	Y	1			2
						1 9						
*09	300 N	158	-0-	-142	-0-	10 1	148 3	Y	-0-			2
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			1
*11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9 1	139 3	Y	-0-			1
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

SHURLEY 142		WELL #: 6		RRCID -> 110787		COMPL. DATE 04/22/1984		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5628 - 6811				
*08	341 N	190	-0-	-151	-0-	40 1	149 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
*09	330 N	100	-0-	-230	-0-	5 1	94 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
*10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 3	Y	-0-	1 1		-0-
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7 1	106 3	Y	-0-			-0-
*12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7 1	104 3	Y	2	1 1		1
						2 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2001		RRCID -> 111150		COMPL. DATE 04/27/1984		TOTAL DEPTH 9387 PERF. 8962 - 9243				
*08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	14 1	127 2	Y	-0-			-0-
*09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	14 1	118 2	Y	-0-			-0-
*10	155 N	140	-0-	-15	-0-	14 1	126 2	Y	-0-			-0-
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14 1	123 2	Y	-0-			-0-
*12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	15 1	131 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KARNES, W. H. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 111306		COMPL. DATE 03/08/1983		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8788 - 8995				
*08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	31 1	272 2	Y	-0-			-0-
*09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	31 1	263 2	Y	-0-			-0-
*10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	30 1	270 2	Y	-0-			-0-
*11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	35 1	315 2	Y	-0-			-0-
*12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	33 1	283 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HILL-MAYER "SS"		WELL #: 1		RRCID -> 111423		COMPL. DATE 04/25/1984		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6635 - 6955		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3	N	-0-	-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

JONES 118		WELL #: 7A		RRCID -> 111433		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5159 - 6204		
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3	Y	-0-	
*09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	60 3	Y	-0-	
*10	62 N	59	-0-	-3	-0-	2 1	57 3	Y	-0-	
*11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 3	Y	-0-	
*12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6 1	136 3	Y	-0-	
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

FIELDS 52		WELL #: 5		RRCID -> 111735		COMPL. DATE 06/26/1984		TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5093 - 5799		
*08	217 N	215	-0-	-2	-0-	21 1	194 3	N	-0-	
*09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	20 1	190 3	N	1	
						1 9				
*10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	47 1	190 3	N	1	
						1 9			2 1	
*11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	60 1	171 3	N	-0-	
*12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	58 1	172 3	N	-0-	
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	2	

ALLISON-MIERS		WELL #: 7104		RRCID -> 111902		COMPL. DATE 03/22/1984		TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5132 - 5191		
*08	341 N	340	-0-	-1	-0-	15 1	325 3	Y	-0-	
*09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	19 1	385 3	Y	-0-	
*10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	27 1	561 3	Y	-0-	
*11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	28 1	564 3	Y	-0-	
*12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	24 1	515 3	Y	-0-	
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

ALLISON-MIERS		WELL #: 7105		RRCID -> 111903		COMPL. DATE 05/15/1984		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5084 - 5241		
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	
*09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	
*10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		Y	-0-	
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

VANDERSTUCKEN 47		WELL #: 6		RRCID -> 112037		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4957 - 5503		
*08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12 1	97 3	N	-0-	
*09	120 N	103	-0-	-17	-0-	12 1	90 3	N	1	
						1 9				
*10	124 N	103	-0-	-21	-0-	11 1	92 3	N	-0-	
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11 1	87 3	N	1	
						1 9			1 1	
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12 1	92 3	N	1	
						1 9				
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ALLISON-MIERS		WELL #: 1308		RRCID -> 112219		COMPL. DATE 05/16/1984			TOTAL DEPTH 6319 PERF. 4994 - 5220		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-
*09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-
*10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

HILL-ROUSSELOT "D"		WELL #: 1		RRCID -> 112660		COMPL. DATE 07/15/1984			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7232 - 7288		
*08	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-
*09	60 N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	N	-0-
*10	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HILL-MAYER "RR"		WELL #: 1		RRCID -> 112662		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7216 - 7640		
*08	589 N	530	-0-	-59	-0-	27	1	500	3	N	3
						3	9				2
*09	450 N	422	-0-	-28	-0-	21	1	398	3	N	3
						3	9				4
*10	589 N	153	-0-	-436	-0-	8	1	144	3	N	1
						1	9				3
*11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	534	3	N	3
						3	9				1
*12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	38	1	646	3	N	5
						6	9				4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HILL-MAYER "UU"		WELL #: 1		RRCID -> 112663		COMPL. DATE 05/24/1984			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6635 - 6916		
*08	155 N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	N	-0-
*09	120 N	117	-0-	-3	-0-	5	1	111	3	N	1
						1	9				1
*10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	1
						1	9				-0-
*12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	1
						1	9				1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HILL-MAYER "XX"		WELL #: 1		RRCID -> 112666		COMPL. DATE 07/03/1984			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6906 - 7265		
*08	341 N	334	-0-	-7	-0-	17	1	316	3	N	1
						1	9				1
*09	330 N	303	-0-	-27	-0-	15	1	286	3	N	2
						2	9				2
*10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	349	3	N	2
						2	9				3
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	3
						3	9				2
*12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	N	2
						2	9				2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
HILL-MAYER "YY" WELL #: 1 RRCID -> 112667 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7123 - 7475												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	155 N	128	-0-	-27	-0-	6 1	121 3	N	1	1 1	1	
*09	150 N	141	-0-	-9	-0-	7 1	133 3	N	1	1 1	1	
*10	155 N	136	-0-	-19	-0-	7 1	128 3	N	1	1 1	1	
*11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7 1	131 3	N	1	1 1	1	
*12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13 1	215 3	N	1	1 1	1	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		1	
HILL-ROUSSELOT B WELL #: 1 RRCID -> 112668 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7235 - 7574												
*08	279 N	265	-0-	-14	-0-	13 1	250 3	N	2	1 1	2	
*09	270 N	262	-0-	-8	-0-	13 1	246 3	N	3	2 1 1 8	2	
*10	279 N	249	-0-	-30	-0-	12 1	235 3	N	2	3 1	1	
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10 1	191 3	N	1	1 1	1	
*12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9 1	160 3	N	2	2 1	1	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT		1	
HILL-ROUSSELOT C WELL #: 1 RRCID -> 112669 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7432 - 7497												
*08	589 N	583	-0-	-6	-0-	29 1	551 3	N	3	2 1	4	
*09	630 N	627	-0-	-3	-0-	31 1	590 3	N	5	5 1	4	
*10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	33 1	636 3	N	5	6 1	3	
*11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	33 1	655 3	N	6	4 1	5	
*12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	37 1	634 3	N	5	6 1	4	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 9		N	NO RPT		4	
ESPY 57 WELL #: 5 RRCID -> 112671 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5616 - 5784												
*08	465 N	392	-0-	-73	-0-	30 1	362 3	Y	-0-	3 1	-0-	
*09	420 N	389	-0-	-31	-0-	30 1	358 3	Y	1		1	
*10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	32 1	360 3	Y	-0-		1	
*11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	32 1	356 3	Y	-0-		1	
*12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	33 1	381 3	Y	-0-		1	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 7 RRCID -> 112672 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5155 - 5897																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	1	1			1
*09		210 N	16	-0-	-194	-0-	2	1	14	3	N	-0-					1
*10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-	1	1			-0-
*11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	1	1	1			-0-
									1	9							
*12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRAY 42 WELL #: 2 RRCID -> 112673 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5640 - 5669																	
*08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
*09		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
*10		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
*11		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
*12		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 40 RRCID -> 112674 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5909 - 6071																	
*08		1023 N	986	-0-	-37	-0-	47	1	939	3	N	-0-					4
*09		960 N	948	-0-	-12	-0-	46	1	901	3	N	1					5
									1	9							
*10		992 N	977	-0-	-15	-0-	49	1	927	3	N	1					6
									1	9							
*11		908 N	908	-0-	-0-	-0-	48	1	859	3	N	1	5	1			2
									1	9							
*12		850 N	850	-0-	-0-	-0-	42	1	808	3	N	-0-					2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
MAYER RANCH "BB" WELL #: 26 RRCID -> 112675 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6535 - 6941																	
*08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					1
*09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-					1
*10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-	1	1			-0-
*11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	1					1
									1	9							
*12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-	1	1			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER RANCH J WELL #: 9 RRCID -> 112678 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6579 - 6979																	
*08		93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-					1
*09		90 N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
*10		93 N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
*11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
*12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER RANCH E		WELL #: 5		RRCID -> 112804		COMPL. DATE 06/14/1984			TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6685 - 7044					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M		CODE	AMT	
*08	31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	25 3	N	1					2
						1 9								
*09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	N	2		1 1			3
						2 9								
*10	31 N	30	-0-	-1	-0-	1 1	27 3	N	2		3 1			2
						2 9								
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	1					3
						1 9								
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	N	1		2 1			2
						1 9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				2

MAYER RANCH EE		WELL #: 29		RRCID -> 112805		COMPL. DATE 08/01/1984			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6497 - 6891					
*08	155 N	104	-0-	-51	-0-	6 1	97 3	N	1					1
						1 9								
*09	120 N	97	-0-	-23	-0-	6 1	91 3	N	-0-					-0-
*10	124 N	84	-0-	-40	-0-	5 1	78 3	N	1					1
						1 9								
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4 1	54 3	N	-0-					1
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

MAYER RANCH FF		WELL #: 30		RRCID -> 112806		COMPL. DATE 07/17/1984			TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6495 - 6894					
*08	93 N	77	-0-	-16	-0-	5 1	71 3	N	1					1
						1 9								
*09	90 N	75	-0-	-15	-0-	5 1	70 3	N	-0-		1 1			-0-
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	89 3	N	1					1
						1 9								
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 3	N	-0-					1
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 3	N	-0-					1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				1

MAYER RANCH L		WELL #: 11		RRCID -> 112808		COMPL. DATE 08/02/1984			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6579 - 7111					
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	N	1					1
						1 9								
*09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	N	-0-					-0-
*10	62 N	61	-0-	-1	-0-	3 1	58 3	N	-0-					-0-
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 3	N	-0-					-0-
*12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	27 1	556 3	N	2		1 1			1
						2 9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				1

MAYER RANCH "M"		WELL #: 12		RRCID -> 112809		COMPL. DATE 06/19/1984			TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6477 - 7075					
*08	62 N	61	-0-	-1	-0-	3 1	58 3	N	-0-					-0-
*09	60 N	56	-0-	-4	-0-	3 1	53 3	N	-0-					-0-
*10	62 N	57	-0-	-5	-0-	3 1	54 3	N	-0-					-0-
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 3	N	-0-					-0-
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER RANCH NN		WELL #: 53		RRCID -> 112810		COMPL. DATE 07/23/1984		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6895 - 7241			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	248 N	192	-0-	-56	-0-	10 1	181 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*09	240 N	178	-0-	-62	-0-	9 1	167 3	N	2	2 1	1
						2 9					
*10	217 N	175	-0-	-42	-0-	9 1	164 3	N	2	2 1	1
						2 9					
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	151 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8 1	137 3	N	1	1 1	1
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

REED 116		WELL #: 7		RRCID -> 112832		COMPL. DATE 08/13/1984		TOTAL DEPTH 6572 PERF. 5253 - 6286			
*08	62 N	53	-0-	-9	-0-	3 1	50 3	Y	-0-	-0-	
*09	60 N	54	-0-	-6	-0-	3 1	51 3	Y	-0-	-0-	
*10	62 N	58	-0-	-4	-0-	4 1	54 3	Y	-0-	-0-	
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 3	Y	-0-	-0-	
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

JONES 120		WELL #: 7		RRCID -> 113261		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5347 - 6127			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MAYER RANCH "RR"		WELL #: 56		RRCID -> 113475		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6805 - 6993			
*08	310 N	306	-0-	-4	-0-	15 1	290 3	N	1	1 1	2
						1 9					
*09	300 N	290	-0-	-10	-0-	14 1	274 3	N	2	2 1	2
						2 9					
*10	310 N	299	-0-	-11	-0-	15 1	282 3	N	2	3 1	1
						2 9					
*11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12 1	245 3	N	3	2 1	2
						3 9					
*12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15 1	257 3	N	2	2 1	2
						2 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

MAYER RANCH "XX"		WELL #: 61		RRCID -> 113476		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6837 - 7067			
*08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70 3	N	-0-	-0-	
*09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3	N	-0-	-0-	
*10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	69 3	N	1	1 1	
						1 9					
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 3	N	-0-	-0-	
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 3	N	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 7		RRCID -> 113581	COMPL. DATE 09/12/1984	TOTAL DEPTH 7431	PERF. 6206	- 7129		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*08		827 N	827	-0-	-0-	55	1 772 3	Y	-0-			3
*09		810 N	753	-0-	-57	49	1 703 3	Y	1			4
						1	9					
*10		804 N	804	-0-	-0-	51	1 753 3	Y	-0-	1	1	3
*11		679 N	679	-0-	-0-	42	1 637 3	Y	-0-			3
*12		810 N	810	-0-	-0-	52	1 757 3	Y	1			4
						1	9					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

SAWYER 112		WELL #: 7		RRCID -> 113582		COMPL. DATE 08/17/1984			TOTAL DEPTH 6724 PERF. 5455 - 6550			
*08		155 N	94	-0-	-61	34	1 60 3	Y	-0-	1	1	-0-
*09		90 N	57	-0-	-33	2	1 54 3	Y	1			1
						1	9					
*10		62 N	47	-0-	-15	2	1 45 3	Y	-0-	1	1	-0-
*11		99 N	99	-0-	-0-	5	1 93 3	Y	1			1
						1	9					
*12		78 N	78	-0-	-0-	4	1 74 3	Y	-0-			1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

REED 101		WELL #: 6		RRCID -> 113583		COMPL. DATE 10/06/1984			TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5169 - 6221			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WARD, RIP "H-46"		WELL #: 1		RRCID -> 113677		COMPL. DATE 07/06/1984			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5853 - 6160			
*08		748 N	748	-0-	-0-	36	1 711 3	N	1			4
						1	9					
*09		750 N	720	-0-	-30	35	1 684 3	N	1			5
						1	9					
*10		775 N	726	-0-	-49	37	1 689 3	N	-0-			5
*11		714 N	714	-0-	-0-	38	1 674 3	N	2	5	1	2
						2	9					
*12		728 N	728	-0-	-0-	36	1 692 3	N	-0-			2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			2

HILL-MAYER "MMM"		WELL #: 1		RRCID -> 113970		COMPL. DATE 10/06/1984			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6765 - 6964			
*08		202 N	202	-0-	-0-	9	1 193 3	N	-0-			-0-
*09		238 N	238	-0-	-0-	11	1 227 3	N	-0-			-0-
*10		193 N	193	-0-	-0-	9	1 184 3	N	-0-			-0-
*11		127 N	127	-0-	-0-	6	1 121 3	N	-0-			-0-
*12		147 N	147	-0-	-0-	7	1 140 3	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WARD, RIP D-E-F		WELL #: 44		RRCID -> 113971		COMPL. DATE 08/13/1984			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5764 - 6224			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	620 N	592	-0-	-28	-0-	28 1	563 3	N	1			3
						1 9						
*09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	30 1	595 3	N	-0-			3
*10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	31 1	575 3	N	1			4
						1 9						
*11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	32 1	582 3	N	1	4 1		1
						1 9						
*12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	30 1	577 3	N	1			2
						1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

VALLIANT "C"		WELL #: 38		RRCID -> 113972		COMPL. DATE 09/25/1984			TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6345 - 7621			
*08	310 N	309	-0-	-1	-0-	14 1	295 2	N	-0-			-0-
						13 1	277 2	N	-0-			-0-
*09	300 N	290	-0-	-10	-0-	13 1	277 2	N	-0-			-0-
*10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	37 1	319 2	N	-0-			-0-
						18 1	266 2	N	-0-			-0-
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	18 1	266 2	N	-0-			-0-
*12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	26 1	248 2	N	-0-			-0-
						1 9						-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD, RIP D-E-F		WELL #: 42		RRCID -> 113974		COMPL. DATE 10/09/1984			TOTAL DEPTH 6524 PERF. 5297 - 6147			
*08	930 N	845	-0-	-85	-0-	40 1	805 3	N	-0-			4
						40 1	791 3	N	2			6
*09	870 N	833	-0-	-37	-0-	2 9						
						41 1	763 3	N	-0-			6
*10	899 N	804	-0-	-95	-0-	41 1	763 3	N	-0-			6
*11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	44 1	786 3	N	2	6 1		2
						2 9						
*12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	44 1	834 3	N	1			3
						1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

MAYER RANCH "PP"		WELL #: 54		RRCID -> 113975		COMPL. DATE 10/21/1984			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6857 - 7098			
*08	372 N	340	-0-	-32	-0-	17 1	322 3	N	1	1 1		2
						1 9						
*09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16 1	313 3	N	2	2 1		2
						2 9						
*10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	17 1	331 3	N	3	3 1		2
						3 9						
*11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14 1	277 3	N	2	2 1		2
						2 9						
*12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16 1	270 3	N	2	2 1		2
						2 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

WARD, RIP "G-45"		WELL #: 1		RRCID -> 113976		COMPL. DATE 10/03/1984			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5389 - 6227			
*08	930 N	557	-0-	-373	-0-	27 1	530 3	N	-0-			3
						26 1	517 3	N	1			4
*09	810 N	544	-0-	-266	-0-	1 9						
						20 1	366 3	N	-0-			4
*10	744 N	386	-0-	-358	-0-	20 1	366 3	N	-0-			4
						20 1	352 3	N	-0-	3 1		1
*11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	20 1	352 3	N	-0-			1
*12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	25 1	472 3	N	-0-			1
						1 9						1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
GALBREATH 91		WELL #: 5		RRCID -> 114042		COMPL. DATE 10/29/1984			TOTAL DEPTH 6371 PERF. 5042 - 5809							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	93 N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					1
*09	90 N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					1
*10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	1	1	1			1
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					1
*12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SHURLEY 142		WELL #: 7		RRCID -> 114043		COMPL. DATE 11/09/1984			TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5406 - 6465							
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 148		WELL #: 4		RRCID -> 114044		COMPL. DATE 11/16/1984			TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5467 - 6850							
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "UU"		WELL #: 59		RRCID -> 114045		COMPL. DATE 10/28/1984			TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6859 - 7162							
*08	589 N	531	-0-	-58	-0-	27	1	501	3	N	3	2	1			4
*09	540 N	521	-0-	-19	-0-	26	1	492	3	N	3	4	1			3
*10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	26	1	502	3	N	4	5	1			2
*11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	474	3	N	4	3	1			3
*12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	30	1	504	3	N	4	4	1			3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			N	NO RPT					3

WARD, RIP D-E-F		WELL #: 43		RRCID -> 114093		COMPL. DATE 11/07/1984			TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5819 - 6571							
*08	217 N	197	-0-	-20	-0-	9	1	188	3	N	-0-					1
*09	210 N	193	-0-	-17	-0-	9	1	184	3	N	-0-					1
*10	217 N	165	-0-	-52	-0-	8	1	157	3	N	-0-					1
*11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	1					1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER RANCH "MM"		WELL #: 52		RRCID -> 114094		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7224					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
*08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	2	1 1	2
						2	9						
*09	270 N	259	-0-	-11	-0-	13	1	244	3	N	2	2 1	2
						2	9						
*10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	1	2 1	1
						1	9						
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	2	1 1	2
						2	9						
*12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	250	3	N	1	2 1	1
						1	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

KELLY 125A		WELL #: 1		RRCID -> 114320		COMPL. DATE 11/27/1984		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6047 - 6371					
*08	155 N	122	-0-	-33	-0-	39	1	82	3	Y	1		1
						1	9						
*09	150 N	116	-0-	-34	-0-	37	1	79	3	Y	-0-		-0-
*10	155 N	122	-0-	-33	-0-	38	1	83	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	36	1	77	3	Y	-0-		-0-
*12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	38	1	78	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 4		RRCID -> 114321		COMPL. DATE 12/06/1984		TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5292 - 5315					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 7		RRCID -> 114322		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5180 - 5925					
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	-0-	1 1	-0-
*09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	98	3	N	2		2
						2	9						
*10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	N	-0-	1 1	1
*11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	N	2	2 1	1
						2	9						
*12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	3	N	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

HILL-ROUSSELOT "H"		WELL #: 1		RRCID -> 114470		COMPL. DATE 10/14/1984		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7386 - 7455					
*08	403 N	345	-0-	-58	-0-	17	1	327	3	N	1	1 1	2
						1	9						
*09	360 N	322	-0-	-38	-0-	16	1	303	3	N	3	3 1	2
						3	9						
*10	372 N	253	-0-	-119	-0-	13	1	238	3	N	2	3 1	1
						2	9						
*11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	2	1 1	2
						2	9						
*12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	N	2	2 1	2
						2	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 1		RRCID -> 114472		COMPL. DATE 09/29/1984		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6401 - 6749					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	93 N	70	-0-	-23	-0-	3 1	67 3	N	-0-			-0-	
*09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11 1	215 3	N	-0-			-0-	
*10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10 1	203 3	N	1			1	
*11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	1 9	11 1	N	-0-			1	
*12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	12 1	227 3	N	-0-			1	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1	

WARD, RIP "K"		WELL #: 48		RRCID -> 114473		COMPL. DATE 12/08/1984		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5722 - 6748					
*08	124 N	106	-0-	-18	-0-	5 1	101 3	N	-0-			1	
*09	120 N	81	-0-	-39	-0-	4 1	77 3	N	-0-			1	
*10	124 N	81	-0-	-43	-0-	4 1	77 3	N	-0-			1	
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 3	N	-0-	1 1		-0-	
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 3	N	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WARD, RIP "J"		WELL #: 47		RRCID -> 114526		COMPL. DATE 11/24/1984		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5675 - 6553					
*08	62 N	55	-0-	-7	-0-	3 1	52 3	N	-0-			-0-	
*09	60 N	53	-0-	-7	-0-	3 1	50 3	N	-0-			-0-	
*10	62 N	54	-0-	-8	-0-	3 1	51 3	N	-0-			-0-	
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 3	N	-0-			-0-	
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 3	N	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SHURLEY 111		WELL #: 7		RRCID -> 114759		COMPL. DATE 01/09/1985		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5401 - 6475					
*08	124 N	109	-0-	-15	-0-	5 1	104 3	N	-0-			-0-	
*09	120 N	115	-0-	-5	-0-	5 1	110 3	N	-0-			-0-	
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 3	N	-0-			-0-	
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 3	N	-0-			-0-	
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 3	N	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WARD, R. C. "M"		WELL #: 50		RRCID -> 114760		COMPL. DATE 11/18/1984		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6008 - 7073					
*08	62 N	49	-0-	-13	-0-	2 1	47 3	N	-0-			-0-	
*09	60 N	48	-0-	-12	-0-	2 1	46 3	N	-0-			-0-	
*10	62 N	53	-0-	-9	-0-	3 1	50 3	N	-0-			-0-	
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 3	N	-0-			-0-	
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	N	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WARD, RIP "A,B,C"		WELL #: 41		RRCID -> 114761		COMPL. DATE 01/11/1985		TOTAL DEPTH 6621 PERF. 5826 - 6150					
*08	93 N	66	-0-	-27	-0-	3 1	63 3	N	-0-			-0-	
*09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	N	-0-			-0-	
*10	62 N	60	-0-	-2	-0-	3 1	57 3	N	-0-			-0-	
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 3	N	-0-			-0-	
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
WARD 127		WELL #: 7		RRCID -> 115467		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 5477 - 6740					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9 1	187 3	N	1	2 1					1
*09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9 1	180 3	N	1						2
*10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9 1	185 3	N	1	2 1		1 8			-0-
*11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9 1	182 3	N	2						2
*12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10 1	187 3	N	-0-						2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						2

MAYER RANCH "YY"		WELL #: 66		RRCID -> 115548		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 7013 - 7219					
*08	558 N	412	-0-	-146	-0-	21 1	388 3	N	3	2 1					3
*09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	49 1	939 3	N	6	4 1					5
*10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	67 1	1271 3	N	11	10 1					6
*11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	57 1	1127 3	N	9	7 1					8
*12	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	63 1	1080 3	N	8	9 1					7
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						7

MAYER RANCH "DD"		WELL #: 28		RRCID -> 116010		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 7284		PERF. 6461 - 6933					
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-						-0-
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-						-0-
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-						-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-						-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-						-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

SHURLEY 123		WELL #: 7		RRCID -> 116129		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 6693		PERF. 5175 - 6447					
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	5 1	132 3	Y	1	1 1					1
*09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5 1	123 3	Y	1	1 1					1
*10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5 1	123 3	Y	-0-	1 1					-0-
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5 1	116 3	Y	1	1 1					-0-
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4 1	95 3	Y	-0-						-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

HILL-ROUSSELOT "I"		WELL #: 1		RRCID -> 116477		COMPL. DATE 04/19/1985		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7376 - 7432					
*08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	35 1	653 3	N	5	2 1					5
*09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	73 1	1384 3	N	9	7 1					7
*10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	63 1	1194 3	N	11	12 1					6
*11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	53 1	1050 3	N	9	7 1					8
*12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	61 1	1040 3	N	8	9 1					7
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						7

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER, MINNIE H. "LL"		WELL #: 35		RRCID -> 116690		COMPL. DATE 04/19/1985		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 6293 - 6958			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAWCETT RANCH "B"		WELL #: 37		RRCID -> 116691		COMPL. DATE 04/19/1985		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7233 - 7469			
*08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	23 1	345 3	N	1		4
						1 9					
*09	330 N	322	-0-	-8	-0-	20 1	301 3	N	1		5
						1 9					
*10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	37 1	579 3	N	-0-	4 1	1
*11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	19 1	289 3	N	2		3
						2 9					
*12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	20 1	290 3	N	-0-		3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

MAYER RANCH "R"		WELL #: 16		RRCID -> 116692		COMPL. DATE 04/21/1985		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6551 - 7674			
*08	682 N	627	-0-	-55	-0-	39 1	587 3	N	1	1 1	3
						1 9					
*09	660 N	639	-0-	-21	-0-	41 1	595 3	N	3	3 1	3
						3 9					
*10	682 N	640	-0-	-42	-0-	40 1	597 3	N	3	2 1	4
						3 9					
*11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	41 1	588 3	N	3	2 1	5
						3 9					
*12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	41 1	594 3	N	-0-	2 1	3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

MAYER RANCH "U"		WELL #: 19		RRCID -> 117151		COMPL. DATE 03/09/1985		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6600 - 7863			
*08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10 1	190 3	N	-0-		-0-
*09	240 N	193	-0-	-47	-0-	9 1	184 3	N	-0-		-0-
*10	217 N	199	-0-	-18	-0-	10 1	188 3	N	1		1
						1 9					
*11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10 1	189 3	N	-0-		1
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAY RANCH "A"		WELL #: 64		RRCID -> 117232		COMPL. DATE 05/29/1985		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8737 - 8810			
*08	248 N	192	-0-	-56	-0-	13 1	179 3	Y	-0-		-0-
*09	240 N	173	-0-	-67	-0-	13 1	160 3	Y	-0-		-0-
*10	217 N	159	-0-	-58	-0-	14 1	145 3	Y	-0-		-0-
*11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	16 1	158 3	Y	-0-		-0-
*12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12 1	133 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RAY RANCH "B"		WELL #: 114		RRCID -> 118578		COMPL. DATE 09/21/1985		TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8750 - 9057			
*08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	44 1	614 3	Y	-0-		-0-
*09	630 N	627	-0-	-3	-0-	45 1	582 3	Y	-0-		-0-
*10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	62 1	631 3	Y	-0-		-0-
*11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	57 1	548 3	Y	-0-		-0-
*12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	43 1	484 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ROUSSELOT RANCH "A"		WELL #: 112		RRCID -> 121110		COMPL. DATE 04/24/1986			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7444 - 7495			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
*08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	21 1	385 3	N	2	1 1		3
						2 9						
*09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	23 1	435 3	N	3	3 1		3
						3 9						
*10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	21 1	396 3	N	3	4 1		2
						3 9						
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	19 1	369 3	N	4	3 1		3
						4 9						
*12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	25 1	421 3	N	4	4 1		3
						4 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

PFLUGER 110		WELL #: 4		RRCID -> 123354		COMPL. DATE 01/12/1987			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5348			
*08	930 N	912	-0-	-18	-0-	110 1	802 3	Y	-0-			-0-
*09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	107 1	791 3	Y	-0-			-0-
*10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	97 1	690 3	Y	-0-			-0-
*11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	99 1	697 3	Y	-0-			-0-
*12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	98 1	693 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CUSENBARY, W. R.		WELL #: 3403		RRCID -> 123413		COMPL. DATE 01/20/1987			TOTAL DEPTH 6379 PERF. 5260 - 5372			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 3		RRCID -> 123631		COMPL. DATE 01/26/1987			TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5259 - 5347			
*08	62 N	16	-0-	-46	-0-	2 1	14 3	Y	-0-			-0-
*09	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
*10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	34 1	229 3	Y	-0-			-0-
*11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	44 1	265 3	Y	-0-			-0-
*12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	37 1	210 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "L"		WELL #: 1		RRCID -> 124651		COMPL. DATE 06/30/1987			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7231 - 7510			
*08	124 N	111	-0-	-13	-0-	6 1	105 3	N	-0-			1
*09	120 N	108	-0-	-12	-0-	5 1	102 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*10	124 N	105	-0-	-19	-0-	5 1	100 3	N	-0-	1 1		-0-
*11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	102 3	N	2	1 1		1
						2 9						
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	87 3	N	-0-	1 1		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PFLUGER 110		WELL #: 5		RRCID -> 125132		COMPL. DATE 07/27/1987			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5275 - 5385			
*08	248 N	203	-0-	-45	-0-	24 1	179 3	Y	-0-			-0-
*09	240 N	225	-0-	-15	-0-	27 1	198 3	Y	-0-			-0-
*10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	47 1	331 3	Y	-0-			-0-
*11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	31 1	220 3	Y	-0-			-0-
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	27 1	194 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
PFLUGER 110		WELL #: 6		RRCID -> 125133		COMPL. DATE 11/05/1987		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4904 - 5343						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	92	1	675	3	Y	-0-		-0-	
*09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	87	1	638	3	Y	-0-		-0-	
*10	837 N	666	-0-	-171	-0-	82	1	584	3	Y	-0-		-0-	
*11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	85	1	599	3	Y	-0-		-0-	
*12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	88	1	622	3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

VANDERSTUCKEN 1		WELL #: 5		RRCID -> 125226		COMPL. DATE 09/01/1987		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2876 - 3692						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

PFLUGER 105		WELL #: 8		RRCID -> 125227		COMPL. DATE 08/16/1987		TOTAL DEPTH 5504 PERF. 5234 - 5307						
*08	496 N	455	-0-	-41	-0-	55	1	400	3	Y	-0-		-0-	
*09	510 N	447	-0-	-63	-0-	53	1	394	3	Y	-0-		-0-	
*10	496 N	423	-0-	-73	-0-	52	1	371	3	Y	-0-		-0-	
*11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	51	1	359	3	Y	-0-		-0-	
*12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	45	1	321	3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

DAVID 109		WELL #: 8		RRCID -> 125263		COMPL. DATE 08/29/1987		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4805 - 5428						
*08	496 N	473	-0-	-23	-0-	57	1	416	3	Y	-0-		-0-	
*09	480 N	447	-0-	-33	-0-	53	1	394	3	Y	-0-		-0-	
*10	496 N	463	-0-	-33	-0-	57	1	406	3	Y	-0-		-0-	
*11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	58	1	407	3	Y	-0-		-0-	
*12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	61	1	430	3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

VANDERSTUCKEN 2		WELL #: 3		RRCID -> 125297		COMPL. DATE 09/10/1987		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3199 - 3654						
*08	899 N	842	-0-	-57	-0-	94	1	748	3	Y	-0-		-0-	
*09	840 N	809	-0-	-31	-0-	89	1	720	3	Y	-0-		-0-	
*10	899 N	879	-0-	-20	-0-	89	1	790	3	Y	-0-		-0-	
*11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	84	1	739	3	Y	-0-		-0-	
*12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	91	1	809	3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

DAVID 109		WELL #: 7		RRCID -> 125410		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5223 - 5344						
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

PFLUGER 84		WELL #: 6		RRCID -> 125411		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4748 - 5288						
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
VANDERSTUCKEN 35		WELL #: 3		RRCID -> 125412		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3308 - 4170		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	31 1	248 3	Y	-0-	-0-
*09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	30 1	245 3	Y	-0-	-0-
*10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	31 1	280 3	Y	-0-	-0-
*11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	31 1	269 3	Y	-0-	-0-
*12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	31 1	274 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 4		RRCID -> 125642		COMPL. DATE 09/28/1987		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5254 - 5397		
*08	310 N	28	-0-	-282	-0-	4 1	24 3	Y	-0-	-0-
*09	300 N	79	-0-	-221	-0-	12 1	67 3	Y	-0-	-0-
*10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	30 1	198 3	Y	-0-	-0-
*11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	19 1	115 3	Y	-0-	-0-
*12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	28 1	163 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KELLY 125		WELL #: 7		RRCID -> 125649		COMPL. DATE 10/09/1987		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5402 - 6636		
*08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	Y	1	4
						1 9				
*09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	Y	1	4 1
						1 9				
*10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 3	Y	-0-	1 1
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-	-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	1	1
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

SHURLEY 123		WELL #: 8		RRCID -> 125650		COMPL. DATE 10/14/1987		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5288 - 6180		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALBREATH 66		WELL #: 7		RRCID -> 125651		COMPL. DATE 10/16/1987		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5416 - 5914		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ESPY 32		WELL #: 5		RRCID -> 125652		COMPL. DATE 11/01/1987		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4700 - 5580		
*08	620 N	550	-0-	-70	-0-	42 1	508 3	Y	-0-	4 1
*09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	42 1	502 3	Y	1	1
						1 9				
*10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	43 1	494 3	Y	-0-	1
*11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	42 1	473 3	Y	-0-	1
*12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	28 1	319 3	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
REED 116		WELL #: 8		RRCID -> 125653		COMPL. DATE 10/27/1987		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5063 - 6342		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0124S		RRCID -> 125654		COMPL. DATE 10/05/1987		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5249 - 5327		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0125S		RRCID -> 125655		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4920 - 5234		
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	Y	-0-		-0-
*09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-		-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-		-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	Y	-0-		-0-
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1063S		RRCID -> 125656		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 5411 PERF. 4643 - 5175		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1064S		RRCID -> 125657		COMPL. DATE 10/29/1987		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5129 - 5197		
*08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	Y	-0-		-0-
*09	240 N	238	-0-	-2	-0-	238 3	Y	-0-		-0-
*10	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3	Y	-0-		-0-
*11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	Y	-0-		-0-
*12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 147		WELL #: 6		RRCID -> 125704		COMPL. DATE 10/22/1987		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 6916		
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	17 1 269 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 8		RRCID -> 125737		COMPL. DATE 11/05/1987		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5166 - 5890			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	30 1	246 3	N	-0-	3 1	1
*09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	30 1	232 3	N	2		3
						2 9					
*10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	29 1	243 3	N	1	3 1	1
						1 9					
*11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	29 1	235 3	N	3	3 1	1
						3 9					
*12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	31 1	243 3	N	1		2
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

ESPY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 125856		COMPL. DATE 10/09/1987		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5300 - 5336			
*08	217 N	176	-0-	-41	-0-	24 1	152 3	Y	-0-	-0-	
*09	240 N	163	-0-	-77	-0-	24 1	139 3	Y	-0-	-0-	
*10	186 N	144	-0-	-42	-0-	19 1	125 3	Y	-0-	-0-	
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	13 1	81 3	Y	-0-	-0-	
*12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	39 1	222 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

FIELDS 16		WELL #: 7		RRCID -> 125926		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5766 - 5825			
*08	434 N	410	-0-	-24	-0-	41 1	369 3	N	-0-	4	
*09	420 N	357	-0-	-63	-0-	34 1	322 3	N	1	5	
						1 9					
*10	403 N	385	-0-	-18	-0-	76 1	309 3	N	-0-	3 1	2
*11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	107 1	302 3	N	1		3
						1 9					
*12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	108 1	322 3	N	-0-		3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3	

FIELDS 17		WELL #: 6		RRCID -> 125927		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5118 - 5916			
*08	124 N	112	-0-	-12	-0-	11 1	101 3	N	-0-	1	
*09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11 1	100 3	N	-0-	1	
*10	155 N	151	-0-	-4	-0-	30 1	121 3	N	-0-	1 1	-0-
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	43 1	121 3	N	-0-		-0-
*12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	48 1	142 3	N	1		1
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

JONES 120		WELL #: 8		RRCID -> 126035		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5357 - 6145			
*08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y	-0-	-0-	
*09	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 3		Y	-0-	-0-	
*10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y	-0-	-0-	
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-	-0-	
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CUSENBARY, W. R.		WELL #: 3404		RRCID -> 126114		COMPL. DATE 10/02/1987		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5289 - 5357			
*08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	143 1	901 3	Y	-0-	-0-	
*09	1290 N	958	-0-	-332	-0-	140 1	818 3	Y	-0-	-0-	
*10	1147 N	654	-0-	-493	-0-	85 1	569 3	Y	-0-	-0-	
*11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	67 1	408 3	Y	-0-	-0-	
*12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	45 1	258 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH		WELL #: 0933S		RRCID ->	126115	COMPL. DATE	07/03/1990	TOTAL DEPTH	5407	PERF. 4579 - 5204	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE		AMT CODE	
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 3	Y	-0-		-0-
*09	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 3	Y	-0-		-0-
*10	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 3	Y	-0-		-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3	Y	-0-		-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 95		WELL #: 5		RRCID ->	126186	COMPL. DATE	11/26/1987	TOTAL DEPTH	6399	PERF. 5479 - 6135	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FAWCETT 130		WELL #: 7		RRCID ->	126187	COMPL. DATE	12/20/1987	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5638 - 6749	
*08	248 N	209	-0-	-39	-0-		9 1	Y	1	2 1	1
							1 9				
*09	210 N	198	-0-	-12	-0-		9 1	Y	-0-		1
*10	199 N	199	-0-	-0-	-0-		10 1	Y	1	2 1	-0-
							1 9				
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-		10 1	Y	1		1
							1 9				
*12	191 N	191	-0-	-0-	-0-		10 1	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

WARD 127		WELL #: 8		RRCID ->	126188	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL DEPTH	7136	PERF. 5696 - 6819	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALDWELL "B"		WELL #: 143		RRCID ->	126454	COMPL. DATE	12/24/1987	TOTAL DEPTH	9029	PERF. 7472 - 8554	
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-		10 1	Y	-0-		-0-
*09	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124 2	Y	-0-		-0-
*10	136 N	136	-0-	-0-	-0-		6 1	Y	-0-		-0-
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-		5 1	Y	-0-		-0-
*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-		5 1	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER 112		WELL #: 8		RRCID ->	126456	COMPL. DATE	02/03/1988	TOTAL DEPTH	6851	PERF. 5376 - 6534	
*08	372 N	294	-0-	-78	-0-		43 1	Y	1	2 1	1
							1 9				
*09	360 N	246	-0-	-114	-0-		11 1	Y	-0-		1
*10	224 N	224	-0-	-0-	-0-		11 1	Y	1	2 1	-0-
							1 9				
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-		11 1	Y	1		1
							1 9				
*12	216 N	216	-0-	-0-	-0-		12 1	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SAWYER 128		WELL #: 8		RRCID -> 126457		COMPL. DATE 01/18/1988			TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5551 - 6518					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
*09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	Y	1			2
						1	9							
*10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	Y	-0-	2	1	-0-
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	Y	2			2
						2	9							
*12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	Y	-0-			2
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

SAWYER 168		WELL #: 8		RRCID -> 126458		COMPL. DATE 01/15/1988			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5592 - 7052					
*08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-	2	1	-0-
*09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-			-0-
*10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-			-0-
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-			-0-
*12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER 144		WELL #: 7		RRCID -> 126501		COMPL. DATE 01/09/1988			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5974 - 6066					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ESPY 57		WELL #: 6		RRCID -> 126503		COMPL. DATE 02/09/1988			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5475 - 5831					
*08	527 N	473	-0-	-54	-0-	37	1	436	3	Y	-0-	3	1	-0-
*09	480 N	464	-0-	-16	-0-	36	1	427	3	Y	1			1
						1	9							
*10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	36	1	411	3	Y	-0-			1
*11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	35	1	392	3	Y	-0-			1
*12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	37	1	423	3	Y	-0-			1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

ESPY 57		WELL #: 7		RRCID -> 126615		COMPL. DATE 02/13/1988			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5487 - 5843					
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
*09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	31			31
						34	9							
*10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-			31
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	3			34
						3	9							
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	1			35
						1	9							
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35

MAYFIELD 46		WELL #: 8		RRCID -> 126709		COMPL. DATE 02/20/1988			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6251 - 7042					
*08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-	1	1	-0-
*09	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
*10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER RANCH TTT		WELL #: 159		RRCID -> 127248		COMPL. DATE 03/13/1988		TOTAL DEPTH 8402 PERF. 6669 - 7856			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	44 1	887 3	N	2	2 1	2
						2 9					
*09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	43 1	830 3	N	2	2 1	2
						2 9					
*10	899 N	841	-0-	-58	-0-	41 1	799 3	N	1	1 1	2
						1 9					
*11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	39 1	765 3	N	1	1 1	2
						1 9					
*12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	40 1	767 3	N	2	2 1	2
						2 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

RAY RANCH "D"		WELL #: 116		RRCID -> 128201		COMPL. DATE 06/20/1988		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8490 - 9183			
*08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	33 1	466 3	Y	-0-	-0-	
*09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	21 1	275 3	Y	-0-	-0-	
*10	155 N	79	-0-	-76	-0-	7 1	72 3	Y	-0-	-0-	
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8 1	79 3	Y	-0-	-0-	
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MAYER, MINNIE H. "VVV"		WELL #: 165		RRCID -> 128450		COMPL. DATE 09/04/1988		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6282 - 7173			
*08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 3	N	-0-	-0-	
*09	90 N	77	-0-	-13	-0-	4 1	73 3	N	-0-	-0-	
*10	93 N	89	-0-	-4	-0-	4 1	85 3	N	-0-	-0-	
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-	
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PFLUGER 110		WELL #: 7		RRCID -> 129910		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5140 - 5307			
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PFLUGER 110		WELL #: 8		RRCID -> 129911		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5172 - 5390			
*08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	224 1	1638 3	Y	-0-	-0-	
*09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	66 1	483 3	Y	-0-	-0-	
*10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	265 1	1876 3	Y	-0-	-0-	
*11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	29 1	207 3	Y	-0-	-0-	
*12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	24 1	171 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SHURLEY		WELL #: 25		RRCID -> 130376		COMPL. DATE 03/22/1989		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5306 - 5948			
*08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-	-0-	
*09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-	-0-	
*10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-	-0-	
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-	-0-	
*12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY		WELL #: 20		RRCID -> 130491		COMPL. DATE 04/05/1989		TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5204 - 5971			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-	-0-	
*09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	
*10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	
*11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-	
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SHURLEY		WELL #: 21		RRCID -> 130582		COMPL. DATE 04/15/1989		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5106 - 5912			
*08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-	-0-	
*09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	-0-	
*10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-	-0-	
*11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	-0-	
*12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SHURLEY		WELL #: 23		RRCID -> 130583		COMPL. DATE 04/10/1989		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5503 - 6073			
*08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-	-0-	
*09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	
*10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-	
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	
*12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SHURLEY		WELL #: 24		RRCID -> 130584		COMPL. DATE 04/06/1989		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5340 - 6066			
*08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-	
*09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-	
*10	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3	N	-0-	-0-	
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SHURLEY		WELL #: 26		RRCID -> 130881		COMPL. DATE 07/27/1999		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5225 - 5946			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SHURLEY		WELL #: 27		RRCID -> 130882		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5248 - 6006			
*08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-	-0-	
*09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3	N	-0-	-0-	
*10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3	N	-0-	-0-	
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SHURLEY		WELL #: 28		RRCID -> 131047		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5162 - 6061			
*08	465 N	381	-0-	-84	-0-	381	3	N	-0-	-0-	
*09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-	-0-	
*10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-	-0-	
*11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-	
*12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
SHURLEY		WELL #: 29		RRCID -> 131048		COMPL. DATE 05/26/1989		TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5123 - 6103	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	93 N	46	-0-	-47	-0-	46 3	N	-0-	-0-
*09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-	-0-
*10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-	-0-
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-	-0-
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SHURLEY		WELL #: 30		RRCID -> 131136		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5072 - 5705	
*08	341 N	306	-0-	-35	-0-	306 3	N	-0-	-0-
*09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-	-0-
*10	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3	N	-0-	-0-
*11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-	-0-
*12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SHURLEY		WELL #: 31		RRCID -> 131235		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5208 - 5803	
*08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-	-0-
*09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-	-0-
*10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-	-0-
*11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-	-0-
*12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SHURLEY		WELL #: 32		RRCID -> 131286		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5738 - 6032	
*08	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 3	N	-0-	-0-
*09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31 3	N	-0-	-0-
*10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-	-0-
*11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-	-0-
*12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 12		RRCID -> 131340		COMPL. DATE 05/06/1989		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6483 - 7045	
*08	93 N	60	-0-	-33	-0-	3 1	57 3	N	-0-
*09	60 N	22	-0-	-38	-0-	1 1	21 3	N	-0-
*10	62 N	38	-0-	-24	-0-	2 1	36 3	N	-0-
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 3	N	-0-
*12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 3	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SHURLEY		WELL #: 34		RRCID -> 131341		COMPL. DATE 07/01/1989		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5087 - 5866	
*08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-	-0-
*09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-	-0-
*10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-	-0-
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-	-0-
*12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ESPY 40		WELL #: 6		RRCID -> 131410		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5371 - 5764			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	47	1	563	3	Y	-0-
*09	540 N	508	-0-	-32	-0-	39	1	468	3	Y	1
						1	9				
*10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	43	1	486	3	Y	-0-
*11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	41	1	468	3	Y	-0-
*12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	41	1	468	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

ESPY 56		WELL #: 7		RRCID -> 131411		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5552 - 5769			
*08	682 N	636	-0-	-46	-0-	49	1	587	3	Y	-0-
*09	630 N	517	-0-	-113	-0-	40	1	477	3	Y	-0-
*10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	47	1	533	3	Y	-0-
*11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	45	1	503	3	Y	1
						1	9				
*12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	52	1	602	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 6		RRCID -> 131501		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5024 - 5481			
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SHURLEY		WELL #: 33		RRCID -> 131502		COMPL. DATE 07/04/1989		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5204 - 5922			
*08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-
*09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-
*10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SHURLEY		WELL #: 35		RRCID -> 131503		COMPL. DATE 07/15/1989		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5172 - 5966			
*08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-
*09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-
*10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MAYFIELD 46		WELL #: 9		RRCID -> 131726		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6169 - 6237			
*08	186 N	180	-0-	-6	-0-	12	1	168	3	Y	-0-
*09	180 N	171	-0-	-9	-0-	11	1	160	3	Y	-0-
*10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-
*11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	-0-
*12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
VALLIANT, L. R.		WELL #: 6		RRCID -> 131727		COMPL. DATE 05/16/1989		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7204 - 7494		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	186 N	122	-0-	-64	-0-	6 1	116 2	N	-0-	-0-
*09	150 N	111	-0-	-39	-0-	5 1	106 2	N	-0-	-0-
*10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	65 1	562 2	N	-0-	-0-
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	20 1	288 2	N	-0-	-0-
*12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	31 1	301 2	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 7		RRCID -> 131836		COMPL. DATE 08/20/1989		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6155 - 7247		
*08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	22 1	313 3	Y	-0-	2
*09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	20 1	278 3	Y	-0-	2
*10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	19 1	283 3	Y	-0-	-0-
*11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	21 1	312 3	Y	-0-	-0-
*12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	23 1	342 3	Y	1	1
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

SHURLEY 166		WELL #: 5		RRCID -> 131837		COMPL. DATE 08/18/1989		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5603 - 5696		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KEENE D		WELL #: 2		RRCID -> 132061		COMPL. DATE 09/18/1989		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8092 - 8309		
*08	775 N	122	-0-	-653	-0-	122 2		N	-0-	-0-
*09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		N	-0-	-0-
*10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-	-0-
*11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-	-0-
*12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KELLY 125		WELL #: 8		RRCID -> 132187		COMPL. DATE 09/19/1989		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
*08	372 N	348	-0-	-24	-0-	29 1	318 3	Y	1	2
						1 9				
*09	360 N	332	-0-	-28	-0-	26 1	305 3	Y	1	2 1
						1 9				
*10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	26 1	310 3	Y	1	2 1
						1 9				
*11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	24 1	299 3	Y	1	1
						1 9				
*12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24 1	296 3	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
KELLY 126		WELL #: 6		RRCID -> 132188		COMPL. DATE 09/12/1989		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6112 - 6331					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	20 3	Y	2				6
						2 9							
*09	30 N	22	-0-	-8	-0-	2 1	19 3	Y	1		5 1		2
						1 9							
*10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	21 3	Y	2		4 1		-0-
						2 9							
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	Y	2				2
						2 9							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			3
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

KELLY 102		WELL #: 5		RRCID -> 132305		COMPL. DATE 10/03/1989		TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5857 - 6240					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SHURLEY 147		WELL #: 7		RRCID -> 132306		COMPL. DATE 10/02/1989		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6674 - 7014					
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-				-0-
*09	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 3		Y	-0-				-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-				-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SHURLEY 99		WELL #: 5		RRCID -> 132307		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5340 - 6219					
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SHURLEY 36		WELL #: 4		RRCID -> 132342		COMPL. DATE 10/11/1989		TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5393 - 6685					
*08	279 N	11	-0-	-268	-0-	1 1	10 3	Y	-0-				-0-
*09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9 1	160 3	Y	-0-				-0-
*10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	14 1	236 3	Y	-0-				-0-
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	16 1	246 3	Y	-0-				-0-
*12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16 1	257 3	Y	-0-				-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

REED 100		WELL #: 8		RRCID -> 132367		COMPL. DATE 10/15/1989		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5099 - 6020					
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-				-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
KELLY 124		WELL #: 7		RRCID -> 132368		COMPL. DATE 10/11/1989			TOTAL DEPTH 6797 PERF. 5113 - 6192				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	276	3	Y	-0-	1 1	1
*09	300 N	279	-0-	-21	-0-	11	1	267	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
*10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	11	1	278	3	Y	-0-	1 1	-0-
*11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	Y	2	1 1	1
						2	9						
*12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

PFLUGER 104		WELL #: 8		RRCID -> 132414		COMPL. DATE 10/31/1989			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5288				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
	11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
	12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JONES 118		WELL #: 8		RRCID -> 132415		COMPL. DATE 10/27/1989			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5368 - 6312				
*08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	35	1	101	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
*09	120 N	101	-0-	-19	-0-	4	1	97	3	Y	-0-	1 1	-0-
*10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-		-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 5		RRCID -> 132617		COMPL. DATE 11/02/1989			TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5428 - 5446				
*08	93 N	75	-0-	-18	-0-	6	1	67	3	N	2		8
						2	9						
*09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-		8
*10	93 N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	3	N	-0-		8
*11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-		8
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	N	1		9
						1	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		9

FIELDS 23		WELL #: 4		RRCID -> 132863		COMPL. DATE 11/19/1989			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5009 - 5486				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
	11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
	12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 8		RRCID -> 132864		COMPL. DATE 11/19/1989			TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5177 - 5973				
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
	11 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
	12 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
FIELDS 17		WELL #: 7		RRCID -> 132868		COMPL. DATE 11/30/1989			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5278 - 5684					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
*08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	N	1			3		
						1	9							
*09	240 N	233	-0-	-7	-0-	22	1	N	-0-			3		
*10	248 N	219	-0-	-29	-0-	43	1	N	1	2	1	2		
						1	9							
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-			2		
*12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-			2		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2		

SHURLEY				WELL #: 39		RRCID -> 132959			COMPL. DATE 03/19/1990			TOTAL DEPTH 6442 PERF. 5134 - 5960		
*08	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3	N	-0-			-0-		
*09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-			-0-		
*10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-			-0-		
*11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-			-0-		
*12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-			-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MAYFIELD 40				WELL #: 3		RRCID -> 132967			COMPL. DATE 12/08/1989			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6834 - 7219		
*08	248 N	233	-0-	-15	-0-	15	1	Y	-0-			1		
*09	240 N	210	-0-	-30	-0-	14	1	Y	-0-			1		
*10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-			1		
*11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-			1		
*12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-			1		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1		

MAYFIELD 34				WELL #: 6		RRCID -> 133261			COMPL. DATE 01/11/1990			TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6295 - 7147		
*08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-			-0-		
*09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	1			1		
						1	9							
*10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-			-0-		
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-			-0-		
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-			-0-		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

SHURLEY 98				WELL #: 5		RRCID -> 133444			COMPL. DATE 01/24/1990			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5287 - 6224		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SHURLEY 96				WELL #: 7		RRCID -> 133560			COMPL. DATE 02/01/1990			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5306 - 6046		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY		WELL #: 41		RRCID -> 133697		COMPL. DATE 02/12/1990		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5066 - 5948				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	3		N	-0-		-0-
*09	600 N	595	-0-	-5	-0-	595	3		N	-0-		-0-
*10	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	3		N	-0-		-0-
*11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-		-0-
*12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KELLY 35		WELL #: 3		RRCID -> 133881		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5482 - 6692				
*08	341 N	190	-0-	-151	-0-	16	1	173	3	Y	1	2
						1	9					
*09	330 N	160	-0-	-170	-0-	13	1	146	3	Y	1	2 1
						1	9					1
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	1 1
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FAWCETT 130		WELL #: 8		RRCID -> 133882		COMPL. DATE 02/20/1990		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5929 - 7308				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 142		WELL #: 8		RRCID -> 133883		COMPL. DATE 02/20/1990		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5545 - 6819				
*08	217 N	179	-0-	-38	-0-	10	1	169	3	Y	-0-	1
*09	210 N	186	-0-	-24	-0-	10	1	175	3	Y	1	1 1
						1	9					1
*10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	Y	-0-	-0-
*11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	Y	1	1 1
						1	9					-0-
*12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	Y	2	1 1
						2	9					1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1

SHURLEY		WELL #: 38		RRCID -> 133987		COMPL. DATE 03/04/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5343 - 6086				
*08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-		-0-
*09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-		-0-
*10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-		-0-
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-		-0-
*12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 43		RRCID -> 133988		COMPL. DATE 02/19/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5089 - 5980				
*08	651 N	500	-0-	-151	-0-	500	3		N	-0-		-0-
*09	630 N	546	-0-	-84	-0-	546	3		N	-0-		-0-
*10	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	3		N	-0-		-0-
*11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-		-0-
*12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
POWELL 23		WELL #: 1		RRCID -> 134077		COMPL. DATE 03/27/1990		TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7395 - 7441			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	434 N	303	-0-	-131	-0-	16	1 281 3	Y	5	5 1	4
*09	450 N	366	-0-	-84	-0-	6 19	1 340 3	Y	6	5 1	5
*10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	7 28	1 506 3	Y	10	7 1	8
*11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	11 23	1 409 3	Y	8	8 1	8
*12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	9 21	1 380 3	Y	8	10 1	6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9		Y	NO RPT		6

ESPY 57		WELL #: 8		RRCID -> 134079		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5649 - 5853			
*08	403 N	389	-0-	-14	-0-	30	1 359 3	Y	-0-	3 1	-0-
*09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	1 37	1 447 3	Y	1		1
*10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	9 36	1 413 3	Y	-0-		1
*11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	1 34	1 389 3	Y	-0-		1
*12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	1 35	1 407 3	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9		Y	NO RPT		1

KELLY 102		WELL #: 6		RRCID -> 134080		COMPL. DATE 03/21/1990		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5757 - 6257			
*08	589 N	588	-0-	-1	-0-	60	1 526 3	Y	2	2 1	2
*09	570 N	442	-0-	-128	-0-	2 23	1 418 3	Y	1	3 1	-0-
*10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	1 33	1 403 3	Y	2	1 1	1
*11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	9 30	1 379 3	Y	-0-	1 1	-0-
*12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	2 27	1 364 3	Y	2	1 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9		Y	NO RPT		1

SHURLEY		WELL #: 36		RRCID -> 134081		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5145 - 5947			
*08	434 N	358	-0-	-76	-0-	31	1 327 3	N	-0-		-0-
*09	390 N	351	-0-	-39	-0-	1 30	1 321 3	N	-0-		-0-
*10	403 N	343	-0-	-60	-0-	1 31	1 312 3	N	-0-		-0-
*11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	1 46	1 321 3	N	-0-		-0-
*12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	1 70	1 316 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9		N	NO RPT		-0-

ESPY 56		WELL #: 8		RRCID -> 134179		COMPL. DATE 04/09/1990		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5395 - 5830			
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1 65 3	Y	-0-	7 1	1
*09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1 5	1 59 3	Y	-0-		1
*10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1 5	1 59 3	Y	-0-		1
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1 5	1 57 3	Y	2		3
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9 5	1 62 3	Y	3		6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3		Y	NO RPT		6

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ESPY 32		WELL #: 6		RRCID -> 134180		COMPL. DATE 04/09/1990		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5551 - 5710				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	558 N	475	-0-	-83	-0-	37 1	438 3	Y	-0-	4 1		-0-
*09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	42 1	502 3	Y	1			1
						1 9						
*10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	50 1	576 3	Y	-0-			1
*11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	54 1	609 3	Y	-0-			1
*12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	55 1	638 3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

BAKER, ROY		WELL #: 2101		RRCID -> 134277		COMPL. DATE 05/02/1992		TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3062 - 3595				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED 101		WELL #: 8		RRCID -> 134279		COMPL. DATE 04/10/1990		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4933 - 6274				
*08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 3	Y	-0-			-0-
*09	60 N	52	-0-	-8	-0-	3 1	49 3	Y	-0-			-0-
*10	62 N	54	-0-	-8	-0-	4 1	50 3	Y	-0-			-0-
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 3	Y	-0-			-0-
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BAKER, ROY		WELL #: 4601		RRCID -> 134301		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3424 - 3575				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAKER, ROY		WELL #: 4602		RRCID -> 134340		COMPL. DATE 03/26/1990		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3437 - 3595				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 61		WELL #: 4		RRCID -> 134378		COMPL. DATE 04/22/1990		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4463 - 4534				
*08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	46 1	333 3	Y	-0-			-0-
*09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	46 1	341 3	Y	-0-			-0-
*10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	47 1	332 3	Y	-0-			-0-
*11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	47 1	332 3	Y	-0-			-0-
*12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	49 1	348 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131															
FIELDS 14		WELL #: 5		RRCID -> 134487		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4884 - 5441									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM					
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
ALLISON 54										WELL #: 2		RRCID -> 135034		COMPL. DATE 05/27/1990		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5385 - 5791	
*08	62 N	48	-0-	-14	-0-	5 1	43 3	N	-0-			1					
*09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			1					
*10	62 N	5	-0-	-57	-0-	1 1	4 3	N	-0-	1 1		-0-					
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	12 1	35 3	N	1			1					
						1 9											
*12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	15 1	43 3	N	-0-			1					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1					
BLOODWORTH 139										WELL #: 6		RRCID -> 135035		COMPL. DATE 06/08/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7268 - 7468	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2016 - PLUGGED 01/06/16																	
BAKER, ROY										WELL #: 701		RRCID -> 135041		COMPL. DATE 04/30/1990		TOTAL DEPTH 4705 PERF. 3371 - 4196	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
FIELDS 20										WELL #: 6		RRCID -> 135089		COMPL. DATE 05/31/1990		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5720 - 5798	
*08	310 N	288	-0-	-22	-0-	29 1	258 3	N	1			4					
						1 9											
*09	300 N	269	-0-	-31	-0-	26 1	243 3	N	-0-			4					
*10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	55 1	223 3	N	1	3 1		2					
						1 9											
*11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	73 1	206 3	N	1			3					
						1 9											
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	63 1	186 3	N	-0-			3					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
FIELDS 17		WELL #: 8		RRCID -> 135134		COMPL. DATE 06/10/1990			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5348 - 5930		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
*08	155 N	122	-0-	-33	-0-	12	1	110	3	N	-0-
*09	120 N	100	-0-	-20	-0-	10	1	90	3	N	-0-
*10	124 N	94	-0-	-30	-0-	18	1	75	3	N	1
						1	9				1 1
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	30	1	85	3	N	-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	3	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ESPY 41		WELL #: 7		RRCID -> 135360		COMPL. DATE 07/05/1990			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5591 - 5766		
*08	558 N	446	-0-	-112	-0-	34	1	412	3	Y	-0-
*09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	46	1	549	3	Y	-0-
*10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	41	1	469	3	Y	-0-
*11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	40	1	455	3	Y	1
						1	9				
*12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	43	1	495	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

GALBREATH 65		WELL #: 5		RRCID -> 135590		COMPL. DATE 08/08/1990			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5275 - 5896		
*08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	Y	-0-
*09	240 N	206	-0-	-34	-0-	12	1	194	3	Y	-0-
*10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	3
						3	9				3 1
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	Y	-0-
*12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	Y	2
						2	9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

RICHARDSON 4		WELL #: 4		RRCID -> 136184		COMPL. DATE 10/01/1990			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7364		
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-
*09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	Y	1
						1	9				1 8
*10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-
*11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	-0-
*12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	1
						1	9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

KELLY 126		WELL #: 7		RRCID -> 136186		COMPL. DATE 08/14/1990			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5481 - 6405		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SHURLEY 147		WELL #: 8		RRCID -> 136188		COMPL. DATE 08/20/1990			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5553 - 6738		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SHURLEY 98		WELL #: 6		RRCID -> 136190		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5637 - 5910		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	341 N	89	-0-	-252	-0-	4 1	85 3	N	-0-	-0-
*09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7 1	151 3	N	-0-	-0-
*10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11 1	217 3	N	-0-	-0-
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10 1	181 3	N	-0-	-0-
*12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10 1	180 3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHURLEY 36		WELL #: 5		RRCID -> 136193		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5387 - 5825		
*08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	39 1	431 3	Y	1	3
						1 9				
*09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	35 1	411 3	Y	1	3 1
						1 9				
*10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	35 1	422 3	Y	2	3 1
						2 9				
*11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	35 1	445 3	Y	2	2
						2 9				
*12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	36 1	440 3	Y	-0-	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

KELLY 125		WELL #: 10		RRCID -> 136194		COMPL. DATE 09/18/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5430 - 6565		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RICHARDSON 139		WELL #: 4		RRCID -> 136195		COMPL. DATE 09/18/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7218		
*08	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 3	Y	-0-	-0-
*09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	Y	-0-	-0-
*10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 3	Y	-0-	-0-
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 3	Y	-0-	-0-
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

REINHARDT 6		WELL #: 6		RRCID -> 136197		COMPL. DATE 10/30/1990		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6815 - 7242		
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 3	Y	-0-	-0-
*10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9 1	136 3	Y	-0-	-0-
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9 1	137 3	Y	-0-	-0-
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SHURLEY		WELL #: 37		RRCID -> 136202		COMPL. DATE 08/04/1990		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5029 - 5916		
*08	186 N	144	-0-	-42	-0-	144 3		N	-0-	-0-
*09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-	-0-
*10	310 N	106	-0-	-204	-0-	106 3		N	-0-	-0-
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-	-0-
*12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY		WELL #: 40		RRCID -> 136203		COMPL. DATE 08/17/1990		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5296 - 6100			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-		-0-
*09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-		-0-
*10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		-0-
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		-0-
*12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 42		RRCID -> 136204		COMPL. DATE 08/25/1990		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5195 - 6019			
*08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-		-0-
*09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3		N	-0-		-0-
*10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-		-0-
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-		-0-
*12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 44		RRCID -> 136205		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5095 - 5914			
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-
*09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3		N	-0-		-0-
*10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-		-0-
*11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-		-0-
*12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 45		RRCID -> 136209		COMPL. DATE 09/08/1990		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5219 - 6106			
*08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-		-0-
*09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3		N	-0-		-0-
*10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		N	-0-		-0-
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-		-0-
*12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 46		RRCID -> 136210		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5176 - 6069			
*08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-		-0-
*09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-		-0-
*10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-		-0-
*11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-		-0-
*12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFERS 28A		WELL #: 1		RRCID -> 136278		COMPL. DATE 11/01/1990		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7376 - 7430			
*08	868 N	732	-0-	-136	-0-	39 1	689 3	Y	4	3 1	4
						4 9					
*09	810 N	681	-0-	-129	-0-	37 1	641 3	Y	3	3 1	4
						3 9					
*10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	43 1	764 3	Y	4	4 1	4
						4 9					
*11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	39 1	690 3	Y	4	4 1	4
						4 9					
*12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	33 1	603 3	Y	2	4 1	2
						2 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BAKER, ROY		WELL #: 1901		RRCID -> 136358		COMPL. DATE 06/21/1990		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3087 - 3154				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1457 N	1336	-0-	-121	-0-	63 1	1 2	N	-0-			-0-
						1272 3						
*09	1380 N	1327	-0-	-53	-0-	64 1	1263 3	N	-0-			-0-
*10	1395 N	1334	-0-	-61	-0-	64 1	9 2	N	-0-			-0-
						1261 3						
*11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	63 1	1262 3	N	-0-			-0-
*12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	66 1	1305 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2301		RRCID -> 136360		COMPL. DATE 06/26/1990		TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3433 - 3495				
*08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-			-0-
*09	30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 3	N	-0-			-0-
*10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6 1	127 3	N	-0-			-0-
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 3	N	-0-			-0-
*12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1261S		RRCID -> 136362		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 4669 - 5356				
*08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		Y	-0-			-0-
*09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		Y	-0-			-0-
*10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		Y	-0-			-0-
*11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		Y	-0-			-0-
*12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1051S		RRCID -> 136365		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4821 - 5125				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2281S		RRCID -> 136367		COMPL. DATE 10/19/1990		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2994 - 3733				
*08	279 N	271	-0-	-8	-0-	6 1	265 3	Y	-0-			-0-
*09	270 N	264	-0-	-6	-0-	6 1	258 3	Y	-0-			-0-
*10	279 N	251	-0-	-28	-0-	6 1	245 3	Y	-0-			-0-
*11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	7 1	272 3	Y	-0-			-0-
*12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	7 1	277 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2102		RRCID -> 136796		COMPL. DATE 12/08/1990		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3394 - 3498				
*08	1457 N	1305	-0-	-152	-0-	62 1	1243 3	N	-0-			-0-
*09	1380 N	1261	-0-	-119	-0-	60 1	1201 3	N	-0-			-0-
*10	1364 N	1273	-0-	-91	-0-	61 1	1212 3	N	-0-			-0-
*11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	52 1	1042 3	N	-0-			-0-
*12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	66 1	1306 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131															
CANYON RANCH		WELL #: 1043S		RRCID -> 136797		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4803 - 5187									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
CANYON RANCH										WELL #: 1052S		RRCID -> 136799		COMPL. DATE 12/12/1990		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4642 - 5011	
*08	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3		Y	-0-					-0-	
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
*10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
MAYFIELD 34										WELL #: 7		RRCID -> 136926		COMPL. DATE 11/19/1990		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7086 - 7313	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
MAYFIELD 34										WELL #: 8		RRCID -> 136927		COMPL. DATE 11/26/1990		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 7100	
*08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3		Y	-0-	1	1			-0-	
*09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-					-0-	
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	38	1	557	3	Y	-0-				-0-	
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	342	3	Y	-0-				-0-	
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	260	3	Y	-0-				-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
MAYFIELD 39										WELL #: 8		RRCID -> 136928		COMPL. DATE 11/11/1990		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6965 - 7195	
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	2	1		1	
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	1				2	
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	1	2	1		1	
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-				1	
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	2				3	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3	
MAYFIELD 45										WELL #: 4		RRCID -> 136929		COMPL. DATE 11/11/1990		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6977 - 7205	
*08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	38	1	535	3	Y	-0-				2	
*09	450	N	445	-0-	-5	-0-	29	1	416	3	Y	-0-				2	
*10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	374	3	Y	1	1	1		2	
*11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	1	9	276	3	Y	-0-				2	
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	18	1	426	3	Y	-0-				2	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29	1			Y	NO RPT				2	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
PFLUGER 84		WELL #: 8		RRCID -> 136930		COMPL. DATE 12/11/1990		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5221 - 5316			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	Y	-0-
*09	120 N	103	-0-	-17	-0-	12	1	91	3	Y	-0-
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	Y	-0-
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	Y	-0-
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

PFLUGER 85		WELL #: 7		RRCID -> 136931		COMPL. DATE 12/17/1990		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4776 - 5126			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

PFLUGER 105		WELL #: 9		RRCID -> 136932		COMPL. DATE 12/03/1990		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5188 - 5272			
*08	155 N	135	-0-	-20	-0-	16	1	119	3	Y	-0-
*09	150 N	136	-0-	-14	-0-	16	1	120	3	Y	-0-
*10	155 N	131	-0-	-24	-0-	16	1	115	3	Y	-0-
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	Y	-0-
*12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	120	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SHURLEY 165		WELL #: 2		RRCID -> 136933		COMPL. DATE 11/26/1990		TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5612 - 5977			
*08	465 N	440	-0-	-25	-0-	23	1	415	3	Y	2
						2	9				2
*09	450 N	433	-0-	-17	-0-	24	1	407	3	Y	2
						2	9				2
*10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	24	1	399	3	Y	1
						1	9				1
*11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	411	3	Y	1
						1	9				1
*12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	407	3	Y	1
						1	9				1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

MAYER RANCH "NNN"		WELL #: 152		RRCID -> 136960		COMPL. DATE 04/16/1991		TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6590 - 8217			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DAVID 109		WELL #: 9		RRCID -> 136968		COMPL. DATE 12/17/1990		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5173 - 5307			
*08	155 N	127	-0-	-28	-0-	15	1	112	3	Y	-0-
*09	150 N	143	-0-	-7	-0-	17	1	126	3	Y	-0-
*10	124 N	52	-0-	-72	-0-	6	1	46	3	Y	-0-
*11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	3	Y	-0-
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WARD 114		WELL #: 8		RRCID -> 136969		COMPL. DATE 01/08/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5542 - 6681				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*08	93 N	69	-0-	-24	-0-	3 1	66 3	N	-0-	1 1		-0-
*09	90 N	62	-0-	-28	-0-	3 1	58 3	N	1			1
						1 9						
*10	93 N	62	-0-	-31	-0-	3 1	59 3	N	-0-	1 1		-0-
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	55 3	N	1			1
						1 9						
*12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6 1	113 3	N	-0-			1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

SHURLEY 110		WELL #: 6		RRCID -> 136970		COMPL. DATE 01/17/1991		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6219 - 6675				
*08	403 N	388	-0-	-15	-0-	19 1	369 3	N	-0-	1 1		-0-
*09	390 N	367	-0-	-23	-0-	17 1	349 3	N	1			1
						1 9						
*10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	22 1	426 3	N	-0-			1
*11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	21 1	368 3	N	-0-			1
*12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	20 1	361 3	N	-0-			1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

KELLY 35		WELL #: 4		RRCID -> 137104		COMPL. DATE 01/31/1991		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5462 - 5649				
*08	341 N	296	-0-	-45	-0-	24 1	271 3	Y	1			2
						1 9						
*09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	27 1	317 3	Y	1	2 1		1
						1 9						
*10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	26 1	316 3	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
*11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	23 1	293 3	Y	1			1
						1 9						
*12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	24 1	295 3	Y	-0-			1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

BAKER, ROY		WELL #: 2201		RRCID -> 137119		COMPL. DATE 11/10/1990		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5719 - 7000				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1121E		RRCID -> 137127		COMPL. DATE 10/19/1990		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7147 - 8220				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1297		RRCID -> 137199		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 7804 PERF. 6826 - 6885				
*08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-			-0-
*09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-			-0-
*10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3		Y	-0-			-0-
*11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-			-0-
*12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER RANCH "T"		WELL #: 18		RRCID -> 137202		COMPL. DATE 06/23/1991		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 8282			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
*08	62 N	53	-0-	-9	-0-	3 1	50 3	N	-0-		-0-
*09	60 N	43	-0-	-17	-0-	2 1	41 3	N	-0-		-0-
*10	62 N	39	-0-	-23	-0-	2 1	37 3	N	-0-		-0-
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3	N	-0-		-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH "N"		WELL #: 13		RRCID -> 137206		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 8219 PERF. 6610 - 7852			
*08	155 N	136	-0-	-19	-0-	8 1	128 3	N	-0-		1
*09	150 N	137	-0-	-13	-0-	9 1	127 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*10	155 N	133	-0-	-22	-0-	8 1	125 3	N	-0-		1
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8 1	121 3	N	-0-		1
*12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9 1	124 3	N	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

CANYON RANCH		WELL #: 0126S		RRCID -> 137510		COMPL. DATE 01/14/1991		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5124 - 5202			
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		Y	-0-		-0-
*09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		Y	-0-		-0-
*10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		Y	-0-		-0-
*11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		Y	-0-		-0-
*12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1065S		RRCID -> 137511		COMPL. DATE 01/26/1991		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5097 - 5187			
*08	527 N	411	-0-	-116	-0-	411 3		Y	-0-		-0-
*09	480 N	431	-0-	-49	-0-	431 3		Y	-0-		-0-
*10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		Y	-0-		-0-
*11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		Y	-0-		-0-
*12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALBREATH 65		WELL #: 6		RRCID -> 137515		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5504 - 5873			
*08	372 N	263	-0-	-109	-0-	16 1	247 3	Y	-0-		6
*09	300 N	191	-0-	-109	-0-	11 1	179 3	Y	1		7
						1 9					
*10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18 1	289 3	Y	3	6 1	4
						3 9					
*11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	19 1	324 3	Y	9		13
						10 9					
*12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10 1	183 3	Y	21		34
						23 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		34

MAYER, MINNIE H. "HH"		WELL #: 32		RRCID -> 137520		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6384 - 7745			
*08	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 3	N	-0-		-0-
*09	30 N	24	-0-	-6	-0-	2 1	22 3	N	-0-		-0-
*10	31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 3	N	-0-		-0-
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	N	-0-		-0-
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
GALBREATH 66 WELL #: 8 RRCID -> 137907 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5627 - 5831												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						1
*09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						1
*10		86 N	86	-0-	-0-	-0-		5	1	81	3	1 1
*11		131 N	131	-0-	-0-	-0-		7	1	124	3	-0-
*12		329 N	329	-0-	-0-	-0-		18	1	310	3	-0-
								1	9			1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1

SHANNON 52 WELL #: 6 RRCID -> 137910 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6492 - 6848												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SHURLEY 166 WELL #: 6 RRCID -> 137914 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5564 - 5675												
*08		148 N	148	-0-	-0-	-0-		8	1	139	3	1 1 1
								1	9			1
*09		143 N	143	-0-	-0-	-0-		8	1	134	3	1 1 1
								1	9			1
*10		140 N	140	-0-	-0-	-0-		8	1	132	3	-0- 1 1
*11		145 N	145	-0-	-0-	-0-		9	1	135	3	-0- 1 1
								1	9			-0-
*12		151 N	151	-0-	-0-	-0-		9	1	140	3	1 1 1
								2	9			1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1

CANYON RANCH WELL #: 1066S RRCID -> 137915 COMPL. DATE 02/12/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5120 - 5208												
*08		124 N	107	-0-	-17	-0-		107	3			-0-
*09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-						-0-
*10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						-0-
*11		181 N	181	-0-	-0-	-0-		181	3			-0-
*12		135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	3			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 140 RRCID -> 137965 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 6446 - 7810												
*08		155 N	141	-0-	-14	-0-		9	1	132	3	-0- 1
*09		150 N	135	-0-	-15	-0-		9	1	125	3	-0- 1 1
								1	9			1
*10		155 N	129	-0-	-26	-0-		8	1	121	3	-0- 1
*11		124 N	124	-0-	-0-	-0-		8	1	116	3	-0- 1
*12		127 N	127	-0-	-0-	-0-		8	1	119	3	-0- 1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1

MITCHELL WELL #: 101 RRCID -> 138244 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 3044 - 3481												
*08		93 N	65	-0-	-28	-0-		4	1	61	3	-0- -0-
*09		90 N	64	-0-	-26	-0-		4	1	60	3	-0- -0-
*10		62 N	56	-0-	-6	-0-		3	1	53	3	-0- -0-
*11		49 N	49	-0-	-0-	-0-		3	1	46	3	-0- -0-
*12		45 N	45	-0-	-0-	-0-		3	1	42	3	-0- -0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
CANYON RANCH		WELL #: 0934S		RRCID -> 138246		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5119 - 5198								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY		WELL #: 47		RRCID -> 138247		COMPL. DATE 04/14/1991		TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5162 - 6132								
*08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFERS 18A		WELL #: 1		RRCID -> 138458		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7387 - 7417								
*08	186 N	176	-0-	-10	-0-	9	1	166	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*09	180 N	173	-0-	-7	-0-	9	1	163	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER 4		WELL #: 2		RRCID -> 138568		COMPL. DATE 05/12/1991		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6601 - 6781								
*08	248 N	246	-0-	-2	-0-	12	1	234	2	Y	-0-					-0-
*09	270 N	231	-0-	-39	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
*10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	1					1
						1	9									
*12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER 19		WELL #: 3		RRCID -> 138570		COMPL. DATE 05/18/1991		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6326 - 6377								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
ALLISON 54		WELL #: 3		RRCID -> 138571		COMPL. DATE 06/13/1991			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5367 - 5925				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	248 N	63	-0-	-185	-0-	6 1	56 3	N	1				3
						1 9							
*09	240 N	32	-0-	-208	-0-	3 1	29 3	N	-0-				3
*10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	25 1	100 3	N	-0-	2 1			1
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	33 1	93 3	N	1				2
						1 9							
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	22 1	66 3	N	-0-				2
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				2

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 7		RRCID -> 138572		COMPL. DATE 06/16/1991			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5039 - 5144				
*08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	35 1	294 3	N	-0-	3 1			1
*09	270 N	15	-0-	-255	-0-	2 1	13 3	N	-0-				1
*10	279 N	45	-0-	-234	-0-	5 1	40 3	N	-0-	1 1			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BAKER, ROY		WELL #: 0601		RRCID -> 138580		COMPL. DATE 02/07/1991			TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3798 - 3910				
*08	217 N	107	-0-	-110	-0-	5 1	102 3	N	-0-				-0-
*09	180 N	97	-0-	-83	-0-	5 1	92 3	N	-0-				-0-
*10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15 1	300 3	N	-0-				-0-
*11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	19 1	385 3	N	-0-				-0-
*12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	13 1	250 3	N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SHURLEY		WELL #: 48		RRCID -> 138584		COMPL. DATE 04/25/1991			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 6065				
*08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-				-0-
*09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-				-0-
*10	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 3		N	-0-				-0-
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-				-0-
*12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 20		RRCID -> 138852		COMPL. DATE 01/06/1997			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4484 - 5745				
*08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-				-0-
*09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-				-0-
*10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-				-0-
*11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-				-0-
*12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MAYER RANCH "TT"		WELL #: 58		RRCID -> 138937		COMPL. DATE 06/23/1991			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6978 - 7992				
*08	1209 N	1032	-0-	-177	-0-	52 1	974 3	N	5	4 1			7
						6 9							
*09	1140 N	966	-0-	-174	-0-	48 1	911 3	N	6	7 1			6
						7 9							
*10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	61 1	1165 3	N	9	10 1			5
						10 9							
*11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	53 1	1048 3	N	10	7 1			8
						11 9							
*12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	63 1	1083 3	N	8	9 1			7
						9 9							
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				7

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH		WELL #: 1044S		RRCID ->	139010	COMPL. DATE	06/07/1991	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4653 - 5180	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	Y	-0-	-0-	
*09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3	Y	-0-	-0-	
*10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	Y	-0-	-0-	
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-	-0-	
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SHURLEY, COLLIER		WELL #: 5		RRCID ->	139011	COMPL. DATE	07/26/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5065 - 6024	
*08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-	
*09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-	
*10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	
*12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DUNBAR, NED		WELL #: 21		RRCID ->	139018	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	6368	PERF. 5039 - 5780	
*08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-	-0-	
*09	570 N	513	-0-	-57	-0-	513	3	N	-0-	-0-	
*10	589 N	507	-0-	-82	-0-	507	3	N	-0-	-0-	
*11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-	-0-	
*12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DUNBAR, NED		WELL #: 22		RRCID ->	139019	COMPL. DATE	06/26/1991	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4910 - 6116	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245			N	NO RPT	-0-	

FIELDS 15		WELL #: 7		RRCID ->	139020	COMPL. DATE	07/07/1991	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4965 - 5022	
*08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	N	-0-
*09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	N	-0-
*10	155 N	136	-0-	-19	-0-	12	1	124	3	N	-0-
*11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	N	2
						2	9				
*12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	N	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2	

FIELDS 21		WELL #: 5		RRCID ->	139021	COMPL. DATE	07/12/1991	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5338 - 5765	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER 47		WELL #: 2		RRCID -> 139026		COMPL. DATE 07/01/1991			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6601 - 6781					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
*08	186 N	174	-0-	-12	-0-	12	1	161	3	Y	1			2
						1	9							
*09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	Y	-0-			2
*10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	Y	-0-			2
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-			2
*12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	-0-			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

MAYER 47		WELL #: 3		RRCID -> 139032		COMPL. DATE 07/01/1991			TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6308 - 7202					
*08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	-0-			-0-
*09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	-0-			-0-
*10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	-0-			-0-
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	Y	-0-			-0-
*12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYER 36		WELL #: 4		RRCID -> 139056		COMPL. DATE 05/24/1991			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6283 - 6996					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILL-WARD, RIP "A"		WELL #: 2		RRCID -> 139135		COMPL. DATE 06/03/1991			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5490 - 6466					
*08	961 N	925	-0-	-36	-0-	44	1	881	3	N	-0-			4
*09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	45	1	885	3	N	2			6
						2	9							
*10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	54	1	1012	3	N	1			7
						1	9							
*11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	56	1	1014	3	N	1	6	1	2
						1	9							
*12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	50	1	951	3	N	1			3
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

HILL-RIP WARD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 139136		COMPL. DATE 05/09/1991			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5495 - 6433					
*08	217 N	182	-0-	-35	-0-	9	1	173	3	N	-0-			1
*09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	-0-			1
*10	186 N	119	-0-	-67	-0-	6	1	113	3	N	-0-			1
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-	1	1	-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #: 1305		RRCID -> 139137		COMPL. DATE 04/27/1991			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6746 - 6788					
*08	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3			Y	-0-			-0-
*09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-			-0-
*10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-			-0-
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-			-0-
*12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1298		RRCID -> 139138		COMPL. DATE 06/08/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6776 - 6844			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		Y	-0-		-0-
*09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3		Y	-0-		-0-
*10	806 N	802	-0-	-4	-0-	802 3		Y	-0-		-0-
*11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3		Y	-0-		-0-
*12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 4		RRCID -> 139180		COMPL. DATE 06/03/1991		TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7108 - 7297			
*08	310 N	289	-0-	-21	-0-	19 1	270 3	Y	-0-		1
*09	300 N	272	-0-	-28	-0-	18 1	254 3	Y	-0-		1
*10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	18 1	270 3	Y	-0-		1
*11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	18 1	272 3	Y	-0-		1
*12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	18 1	266 3	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 6		RRCID -> 139363		COMPL. DATE 06/16/1991		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5054 - 5928			
*08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		-0-
*09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3		N	-0-		-0-
*10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-		-0-
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-
*12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0021S		RRCID -> 139367		COMPL. DATE 07/21/1992		TOTAL DEPTH 5812 PERF. 2792 - 3005			
*08	248 N	240	-0-	-8	-0-	6 1	234 3	Y	-0-		-0-
*09	240 N	234	-0-	-6	-0-	6 1	228 3	Y	-0-		-0-
*10	248 N	238	-0-	-10	-0-	6 1	232 3	Y	-0-		-0-
*11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	6 1	220 3	Y	-0-		-0-
*12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	6 1	227 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 4		RRCID -> 139382		COMPL. DATE 07/14/1991		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5060 - 5975			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1153S		RRCID -> 139500		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4690 - 5161			
*08	11 N	7	-0-	-4	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
*09	13 N	5	-0-	-8	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
*10	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WILSON, DUKE		WELL #: 4006R		RRCID -> 139550		COMPL. DATE 06/19/1992			TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7234 - 8938			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08		465 N	366	-0-	-99	-0-	22 1	344 3	N	-0-		1
*09		420 N	363	-0-	-57	-0-	22 1	341 3	N	-0-		-0-
*10		660 N	660	-0-	-0-	-0-	39 1	620 3	N	1		1
							1 9					
*11		640 N	640	-0-	-0-	-0-	38 1	602 3	N	-0-		1
*12		674 N	674	-0-	-0-	-0-	40 1	633 3	N	1	1 1	1
							1 9					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1301		RRCID -> 139558		COMPL. DATE 07/15/1991			TOTAL DEPTH 4019 PERF. 3164 - 3889			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENKINS, F. J. "B"		WELL #: 901		RRCID -> 139744		COMPL. DATE 06/01/1991			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1720 - 3562			
*08		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-		-0-
*09		690 N	529	-0-	-161	-0-	529 2		N	-0-		-0-
*10		775 N	691	-0-	-84	-0-	691 2		N	-0-		-0-
*11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-		-0-
*12		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, MINNIE H. "JJ"		WELL #: 33		RRCID -> 139876		COMPL. DATE 08/25/1991			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6452 - 8062			
*08		31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	23 3	N	1	2 1	4
							1 9					
*09		30 N	26	-0-	-4	-0-	2 1	24 3	N	-0-	2 1	1
*10		31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	26 3	N	1	1 1	1
							1 9					
*11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	N	-0-		1
*12		26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 3	N	-0-		1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

SHURLEY, COLLIER		WELL #: 7		RRCID -> 139977		COMPL. DATE 10/02/1991			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5112 - 5970			
*08		465 N	384	-0-	-81	-0-	87 1	297 3	N	-0-		-0-
*09		390 N	375	-0-	-15	-0-	84 1	291 3	N	-0-		-0-
*10		372 N	368	-0-	-4	-0-	87 1	281 3	N	-0-		-0-
*11		358 N	358	-0-	-0-	-0-	88 1	270 3	N	-0-		-0-
*12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	96 1	230 3	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY, COLLIER		WELL #: 8		RRCID -> 139978		COMPL. DATE 09/23/1991			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5938			
*08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
*09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-		-0-
*10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-		-0-
*11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
*12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1896		RRCID -> 139997		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 5780 - 5796		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	N	-0-		-0-			-0-
*09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	N	-0-		-0-			-0-
*10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	N	-0-		-0-			-0-
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-		-0-			-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-		-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "FFF"		WELL #: 98		RRCID -> 140011		COMPL. DATE 09/01/1991		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 6567 - 7977				
*08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	25 1	511 3	N	1					4
						1 9								
*09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	24 1	489 3	N	-0-	2 1				2
*10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	26 1	504 3	N	2	2 1				2
						2 9								
*11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	24 1	462 3	N	1					3
						1 9								
*12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	27 1	543 3	N	2	3 1				2
						2 9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					2

MAYER RANCH "SS"		WELL #: 57		RRCID -> 140012		COMPL. DATE 09/01/1991		TOTAL DEPTH 8137		PERF. 6903 - 8085				
*08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7 1	132 3	N	1	1 1				1
						1 9								
*09	120 N	116	-0-	-4	-0-	6 1	109 3	N	1	1 1				1
						1 9								
*10	124 N	55	-0-	-69	-0-	3 1	52 3	N	-0-	1 1				-0-
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	N	1					1
						1 9								
*12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8 1	130 3	N	1	1 1				1
						1 9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					1

HILL-MAYER "EEEE"		WELL #: 1		RRCID -> 140208		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 8434		PERF. 6540 - 8255				
*08	341 N	313	-0-	-28	-0-	15 1	297 3	N	1	1 1				1
						1 9								
*09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	15 1	284 3	N	1	1 1				1
						1 9								
*10	310 N	178	-0-	-132	-0-	9 1	169 3	N	-0-					1
*11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	20 1	399 3	N	-0-					1
*12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	16 1	317 3	N	1	1 1				1
						1 9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					1

MAYER RANCH "QQQ"		WELL #: 153		RRCID -> 140212		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 8237		PERF. 6380 - 7735				
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	N	-0-					-0-
*09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	N	-0-					-0-
*10	62 N	47	-0-	-15	-0-	3 1	44 3	N	-0-					-0-
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	N	-0-					-0-
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1857		RRCID -> 140214	COMPL. DATE 09/01/1992	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 5384	- 8490
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
*08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	81	1	N	1	1	2
						1	9				
*09	1290 N	1239	-0-	-51	-0-	74	1	N	-0-	1	1
*10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	89	1	N	1	1	1
						1	9				
*11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	74	1	N	1	1	1
						1	9				
*12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	60	1	N	1	1	1
						1	9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

MAYER RANCH "KKK"		WELL #: 141		RRCID -> 140319		COMPL. DATE 11/10/1991			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6585 - 8100		
*08	527 N	513	-0-	-14	-0-	24	1	N	1	1	1
						1	9				
*09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	25	1	N	1	1	1
						1	9				
*10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	N	2	1	2
						2	9				
*11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-	1	1
*12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	N	1	1	1
						1	9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

HILL-RIP, WARD "D"		WELL #: 2		RRCID -> 140697		COMPL. DATE 01/10/1992			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6612 - 6780		
*08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		1
*09	90 N	84	-0-	-6	-0-	4	1	N	-0-		1
*10	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	N	-0-		1
*11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-	1	1
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 3		RRCID -> 140948		COMPL. DATE 11/15/1991			TOTAL DEPTH 8518 PERF. 6672 - 6887		
*08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-	1	1
*09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	36	1	N	2	1	2
						2	9				
*10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	47	1	N	1	1	2
						1	9				
*11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	41	1	N	1	1	2
						1	9				
*12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	43	1	N	2	2	2
						2	9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

GRL-ALDWELL, W. R. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 141156		COMPL. DATE 02/17/1962			TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8114 - 8572		
*08	1581 N	1375	-0-	-206	-0-	107	1	Y	-0-		-0-
*09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
*10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	78	1	Y	-0-		-0-
*11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	65	1	Y	-0-		-0-
*12	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	58	1	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
MAYER RANCH "P" WELL #: 14 RRCID -> 141210 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6612 - 8044												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*08	217 N	161	-0-	-56	-0-	10	1	151	3	N	-0-	-0-
*09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	N	1	-0-
						1	9				1	1
*10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	N	1	1
						1	9					
*11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	N	-0-	1
*12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	N	-0-	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
HILL-MAYER, E. S. JR. "D" WELL #: 2 RRCID -> 141235 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6552 - 7778												
*08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	474	3	N	1	4
						1	9				1	8
*09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	446	3	N	2	3
						2	9				3	1
*10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	498	3	N	2	2
						2	9				3	1
*11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	464	3	N	1	3
						1	9					
*12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 2 RRCID -> 141525 COMPL. DATE 04/26/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6558 - 7868												
*08	279 N	252	-0-	-27	-0-	16	1	235	3	N	1	1
						1	9				1	1
*09	270 N	255	-0-	-15	-0-	16	1	238	3	N	1	1
						1	9				1	1
*10	279 N	255	-0-	-24	-0-	16	1	237	3	N	2	2
						2	9				1	1
*11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	N	1	2
						1	9				1	1
*12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	N	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
MAYER WELL #: 1 RRCID -> 142156 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7234 - 7258												
*08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-	-0-
*09	120 N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	3	N	-0-	-0-
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-	-0-
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-	-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. C WELL #: 2 RRCID -> 142180 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6588 - 7812												
*08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	1	2
						1	9					
*09	240 N	223	-0-	-17	-0-	10	1	213	3	N	-0-	1
*10	248 N	229	-0-	-19	-0-	11	1	217	3	N	1	1
						1	9				1	1
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	N	-0-	1
*12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	1	1
						1	9				1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1897		RRCID -> 142357		COMPL. DATE 08/30/1992		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 5691 - 7959	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	109 1	1714 3	N	-0-	1 1			2
*09	1800 N	1525	-0-	-275	-0-	91 1	1434 3	N	-0-	1 1			1
*10	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	113 1	1806 3	N	2	1 1			2
*11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	108 1	1726 3	N	1	1 1			2
*12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	102 1	1627 3	N	-0-	1 1			1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1

MORRISS BROS. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 142422		COMPL. DATE 06/03/1992		TOTAL DEPTH 8954		PERF. 6656 - 8722			
*08	589 N	399	-0-	-190	-0-	18 1	381 2	Y	-0-				-0-
*09	570 N	467	-0-	-103	-0-	21 1	446 2	Y	-0-				-0-
*10	589 N	490	-0-	-99	-0-	21 1	469 2	Y	-0-				-0-
*11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	27 1	578 2	Y	-0-				-0-
*12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	21 1	474 2	Y	-0-				-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1876		RRCID -> 142474		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 8189		PERF. 5786 - 7959			
*08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12 1	192 3	N	-0-				-0-
*09	210 N	199	-0-	-11	-0-	12 1	187 3	N	-0-				-0-
*10	217 N	208	-0-	-9	-0-	12 1	196 3	N	-0-				-0-
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11 1	184 3	N	-0-				-0-
*12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12 1	198 3	N	-0-				-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I"		WELL #: 2		RRCID -> 142578		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 8173		PERF. 6558 - 7748			
*08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 3	N	-0-				1
*09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6 1	129 3	N	1	1 1			1
*10	186 N	139	-0-	-47	-0-	7 1	132 3	N	-0-	1 1			-0-
*11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7 1	140 3	N	1				1
*12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7 1	143 3	N	1	1 1			1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT				1

WILSON, DUKE "A"		WELL #: 1863R		RRCID -> 142859		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 8447		PERF. 5491 - 8101			
*08	434 N	428	-0-	-6	-0-	26 1	402 3	N	-0-				-0-
*09	420 N	414	-0-	-6	-0-	25 1	389 3	N	-0-				-0-
*10	434 N	424	-0-	-10	-0-	25 1	399 3	N	-0-				-0-
*11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	23 1	377 3	N	-0-				-0-
*12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	25 1	403 3	N	-0-				-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1889		RRCID -> 142860		COMPL. DATE 09/22/1992		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 7568 - 7608			
*08	341 N	307	-0-	-34	-0-	18 1	289 3	N	-0-				-0-
*09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	18 1	283 3	N	-0-				-0-
*10	310 N	299	-0-	-11	-0-	18 1	281 3	N	-0-				-0-
*11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19 1	303 3	N	-0-				-0-
*12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	19 1	300 3	N	-0-				-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 7		RRCID -> 143379		COMPL. DATE 11/22/1992		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5016 - 5859						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS 52		WELL #: 7		RRCID -> 143697		COMPL. DATE 12/06/1992		TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5296 - 5938						
*08	93 N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	3	N	-0-			1
*09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-			1
*10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	22	1	89	3	N	-0-			-0-
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	27	1	77	3	N	-0-			-0-
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	25	1	74	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES 118		WELL #: 9		RRCID -> 143698		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5502 - 6143						
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-			-0-
*09	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-			-0-
*10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-			-0-
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-			-0-
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KELLY 124		WELL #: 8		RRCID -> 143699		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5195 - 6401						
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REED 101		WELL #: 9		RRCID -> 143702		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6069						
*08	62 N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
*09	60 N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
*10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN 36		WELL #: 2		RRCID -> 143704		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3649 - 3691						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1071E		RRCID -> 143706		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5359 - 5410						
*08	15 N	8	-0-	-7	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
*09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 KELLY 115 WELL #: 7 RRCID -> 144103 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5248 - 6376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	434 N	415	-0-	-19	-0-	51	1	363	3	Y	1	1	1	1		1
						1	9									
*09	420 N	355	-0-	-65	-0-	18	1	336	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
*10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	365	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	334	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	337	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KELLY 115 WELL #: 6 RRCID -> 144105 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5126 - 6284

*08	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	82	1	926	3	Y	3	3	1			4
						3	9									
*09	990 N	933	-0-	-57	-0-	48	1	882	3	Y	3	6	1			1
						3	9									
*10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	69	1	843	3	Y	4	3	1			2
						4	9									
*11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	68	1	866	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
*12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	61	1	815	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GALBREATH 65 WELL #: 7 RRCID -> 144111 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5323 - 5906

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY 32 WELL #: 7 RRCID -> 144112 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5347 - 5649

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 144196 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5350 - 5566

*08	713 N	696	-0-	-17	-0-	42	1	654	3	N	-0-					1
*09	690 N	522	-0-	-168	-0-	31	1	491	3	N	-0-					-0-
*10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	42	1	674	3	N	1					1
						1	9									
*11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	40	1	647	3	N	-0-					1
*12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	44	1	700	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 144197 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5675 - 5920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1721 RRCID -> 144198 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5718 - 5900

*08	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					1
*09	60 N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
*10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY WELL #: 1268 RRCID -> 144235 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5113 - 6274

*08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	479	3	Y	2	2	1			2
*09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	24	1	444	3	Y	2	3	1			1
*10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	35	1	431	3	Y	2	2	1			1
*11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	36	1	462	3	Y	2	2	1			1
*12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	37	1	486	3	Y	1	1	1			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT					1

CUSENBARY 71 WELL #: 12 RRCID -> 144247 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5080 - 5152

*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 120 WELL #: 9 RRCID -> 146189 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5153 - 6095

*08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	61	1	1324	3	Y	2	11	1			4
*09	1320 N	1310	-0-	-10	-0-	56	1	1247	3	Y	6					10
*10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	65	1	1257	3	Y	5	13	1			2
*11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	65	1	1166	3	Y	7					9
*12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	67	1	1183	3	Y	-0-					9
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY 123		WELL #: 9		RRCID -> 146190		COMPL. DATE 07/31/1993			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5377 - 6286					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE			
*08	279 N	276	-0-	-3	-0-	11	1	265	3	Y	-0-	1	1	1
*09	270 N	252	-0-	-18	-0-	10	1	241	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	Y	-0-	1	1	-0-
*11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
*12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

WARD 114		WELL #: 9		RRCID -> 146191		COMPL. DATE 07/19/1993			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5584 - 6745					
*08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-	1	1	-0-
*09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	N	2			2
						2	9							
*10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	1	2	1	1
						1	9							
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	1			1
						1	9							
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	1			2
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

CANYON RANCH		WELL #: 0127S		RRCID -> 146405		COMPL. DATE 07/22/1993			TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5178 - 5274					
*08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
*09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
*10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-			-0-
*12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0128S		RRCID -> 146406		COMPL. DATE 07/20/1993			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5191 - 5302					
*08	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3			Y	-0-			-0-
*09	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	3			Y	-0-			-0-
*10	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			Y	-0-			-0-
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-			-0-
*12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0138S		RRCID -> 146407		COMPL. DATE 07/03/1993			TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5172 - 5301					
*08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
*09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
*10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-			-0-
*11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-			-0-
*12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0136S		RRCID -> 146408		COMPL. DATE 07/01/1993			TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5116 - 5208					
*08	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-			-0-
*09	300 N	159	-0-	-141	-0-	159	3			Y	-0-			-0-
*10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-			-0-
*11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-			-0-
*12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CANYON RANCH		WELL #: 1076S		RRCID -> 146445		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5147 - 5249		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		Y	-0-	-0-
*09	180 N	160	-0-	-20	-0-	160 3		Y	-0-	-0-
*10	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3		Y	-0-	-0-
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-	-0-
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SHURLEY 141		WELL #: 8		RRCID -> 146462		COMPL. DATE 08/09/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5433 - 5889		
*08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10 1	178 3	Y	1	1 1
						1 9				
*09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10 1	167 3	Y	1	1 1
						1 9				
*10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10 1	162 3	Y	-0-	1 1
*11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	11 1	164 3	Y	2	1 1
						2 9				
*12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11 1	170 3	Y	1	1 1
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

CANYON RANCH		WELL #: 1077S		RRCID -> 146545		COMPL. DATE 07/24/1993		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5104 - 5201		
*08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-	-0-
*09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		Y	-0-	-0-
*10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		Y	-0-	-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-	-0-
*12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WARD, JOHN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 146602		COMPL. DATE 07/19/1993		TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5625 - 5705		
*08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10 1	198 3	N	-0-	1
*09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10 1	194 3	N	-0-	1
*10	217 N	186	-0-	-31	-0-	9 1	177 3	N	-0-	1
*11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14 1	252 3	N	-0-	1 1
*12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	13 1	250 3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KELLY 124		WELL #: 9		RRCID -> 146603		COMPL. DATE 08/28/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5026 - 6203		
*08	279 N	277	-0-	-2	-0-	11 1	266 3	Y	-0-	1 1
*09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	11 1	260 3	Y	1	1 1
						1 9				
*10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	10 1	252 3	Y	1	1 1
						1 9				
*11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	11 1	245 3	Y	1	1 1
						1 9				
*12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	11 1	250 3	Y	1	1 1
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SHURLEY 36		WELL #: 6		RRCID -> 146606		COMPL. DATE 09/02/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5337 - 5787		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	24 1	420 3	Y	2 1	2
						2 9				
*09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	24 1	412 3	Y	2 1	2
						2 9				
*10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	25 1	412 3	Y	2 1	1
						1 9				
*11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	26 1	402 3	Y	1 1	1
						1 9				
*12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	26 1	410 3	Y	2 1	2
						3 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

SHURLEY 166		WELL #: 7		RRCID -> 146607		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5578 - 6077		
*08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 3	Y	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GRL-ALDWELL, W. R. "D"		WELL #: 7		RRCID -> 146660		COMPL. DATE 08/04/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7536 - 8640		
*08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	20 1	239 2	Y	-0-	-0-
*09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		Y	-0-	-0-
*10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13 1	260 2	Y	-0-	-0-
*11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	10 1	247 2	Y	-0-	-0-
*12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	10 1	251 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WARD, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 146662		COMPL. DATE 07/22/1993		TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5926 - 6850		
*08	682 N	658	-0-	-24	-0-	31 1	627 3	N	-0-	3
*09	690 N	623	-0-	-67	-0-	30 1	592 3	N	1	4
						1 9				
*10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	35 1	661 3	N	1	5
						1 9				
*11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	34 1	619 3	N	2 5 1	2
						2 9				
*12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	32 1	618 3	N	-0-	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2

CANYON RANCH		WELL #: 1075S		RRCID -> 146685		COMPL. DATE 08/24/1993		TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5192 - 5289		
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-	-0-
*09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3		Y	-0-	-0-
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-	-0-
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-	-0-
*12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

REED 116		WELL #: 9		RRCID -> 146708		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5028 - 6280		
*08	62 N	27	-0-	-35	-0-	1 1	26 3	Y	-0-	-0-
*09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3		Y	-0-	-0-
*10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8 1	101 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131															
VALLIANT, L. R.		WELL #: 7		RRCID -> 146769		COMPL. DATE 09/08/1993		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7240 - 7502									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-			-0-		
*09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-			-0-		
*10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	N	-0-			-0-		
*11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-			-0-		
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	N	-0-			-0-		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
CANYON RANCH										WELL #: 0824S		RRCID -> 146910		COMPL. DATE 08/29/1993		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5093 - 5186	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
CANYON RANCH										WELL #: 0935S		RRCID -> 146912		COMPL. DATE 08/28/1993		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5096 - 5192	
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
*09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-			-0-		
*10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			-0-		
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-		
*12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-			-0-		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
CANYON RANCH										WELL #: 1078S		RRCID -> 146913		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5110 - 5204	
*08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-			-0-		
*09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-			-0-		
*10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-			-0-		
*11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-			-0-		
*12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-			-0-		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
SHURLEY 96										WELL #: 8		RRCID -> 146968		COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5385 - 6053	
*08	124 N	94	-0-	-30	-0-	-0-	5	1	87	3	N	2	2	1	1		
							2	9									
*09	120 N	85	-0-	-35	-0-	-0-	4	1	77	3	N	4			5		
							4	9									
*10	93 N	8	-0-	-85	-0-	-0-	4	3	4	9	N	4			9		
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	4			13		
							4	9									
*12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-			13		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13		
GALBREATH 66										WELL #: 9		RRCID -> 147331		COMPL. DATE 10/11/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5253 - 5817	
*08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-			1		
*09	60 N	57	-0-	-3	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-			1		
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	Y	1	1		1		
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			1		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1		

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ESPY 57		WELL #: 9		RRCID -> 147357		COMPL. DATE 10/23/1993		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5669 - 5835				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	372 N	362	-0-	-10	-0-	28 1	333 3	Y	1	3 1		-0-
*09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	28 1	331 3	Y	1			1
*10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	28 1	316 3	Y	-0-			1
*11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	26 1	288 3	Y	-0-			1
*12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	28 1	323 3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

GALBREATH 65		WELL #: 8		RRCID -> 147358		COMPL. DATE 10/15/1993		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 5879				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER 112		WELL #: 9		RRCID -> 147359		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5408 - 6517				
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ESPY 56		WELL #: 9		RRCID -> 147554		COMPL. DATE 10/31/1993		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5575 - 5811				
*08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	43 1	519 3	Y	-0-	3 1		-0-
*09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	43 1	516 3	Y	1			1
*10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	44 1	508 3	Y	-0-			1
*11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	38 1	431 3	Y	-0-			1
*12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	48 1	552 3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

FIELDS 17		WELL #: 9		RRCID -> 147641		COMPL. DATE 11/21/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5974				
*08	155 N	144	-0-	-11	-0-	14 1	130 3	N	-0-			1
*09	120 N	9	-0-	-111	-0-	1 1	8 3	N	-0-			1
*10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	30 1	122 3	N	-0-			-0-
*11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	41 1	117 3	N	-0-			-0-
*12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	39 1	116 3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY 124		WELL #: 10		RRCID -> 147643		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5040 - 6451				
*08	279 N	276	-0-	-3	-0-	15 1	261 3	Y	-0-	1 1		1
*09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	15 1	259 3	Y	1	1 1		1
*10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	16 1	259 3	Y	1	1 1		1
*11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	17 1	265 3	Y	1	1 1		1
*12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	17 1	270 3	Y	1	1 1		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 142		WELL #: 9		RRCID -> 147645		COMPL. DATE 11/08/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5521 - 6837			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	40 1	698 3	Y	3	3 1	4
						3 9					
*09	720 N	705	-0-	-15	-0-	39 1	664 3	Y	2	3 1	3
						2 9					
*10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	42 1	696 3	Y	2	4 1	1
						2 9					
*11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	44 1	684 3	Y	4	3 1	2
						4 9					
*12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	37 1	576 3	Y	3	3 1	2
						3 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

REED 100		WELL #: 9		RRCID -> 147649		COMPL. DATE 11/24/1993		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4963 - 6092			
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 141		WELL #: 9		RRCID -> 147652		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5469 - 6852			
*08	403 N	359	-0-	-44	-0-	19 1	339 3	Y	1	1 1	2
						1 9					
*09	330 N	241	-0-	-89	-0-	13 1	228 3	Y	-0-	1 1	1
*10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	25 1	407 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
*11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	24 1	370 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
*12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	18 1	274 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 9		RRCID -> 147653		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5121 - 5918			
*08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	34 1	283 3	N	-0-	3 1	1
*09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	35 1	273 3	N	2		3
						2 9					
*10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	31 1	258 3	N	1	3 1	1
						1 9					
*11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	30 1	244 3	N	3	3 1	1
						3 9					
*12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	37 1	288 3	N	1		2
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

JONES 118		WELL #: 10		RRCID -> 148084		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5148 - 6470			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 JONES 120 WELL #: 10 RRCID -> 148085 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5230 - 5704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	Y	2	9 1		2
*09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 9	18 3	Y	1			3
*10	31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 3	Y	-0-	3 1		-0-
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	Y	-0-			-0-
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JONES 120 WELL #: 11 RRCID -> 148087 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5322 - 6169

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REED 101 WELL #: 7 RRCID -> 148088 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 4991 - 6238

*08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	16 1	283 3	Y	1	1 1		1
*09	300 N	291	-0-	-9	-0-	15 1	275 3	Y	1	2 1		-0-
*10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	23 1	285 3	Y	2	1 1		1
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	21 1	270 3	Y	-0-	1 1		-0-
*12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20 1	267 3	Y	1	1 1		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 98 WELL #: 7 RRCID -> 148098 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5256 - 6293

*08	124 N	100	-0-	-24	-0-	5 1	95 3	N	-0-			-0-
*09	120 N	94	-0-	-26	-0-	4 1	90 3	N	-0-			-0-
*10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 1	138 3	N	-0-			-0-
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	121 3	N	-0-			-0-
*12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	116 3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 142 WELL #: 10 RRCID -> 148099 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5190 - 6540

*08	806 N	768	-0-	-38	-0-	41 1	724 3	Y	3	3 1		4
*09	780 N	752	-0-	-28	-0-	41 1	709 3	Y	2	3 1		3
*10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	46 1	750 3	Y	2	4 1		1
*11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	46 1	711 3	Y	4	3 1		2
*12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	47 1	731 3	Y	4	3 1		3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9		Y	NO RPT			3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 9		RRCID -> 148100	COMPL. DATE 12/21/1993	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5540	- 6949		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	279 N	184	-0-	-95	-0-	39 1	144 3	Y	1	1 1		1
*09	240 N	147	-0-	-93	-0-	1 9	139 3	Y	-0-	1 1		-0-
*10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8 1	137 3	Y	1	1 1		-0-
*11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	1 9	131 3	Y	-0-			-0-
*12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8 1	132 3	Y	2	1 1		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT			1

HILL-ROUSSELOT C		WELL #: 3		RRCID -> 148180		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7241		- 7512
*08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20 1	377 3	N	3	2 1		3
*09	450 N	380	-0-	-70	-0-	3 9	359 3	N	2	3 1		2
*10	403 N	391	-0-	-12	-0-	19 1	368 3	N	4	4 1		2
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	4 9	342 3	N	3	2 1		3
*12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	17 1	353 3	N	2	3 1		2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		N	NO RPT			2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO		WELL #: 2		RRCID -> 148194		COMPL. DATE 12/14/1993		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 6892		- 6916
*08	403 N	339	-0-	-64	-0-	17 1	320 3	N	2	2 1		3
*09	390 N	317	-0-	-73	-0-	2 9	299 3	N	2	3 1		2
*10	403 N	340	-0-	-63	-0-	16 1	321 3	N	2	3 1		1
*11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	2 9	254 3	N	3	2 1		2
*12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	13 1	247 3	N	2	2 1		2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		N	NO RPT			2

CANYON RANCH		WELL #: 0823S		RRCID -> 148530		COMPL. DATE 01/11/1994		TOTAL DEPTH 5620		PERF. 5086		- 5162
*08	186 N	136	-0-	-50	-0-	136 3		Y	-0-			-0-
*09	150 N	8	-0-	-142	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
*10	155 N	3	-0-	-152	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		Y	-0-			-0-
*12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0825S		RRCID -> 148531		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5056		- 5139
*08	403 N	372	-0-	-31	-0-	372 3		Y	-0-			-0-
*09	450 N	318	-0-	-132	-0-	318 3		Y	-0-			-0-
*10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		Y	-0-			-0-
*11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		Y	-0-			-0-
*12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CANYON RANCH		WELL #: 0827S		RRCID -> 148532		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5056 - 5134				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	465 N	387	-0-	-78	-0-	387	3		Y	-0-		-0-
*09	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	3		Y	-0-		-0-
*10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		Y	-0-		-0-
*11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		Y	-0-		-0-
*12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0936S		RRCID -> 148533		COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5096 - 5186				
*08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		Y	-0-		-0-
*09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		Y	-0-		-0-
*10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		Y	-0-		-0-
*11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		Y	-0-		-0-
*12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C		WELL #: 2010		RRCID -> 148615		COMPL. DATE 02/03/1994		TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7158 - 7890				
*08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y		-0-
*12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	Y		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HILL, ROUSSELOT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 148801		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7518 - 7538				
*08	186 N	162	-0-	-24	-0-	8	1	153	3	N	1	1 1
						1	9					1
*09	150 N	130	-0-	-20	-0-	6	1	123	3	N	1	1 1
						1	9					1
*10	155 N	126	-0-	-29	-0-	6	1	119	3	N	1	1 1
						1	9					1
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	1	1 1
						1	9					1
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	1	1 1
						1	9					1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

SHURLEY 141		WELL #: 10		RRCID -> 149504		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5276 - 5734				
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KELLY 124		WELL #: 12		RRCID -> 149518		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4962 - 5504				
*08	62 N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	3	Y		-0-
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y		-0-
*10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
KELLY 125		WELL #: 11		RRCID -> 149521		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5236 - 5667			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	25 1	600 3	Y	3	3 1	3
						3 9					
*09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	24 1	577 3	Y	2	3 1	2
						2 9					
*10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	24 1	578 3	Y	2	3 1	1
						2 9					
*11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	26 1	564 3	Y	3	2 1	2
						3 9					
*12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	25 1	570 3	Y	2	2 1	2
						2 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

CANYON RANCH		WELL #: 0826S		RRCID -> 149523		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5120 - 5198			
*08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-	
*09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-	
*10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		Y	-0-	-0-	
	11 N	0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
	12 N	0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SHURLEY		WELL #: 49		RRCID -> 149525		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5128 - 5966			
*08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-	-0-	
*09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-	-0-	
*10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-	-0-	
*11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-	-0-	
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SHURLEY		WELL #: 56		RRCID -> 149526		COMPL. DATE 04/23/1994		TOTAL DEPTH 6181 PERF. 5174 - 6012			
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-	-0-	
*09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-	-0-	
*10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-	-0-	
*11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-	-0-	
*12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SHURLEY		WELL #: 52		RRCID -> 149552		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5036 - 5938			
*08	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3		Y	-0-	-0-	
*09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		Y	-0-	-0-	
*10	248 N	230	-0-	-18	-0-	230 3		Y	-0-	-0-	
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		Y	-0-	-0-	
*12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SHURLEY		WELL #: 58		RRCID -> 149553		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5150 - 5981			
*08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-	-0-	
*09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-	-0-	
*10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-	-0-	
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-	-0-	
*12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY		WELL #: 66		RRCID -> 149554		COMPL. DATE 08/24/1999		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5167 - 5842				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-		-0-	
*09	720 N	709	-0-	-11	-0-	709	3	N	-0-		-0-	
*10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-		-0-	
*11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-		-0-	
*12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SHURLEY 99		WELL #: 6		RRCID -> 149680		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5466 - 6441				
*08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	N	-0-	
*09	570 N	398	-0-	-172	-0-	19	1	379	3	N	-0-	
*10	496 N	433	-0-	-63	-0-	21	1	411	3	N	-0-	
						1	9				1	
*11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	3	N	-0-	
*12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	N	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1	

WARD 127		WELL #: 9		RRCID -> 149687		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6619 - 6641				
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-	
*09	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	N	-0-	
*10	62 N	54	-0-	-8	-0-	2	1	51	3	N	-0-	
						1	9				1	
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-	
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-	
						1	9				1	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1	

WARD 127		WELL #: 10		RRCID -> 149701		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5665 - 5765				
*08	155 N	151	-0-	-4	-0-	7	1	143	3	N	-0-	
						1	9				1	
*09	150 N	148	-0-	-2	-0-	7	1	140	3	N	-0-	
						1	9				2	
*10	155 N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	N	-0-	
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-	
						2	9				2	
*12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2	

KELLY 126		WELL #: 10		RRCID -> 149702		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5081 - 6507				
*08	403 N	389	-0-	-14	-0-	32	1	356	3	Y	-0-	
						1	9				2	
*09	390 N	352	-0-	-38	-0-	28	1	323	3	Y	-0-	
						1	9				1	
*10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	329	3	Y	-0-	
						1	9				1	
*11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	307	3	Y	-0-	
						1	9				1	
*12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	316	3	Y	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1	

KELLY 35		WELL #: 5		RRCID -> 149705		COMPL. DATE 05/21/1994		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5405 - 6625				
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	
						2	3			Y	-0-	
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	
						1	3			Y	-0-	
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	
						1	3			Y	-0-	
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	
						1	3			Y	-0-	
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SHURLEY 36		WELL #: 7		RRCID -> 149965		COMPL. DATE 05/14/1994		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5337 - 5566		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	527 N	506	-0-	-21	-0-	42 1	463 3	Y	1	3
						1 9				
*09	510 N	469	-0-	-41	-0-	37 1	431 3	Y	1 3 1	1
						1 9				
*10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	38 1	456 3	Y	2 3 1	-0-
						2 9				
*11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	35 1	445 3	Y	2	2
						2 9				
*12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	37 1	454 3	Y	-0-	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

SHURLEY		WELL #: 67		RRCID -> 150016		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5208 - 6000		
*08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-	-0-
*09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-	-0-
*10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-	-0-
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-	-0-
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KELLY 124		WELL #: 11		RRCID -> 150287		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5751 - 6351		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SHURLEY 142		WELL #: 11		RRCID -> 150330		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5275 - 6482		
*08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13 1	235 3	Y	1 1 1	2
						1 9				
*09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11 1	191 3	Y	-0- 1 1	1
*10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9 1	143 3	Y	-0- 1 1	-0-
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	114 3	Y	1 1 1	-0-
						1 9				
*12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9 1	133 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SHURLEY 142		WELL #: 12		RRCID -> 150331		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6564		
*08	620 N	613	-0-	-7	-0-	33 1	577 3	Y	3 3 1	3
						3 9				
*09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	33 1	572 3	Y	2 3 1	2
						2 9				
*10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	36 1	588 3	Y	2 3 1	1
						2 9				
*11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	37 1	577 3	Y	3 2 1	2
						3 9				
*12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	50 1	789 3	Y	3 2 1	3
						3 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WARD, RIP "H-46"		WELL #: 2		RRCID -> 150660		COMPL. DATE 03/09/1994			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5248 - 6141			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	544	3	N	-0-	1
*09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	518	3	N	1	2
						1	9					
*10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	3	N	-0-	2
*11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	N	1	1
						1	9			2	1	
*12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	3	N	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
WARD, RIP D-E-F												
		WELL #: 4302		RRCID -> 150663		COMPL. DATE 03/02/1994			TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5316 - 6206			
*08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-	1
*09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	N	2	3
						2	9					
*10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	3	N	-0-	3
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	276	3	N	1	1
						1	9			3	1	
*12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	395	3	N	1	2
						1	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
JONES 118												
		WELL #: 11		RRCID -> 150800		COMPL. DATE 07/20/1994			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5112 - 6242			
*08	155 N	47	-0-	-108	-0-	2	1	45	3	Y	-0-	-0-
*09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-	-0-
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-	-0-
*11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-	-0-
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
JONES 120												
		WELL #: 12		RRCID -> 150802		COMPL. DATE 08/08/1994			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5102 - 6137			
*08	527 N	502	-0-	-25	-0-	20	1	479	3	Y	3	3
						3	9			2	1	1 8
*09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	19	1	462	3	Y	1	2
						1	9			2	1	
*10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	20	1	486	3	Y	1	1
						1	9			2	1	
*11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	Y	3	2
						3	9			2	1	
*12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	472	3	Y	2	2
						2	9			2	1	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2
REED 100												
		WELL #: 11		RRCID -> 150805		COMPL. DATE 07/30/1994			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5151 - 6157			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
REED 101												
		WELL #: 10		RRCID -> 150808		COMPL. DATE 07/30/1994			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4990 - 6273			
*08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-	-0-
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-	-0-
*10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-	-0-
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	Y	-0-	-0-
*12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
REED 116		WELL #: 11		RRCID -> 150810		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5052 - 6323		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SHURLEY 148		WELL #: 5		RRCID -> 150811		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5583 - 5856		
*08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	18 1	314 3	Y	2 1 1	1
						2 9				
*09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	19 1	324 3	Y	1 1 1	1
						1 9				
*10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	19 1	307 3	Y	-0- 1 1	-0-
*11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	14 1	225 3	Y	1 1 1	-0-
						1 9				
*12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	22 1	349 3	Y	2 1 1	1
						2 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

HILL-WARD, RIP "A"		WELL #: 3		RRCID -> 150846		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6055 - 6529		
*08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	32 1	21 3	N	-0-	-0-
*09	30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 3	N	-0-	-0-
*10	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 3	N	-0-	-0-
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	N	-0-	-0-
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARD, RIP "G-45"		WELL #: 2		RRCID -> 150855		COMPL. DATE 03/13/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5837 - 6266		
*08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13 1	258 3	N	-0-	1
*09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12 1	240 3	N	1	2
						1 9				
*10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	12 1	230 3	N	-0-	2
*11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14 1	259 3	N	1 2 1	1
						1 9				
*12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13 1	245 3	N	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

CANYON RANCH		WELL #: 2203E		RRCID -> 150857		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4292 - 5134		
*08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		Y	-0-	-0-
*09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		Y	-0-	-0-
*10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		Y	-0-	-0-
*11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		Y	-0-	-0-
*12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SHURLEY 147		WELL #: 10		RRCID -> 150908		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6738 - 6992		
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 9RX		RRCID -> 150951		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6578 - 8066			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1 93 3	N	-0-		1
*09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1 88 3	N	-0-		-0-
*10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1 90 3	N	-0-		-0-
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1 83 3	N	-0-		-0-
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1 92 3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 10R		RRCID -> 150952		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6804 - 7958			
*08	961 N	914	-0-	-47	-0-	42	1 9 871 3	N	1		7
*09	900 N	876	-0-	-24	-0-	41	1 9 833 3	N	2	4 1	5
*10	930 N	896	-0-	-34	-0-	43	1 9 850 3	N	3	5 1	3
*11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	41	1 9 797 3	N	2		5
*12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	44	1 9 886 3	N	3	5 1	3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

HILL-ALDWELL, WINNIE R. "H"		WELL #: 2		RRCID -> 151156		COMPL. DATE 05/08/1994		TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8478 - 8542			
*08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WARD, RIP "H"		WELL #: 102		RRCID -> 151157		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5501 - 6414			
*08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1 129 3	N	-0-		1
*09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1 120 3	N	-0-		1
*10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1 87 3	N	-0-		1
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1 19 3	N	-0-	1 1	-0-
*12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	25	1 9 471 3	N	1		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WARD, R.C.		WELL #: 4		RRCID -> 151163		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6045 - 7123			
*08	620 N	535	-0-	-85	-0-	55	1 480 3	N	-0-		2
*09	600 N	499	-0-	-101	-0-	24	1 9 474 3	N	1		3
*10	620 N	513	-0-	-107	-0-	26	1 487 3	N	-0-		3
*11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	28	1 9 507 3	N	1	3 1	1
*12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	29	1 552 3	N	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 1306		RRCID -> 151164		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5553 - 5973			
*08	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3	Y	-0-		-0-
*09	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	3	Y	-0-		-0-
*10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	Y	-0-		-0-
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	Y	-0-		-0-
*12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER RANCH "XX"		WELL #: 6102		RRCID -> 151185		COMPL. DATE 06/09/1994			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6851 - 6979			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	143 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*09	150 N	140	-0-	-10	-0-	7 1	132 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*10	155 N	136	-0-	-19	-0-	7 1	128 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	117 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7 1	118 3	N	1	1 1		1
						1 9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

HILL-RAY, MAY M. "F"		WELL #: 2		RRCID -> 151187		COMPL. DATE 06/15/1994			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8282 - 9102			
*08	2015 N	1951	-0-	-64	-0-	130 1	1821 3	Y	-0-			-0-
	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	163 1	2093 3	Y	-0-			-0-
*10	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	181 1	1846 3	Y	-0-			-0-
	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	197 1	1904 3	Y	-0-			-0-
*12	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	188 1	2103 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 151197		COMPL. DATE 04/10/1994			TOTAL DEPTH 8432 PERF. 6444 - 6974			
*08	279 N	267	-0-	-12	-0-	12 1	255 3	N	-0-			2
	270 N	254	-0-	-16	-0-	12 1	242 3	N	-0-	1 1		1
*10	279 N	261	-0-	-18	-0-	13 1	247 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12 1	227 3	N	1			2
						1 9						
*12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12 1	235 3	N	-0-	1 1		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E		WELL #: 3		RRCID -> 151198		COMPL. DATE 05/12/1994			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8476 - 8710			
*08	434 N	418	-0-	-16	-0-	33 1	385 2	Y	-0-			-0-
	407 N	407	-0-	-0-	-0-	1 1	406 2	Y	-0-			-0-
*10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	20 1	415 2	Y	-0-			-0-
	321 N	321	-0-	-0-	-0-	12 1	309 2	Y	-0-			-0-
*12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5 1	118 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, E.S. JR., "D"		WELL #: 3		RRCID -> 151202		COMPL. DATE 03/05/1994			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6693 - 8245			
*08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	82 3	N	1			1
						1 9						
*09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 3	N	-0-			1
	124 N	95	-0-	-29	-0-	5 1	90 3	N	-0-	1 1		-0-
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	83 3	N	1			1
						1 9						
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 3	N	-0-	1 1		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER 112		WELL #: 11		RRCID -> 151214		COMPL. DATE 08/25/1994			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5420 - 6489			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SAWYER 168		WELL #: 9		RRCID -> 151224		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 5582 - 6731								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB"		WELL #: 3		RRCID -> 151271		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6720 - 7074								
*08	93 N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	3	N	-0-					1
*09	90 N	73	-0-	-17	-0-	3	1	69	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*10	93 N	72	-0-	-21	-0-	3	1	68	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					1
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	11	5	1			7
						12	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WARD, RIP "B"		WELL #: 102		RRCID -> 151276		COMPL. DATE 05/15/1994		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5722 - 6259								
*08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	33	1	652	3	N	-0-					3
*09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	32	1	630	3	N	1					4
						1	9									
*10	682 N	662	-0-	-20	-0-	33	1	628	3	N	1					5
						1	9									
*11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	33	1	592	3	N	-0-	4	1			1
*12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	32	1	603	3	N	1					2
						1	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 2		RRCID -> 151283		COMPL. DATE 05/22/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6486 - 7016								
*08	868 N	847	-0-	-21	-0-	52	1	792	3	N	3	2	1			5
						3	9									
*09	840 N	811	-0-	-29	-0-	52	1	757	3	N	2	4	1			3
						2	9									
*10	868 N	786	-0-	-82	-0-	50	1	732	3	N	4	2	1			5
						4	9									
*11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	46	1	660	3	N	3	2	1			6
						3	9									
*12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	46	1	658	3	N	-0-	2	1			4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 3		RRCID -> 151449		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6648 - 7881								
*08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					2
*09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-	1	1			1
*10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-					1
*12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
HILL ALDWELL, WINNIE R. TRUST G WELL #: 2 RRCID -> 151451 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8434 - 8604														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

*08		2976 X	2166	-0-	-810	-0-		169	1	1997	2	Y	-0-	-0-
*09		2880 X	2480	-0-	-400	-0-		4	1	2476	2	Y	-0-	-0-
*10		2821 X	2362	-0-	-459	-0-		109	1	2253	2	Y	-0-	-0-
11		2730 X	1496	-0-	-1234	-0-		57	1	1439	2	Y	-0-	-0-
12		2821 X	2299	-0-	-522	-0-		86	1	2213	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "I" WELL #: 4 RRCID -> 151452 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6913 - 7042														
*08		432 N	432	-0-	-0-	-0-		22	1	407	3	N	3	2 1 3
								3	9					
*09		408 N	408	-0-	-0-	-0-		20	1	385	3	N	3	3 1 3
								3	9					
*10		409 N	409	-0-	-0-	-0-		20	1	386	3	N	3	4 1 2
								3	9					
*11		379 N	379	-0-	-0-	-0-		18	1	358	3	N	3	2 1 3
								3	9					
*12		404 N	404	-0-	-0-	-0-		22	1	380	3	N	2	3 1 2
								2	9					
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	2

SAWYER 112 WELL #: 10 RRCID -> 151466 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5382 - 6216														
*08		186 N	171	-0-	-15	-0-		7	1	164	3	Y	-0-	1 1 1
*09		180 N	164	-0-	-16	-0-		7	1	157	3	Y	-0-	1 1
*10		240 N	240	-0-	-0-	-0-		12	1	228	3	Y	-0-	1 1 -0-
*11		156 N	156	-0-	-0-	-0-		8	1	147	3	Y	1	1 1
								1	9					
*12		161 N	161	-0-	-0-	-0-		9	1	152	3	Y	-0-	1 1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	1

SAWYER 112 WELL #: 12 RRCID -> 151519 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6439 - 6477														
*08		217 N	164	-0-	-53	-0-		37	1	127	3	Y	-0-	1 1 -0-
*09		210 N	125	-0-	-85	-0-		5	1	119	3	Y	1	1 1
								1	9					
*10		104 N	104	-0-	-0-	-0-		5	1	99	3	Y	-0-	1 1 -0-
*11		103 N	103	-0-	-0-	-0-		5	1	97	3	Y	1	1 1
								1	9					
*12		101 N	101	-0-	-0-	-0-		5	1	96	3	Y	-0-	1 1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	1

GALBREATH 66 WELL #: 10 RRCID -> 151522 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5415 - 5870														
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																			
HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 2 RRCID -> 151574 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7054 - 7109																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*08		465 N	443	-0-	-22	-0-			22	1	418	3	N	3		2	1		3
									3	9									
*09		450 N	432	-0-	-18	-0-			21	1	408	3	N	3		3	1		3
									3	9									
*10		444 N	444	-0-	-0-	-0-			22	1	419	3	N	3		4	1		2
									3	9									
*11		415 N	415	-0-	-0-	-0-			20	1	392	3	N	3		2	1		3
									3	9									
*12		418 N	418	-0-	-0-	-0-			23	1	393	3	N	2		3	1		2
									2	9									
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					2

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. NN,OO WELL #: 3 RRCID -> 151575 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6966 - 7173																			
*08		279 N	236	-0-	-43	-0-			12	1	222	3	N	2		1	1		2
									2	9									
*09		254 N	254	-0-	-0-	-0-			13	1	240	3	N	1		2	1		1
									1	9									
*10		267 N	267	-0-	-0-	-0-			13	1	252	3	N	2		2	1		1
									2	9									
*11		223 N	223	-0-	-0-	-0-			11	1	211	3	N	1		1	1		1
									1	9									
*12		216 N	216	-0-	-0-	-0-			12	1	202	3	N	2		2	1		1
									2	9									
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					1

MAYER RANCH "UU" WELL #: 5902 RRCID -> 151576 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6822 - 8048																			
*08		133 N	133	-0-	-0-	-0-			7	1	125	3	N	1		1	1		1
									1	9									
*09		129 N	129	-0-	-0-	-0-			6	1	122	3	N	1		1	1		1
									1	9									
*10		134 N	134	-0-	-0-	-0-			7	1	126	3	N	1		1	1		1
									1	9									
*11		138 N	138	-0-	-0-	-0-			7	1	130	3	N	1		1	1		1
									1	9									
*12		145 N	145	-0-	-0-	-0-			8	1	136	3	N	1		1	1		1
									1	9									
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 151608 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6496 - 6982																			
*08		403 N	387	-0-	-16	-0-			18	1	369	3	N	-0-					3
									18	1	358	3	N	1		2	1		2
*09		390 N	377	-0-	-13	-0-			1	9									
									20	1	389	3	N	1		2	1		1
									1	9									
*10		410 N	410	-0-	-0-	-0-			18	1	351	3	N	1					2
									1	9									
*11		370 N	370	-0-	-0-	-0-			18	1	357	3	N	1					2
									1	9									
*12		376 N	376	-0-	-0-	-0-			18	1	357	3	N	1		2	1		1
									1	9									
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					1

HILL-WARD, RIP "B" WELL #: 3 RRCID -> 151611 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 5330 - 6342																			
*08		372 N	135	-0-	-237	-0-			6	1	129	3	N	-0-					1
									26	1	509	3	N	-0-					1
*09		535 N	535	-0-	-0-	-0-			19	1	347	3	N	-0-					1
									10	1	183	3	N	-0-		1	1		-0-
*10		366 N	366	-0-	-0-	-0-			6	1	122	3	N	-0-					-0-
																			-0-
*11		193 N	193	-0-	-0-	-0-													-0-
																			-0-
*12		128 N	128	-0-	-0-	-0-													-0-
																			-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HILL-WARD, RIP "B"		WELL #: 4		RRCID -> 151616		COMPL. DATE 06/28/1994			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5450 - 6542			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	155 N	133	-0-	-22	-0-	6	1	125	3	N	2	2
						2	9					
*09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	380	3	N	6	8
						7	9					
*10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	537	3	N	21	7 8
						23	9					22
*11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	324	3	N	17	27 1
						19	9					12
*12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	N	-0-	12
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12

HILL-WARD, RIP "C"		WELL #: 3		RRCID -> 151618		COMPL. DATE 06/03/1994			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5874 - 6942			
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-	-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-	-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WARD, RIP "C"		WELL #: 2		RRCID -> 151620		COMPL. DATE 06/30/1994			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6644			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WARD, RIP "A,B,C"		WELL #: 4102		RRCID -> 151623		COMPL. DATE 06/03/1994			TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5201 - 6104			
*08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	N	-0-	2
*09	450 N	432	-0-	-18	-0-	21	1	410	3	N	1	3
						1	9					
*10	465 N	431	-0-	-34	-0-	22	1	409	3	N	-0-	3
*11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	404	3	N	1	3 1
						1	9					
*12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	3	N	-0-	1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

WARD, RIP "A,B,C"		WELL #: 3901		RRCID -> 151624		COMPL. DATE 07/01/1994			TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5352 - 6043			
*08	465 N	424	-0-	-41	-0-	20	1	403	3	N	1	1 8
						1	9					2
*09	450 N	429	-0-	-21	-0-	21	1	407	3	N	1	3
						1	9					
*10	434 N	423	-0-	-11	-0-	21	1	402	3	N	-0-	3
*11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	413	3	N	1	3 1
						1	9					
*12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	3	N	-0-	1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

WARD, RIP "D"		WELL #: 102		RRCID -> 151625		COMPL. DATE 06/02/1994			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5730 - 6698			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
WARD, RIP "K"		WELL #: 4802		RRCID -> 151626		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5626 - 6677		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
*08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 3	N	-0-	-0-
*09	90 N	75	-0-	-15	-0-	4 1	71 3	N	-0-	-0-
*10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3	N	-0-	-0-
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 3	N	-0-	-0-
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARD, R.C.		WELL #: 6		RRCID -> 151639		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6190 - 7110		
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #: 1125		RRCID -> 151641		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
*08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		Y	-0-	-0-
*09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		Y	-0-	-0-
*10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		Y	-0-	-0-
*11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		Y	-0-	-0-
*12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 5		RRCID -> 151644		COMPL. DATE 06/14/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7106 - 7188		
*08	279 N	265	-0-	-14	-0-	13 1	250 3	N	2	1 1
						2 9				2
*09	270 N	257	-0-	-13	-0-	13 1	242 3	N	2	2 1
						2 9				2
*10	279 N	258	-0-	-21	-0-	13 1	244 3	N	1	2 1
						1 9				1
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13 1	247 3	N	2	1 1
						2 9				2
*12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	14 1	232 3	N	1	2 1
						1 9				1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q"		WELL #: 2		RRCID -> 151649		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6616 - 7083		
*08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 3	N	-0-	-0-
*09	30 N	29	-0-	-1	-0-	1 1	28 3	N	-0-	-0-
*10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-	-0-
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 3	N	-0-	-0-
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PFLUGER 85		WELL #: 8		RRCID -> 151697		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4851 - 5219		
*08	279 N	257	-0-	-22	-0-	31 1	226 3	Y	-0-	-0-
*09	270 N	259	-0-	-11	-0-	31 1	228 3	Y	-0-	-0-
*10	279 N	248	-0-	-31	-0-	31 1	217 3	Y	-0-	-0-
*11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	30 1	214 3	Y	-0-	-0-
*12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	31 1	221 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
FIELDS 17		WELL #: 10		RRCID -> 151711		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5361 - 5849			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	124 N	83	-0-	-41	-0-	8	1	75	3	N	-0-		1
*09	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-		1
*10	155 N	50	-0-	-105	-0-	10	1	40	3	N	-0-	1 1	-0-
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	33	1	94	3	N	1		1
						1	9						
*12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	39	1	115	3	N	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

ESPY 56		WELL #: 10		RRCID -> 151714		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5556 - 5852			
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JONES 118		WELL #: 12		RRCID -> 151797		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5830 - 6210			
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	34	1	63	3	Y	-0-		-0-
*09	60 N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	3	Y	-0-		-0-
*10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-		-0-
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-		-0-
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

REED 116		WELL #: 13		RRCID -> 152095		COMPL. DATE 11/15/1994		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 4937 - 6305			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

REED 100		WELL #: 12		RRCID -> 152096		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 6435		PERF. 5158 - 6130			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 36		WELL #: 8		RRCID -> 152097		COMPL. DATE 11/14/1994		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5416 - 6599			
*08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	331	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
*09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	329	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
*10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	312	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
*11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	322	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
*12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	322	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY 123		WELL #: 10		RRCID -> 152098		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5326 - 6414						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08		244 N	244	-0-	-0-	-0-	13 1	230 3	Y	1	1	1	1	1
							1 9							
*09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	13 1	231 3	Y	1	1	1	1	1
							1 9							
*10		246 N	246	-0-	-0-	-0-	14 1	231 3	Y	1	1	1	1	1
							1 9							
*11		254 N	254	-0-	-0-	-0-	15 1	238 3	Y	1	1	1	1	1
							1 9							
*12		266 N	266	-0-	-0-	-0-	16 1	249 3	Y	1	1	1	1	1
							1 9							
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1

REED 116		WELL #: 12		RRCID -> 152118		COMPL. DATE 11/14/1994		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5612 - 6439						
*08		341 N	301	-0-	-40	-0-	16 1	284 3	Y	1	1	1	1	1
							1 9							
*09		360 N	248	-0-	-112	-0-	13 1	234 3	Y	1	2	1	1	-0-
							1 9							
*10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	24 1	291 3	Y	2	1	1	1	1
							2 9							
*11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	12 1	158 3	Y	-0-	1	1	1	-0-
							1 9							
*12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	14 1	184 3	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SHURLEY 148		WELL #: 6		RRCID -> 152120		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5506 - 6654						
*08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

REED 100		WELL #: 10		RRCID -> 152121		COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5164 - 6106						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

REED 116		WELL #: 15		RRCID -> 152126		COMPL. DATE 12/03/1994		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6128 - 6342						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

REED 116		WELL #: 14		RRCID -> 152138		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5191 - 6228						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

 SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 VALLIANT, L. R. WELL #: 302 RRCID -> 152260 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6291 - 7556

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	12 1	253 2	N	-0-			-0-
*09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	11 1	239 2	N	-0-			-0-
*10		274 N	274	-0-	-0-	-0-	28 1	246 2	N	-0-			-0-
*11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	15 1	221 2	N	-0-			-0-
*12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	21 1	201 2	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "C" WELL #: 3 RRCID -> 152264 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6564 - 7937

*08		549 N	549	-0-	-0-	-0-	25 1	522 3	N	2	1 8		5
*09		540 N	533	-0-	-7	-0-	25 1	507 3	N	1	3 1		3
*10		557 N	557	-0-	-0-	-0-	27 1	528 3	N	2	3 1		2
*11		549 N	549	-0-	-0-	-0-	27 1	521 3	N	1			3
*12		574 N	574	-0-	-0-	-0-	27 1	545 3	N	2	3 1		2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

 MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 803 RRCID -> 152268 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6478 - 8062

*08		186 N	159	-0-	-27	-0-	8 1	151 3	N	-0-			-0-
*09		180 N	149	-0-	-31	-0-	7 1	142 3	N	-0-			-0-
*10		155 N	150	-0-	-5	-0-	7 1	142 3	N	1			1
*11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	7 1	142 3	N	-0-			1
*12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	7 1	145 3	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 MAYER, EDWIN S. JR "U" WELL #: 4 RRCID -> 152270 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6475 - 7934

*08		930 N	896	-0-	-34	-0-	43 1	851 3	N	2	2 1		2
*09		900 N	872	-0-	-28	-0-	42 1	828 3	N	2	2 1		2
*10		899 N	886	-0-	-13	-0-	43 1	840 3	N	3	2 1		3
*11		869 N	869	-0-	-0-	-0-	42 1	826 3	N	1	2 1		2
*12		874 N	874	-0-	-0-	-0-	43 1	829 3	N	2	2 1		2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH" WELL #: 3 RRCID -> 152272 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6526 - 7934

*08		403 N	365	-0-	-38	-0-	47 1	318 3	N	-0-			2
*09		420 N	325	-0-	-95	-0-	15 1	309 3	N	1	1 1		2
*10		403 N	334	-0-	-69	-0-	16 1	317 3	N	1	2 1		1
*11		379 N	379	-0-	-0-	-0-	19 1	359 3	N	1			2
*12		355 N	355	-0-	-0-	-0-	17 1	337 3	N	1	2 1		1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "S" WELL #: 3 RRCID -> 152277 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 6540 - 7903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	155 N	140	-0-	-15	-0-	6	1	133	3	N	1	1 8	1
						1	9						
*09	150 N	136	-0-	-14	-0-	6	1	129	3	N	1	1 1	1
						1	9						
*10	155 N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	3	N	-0-	1 1	-0-
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	1		1
						1	9						
*12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-	1 1	-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 4 RRCID -> 152278 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 8040

*08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	N	1		3
						1	9						
*09	420 N	365	-0-	-55	-0-	17	1	347	3	N	1	2 1	2
						1	9						
*10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	N	1	2 1	1
						1	9						
*11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	520	3	N	2		3
						2	9						
*12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	N	-0-	2 1	1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 3 RRCID -> 152279 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6603 - 7780

*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	34	1	69	3	N	1		1
						1	9						
*09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-		-0-
*10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-		-0-
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	1		1
						1	9						
*12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-	1 1	-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 2 RRCID -> 152281 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6676 - 7063

*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WARD, RIP "J" WELL #: 4702 RRCID -> 152282 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 5570 - 6590

*08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	1		2
						1	9						
*09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-		2
*10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	N	-0-		2
*11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	N	1	2 1	1
						1	9						
*12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	N	-0-		1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WARD, JOHN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 152437		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5598 - 7562			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GENINI		WELL #: 3105		RRCID -> 152536		COMPL. DATE 11/14/1994		TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5385 - 5654			
*08	279 N	277	-0-	-2	-0-	24	1	253	3	Y	-0-
*09	270 N	264	-0-	-6	-0-	23	1	241	3	Y	-0-
*10	279 N	268	-0-	-11	-0-	26	1	242	3	Y	-0-
*11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	28	1	236	3	Y	-0-
*12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	249	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REED 100		WELL #: 13		RRCID -> 152561		COMPL. DATE 12/10/1994		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4904 - 6038			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REED 100		WELL #: 14		RRCID -> 152562		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4939 - 6193			
*08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-
*09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-
*10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-
*12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 142		WELL #: 13		RRCID -> 152563		COMPL. DATE 12/05/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6386 - 6443			
*08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	3	Y	-0-
*09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	Y	1
*10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	348	3	Y	1
*11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	Y	1
*12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	Y	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9		Y	NO RPT	1

VALLIANT, L. R.		WELL #: 8		RRCID -> 152658		COMPL. DATE 09/07/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6288 - 7660			
*08	589 N	575	-0-	-14	-0-	26	1	549	2	N	-0-
*09	570 N	555	-0-	-15	-0-	25	1	530	2	N	-0-
*10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	64	1	558	2	N	-0-
*11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	35	1	500	2	N	-0-
*12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	50	1	476	2	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WILSON, DUKE		WELL #: 1371		RRCID -> 152659		COMPL. DATE 07/17/1994			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5902 - 6340		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	40 1	619 3	N	-0-		1
*09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	37 1	580 3	N	-0-		-0-
*10	651 N	623	-0-	-28	-0-	37 1	586 3	N	-0-		-0-
*11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	35 1	561 3	N	-0-		-0-
*12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	35 1	565 3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 6		RRCID -> 152660		COMPL. DATE 07/21/1994			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7154 - 7503		
*08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	15 1	289 3	N	2	1 1	2
						2 9					
*09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14 1	267 3	N	2	2 1	2
						2 9					
*10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	15 1	284 3	N	2	3 1	1
						2 9					
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14 1	272 3	N	3	2 1	2
						3 9					
*12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16 1	273 3	N	2	2 1	2
						2 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

WILSON, DUKE		WELL #: 1367		RRCID -> 152663		COMPL. DATE 07/30/1994			TOTAL DEPTH 7588 PERF. 5271 - 5385		
*08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	38 1	588 3	N	-0-		1
*09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	36 1	574 3	N	-0-		-0-
*10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	37 1	591 3	N	-0-		-0-
*11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	36 1	572 3	N	-0-		-0-
*12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	37 1	589 3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-WARD RIP "A"		WELL #: 4		RRCID -> 152664		COMPL. DATE 06/30/1994			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5454 - 6476		
*08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8 1	162 3	N	-0-		1
*09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8 1	157 3	N	-0-		1
*10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	156 3	N	-0-		1
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8 1	148 3	N	-0-	1 1	-0-
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 302		RRCID -> 152667		COMPL. DATE 07/10/1994			TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6964 - 8130		
*08	31 N	29	-0-	-2	-0-	1 1	27 3	N	1	1 8	-0-
						1 9					
*09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-		-0-
*10	31 N	30	-0-	-1	-0-	1 1	28 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 3	N	-0-		-0-
*12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 4002		RRCID -> 152668		COMPL. DATE 07/13/1994		TOTAL DEPTH 7343		PERF. 5253 - 5937	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
*08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	70	1	1393	3	N	1		6
						1	9						
*09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	65	1	1282	3	N	2		8
						2	9						
*10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	68	1	1280	3	N	1		9
						1	9						
*11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	77	1	1378	3	N	2	8 1	3
						2	9						
*12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	67	1	1286	3	N	-0-		3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3

WARD, RIP -E-		WELL #: 102		RRCID -> 152671		COMPL. DATE 06/11/1994		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 5845 - 6934			
*08	248 N	212	-0-	-36	-0-	10	1	202	3	N	-0-		-0-
*09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-		-0-
*10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-		-0-
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	N	-0-		-0-
*12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WARD, JOHN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 152678		COMPL. DATE 07/16/1994		TOTAL DEPTH 7525		PERF. 5561 - 6297			
*08	961 N	918	-0-	-43	-0-	44	1	874	3	N	-0-		4
*09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	44	1	868	3	N	2		6
						2	9						
*10	961 N	882	-0-	-79	-0-	45	1	836	3	N	1		7
						1	9						
*11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	48	1	854	3	N	1	6 1	2
						1	9						
*12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	46	1	884	3	N	1		3
						1	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3

WARD, JOHN A. "L"		WELL #: 4902		RRCID -> 152682		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5582 - 6343			
*08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	27	1	535	3	N	-0-		2
*09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	436	3	N	1		3
						1	9						
*10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	N	-0-		3
*11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	358	3	N	1	3 1	1
						1	9						
*12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	3	N	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

FAWCETT, RANDEE TRUST "B"		WELL #: 8-X		RRCID -> 152683		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 7402		PERF. 6763 - 7236			
*08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	1		1
						1	9						
*09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	-0-		1
*10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-	1 1	-0-
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	1		1
						1	9						
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HILL-ROUSSELOT "L"		WELL #: 102		RRCID -> 152684		COMPL. DATE 10/25/1994		TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7202 - 8162					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	248 N	193	-0-	-55	-0-	10	1 1	182 3	N	1	1 1		1
						1	9						
*09	240 N	193	-0-	-47	-0-	10	1 1	182 3	N	1	1 1		1
						1	9						
*10	217 N	201	-0-	-16	-0-	10	1 1	189 3	N	2	2 1		1
						2	9						
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1 1	173 3	N	1	1 1		1
						1	9						
*12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1 1	173 3	N	1	1 1		1
						1	9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 152702		COMPL. DATE 07/07/1994		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7057 - 7087					
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL-RIP, WARD "D"		WELL #: 3		RRCID -> 152706		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5838 - 6852					
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 8		RRCID -> 152710		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6597 - 7404					
*08	465 N	445	-0-	-20	-0-	21	1 1	423 3	N	1	1 1		1
						1	9						
*09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	21	1 1	411 3	N	1	1 1		1
						1	9						
*10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	21	1 1	413 3	N	1	1 1		1
						1	9						
*11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	21	1 1	410 3	N	1	1 1		1
						1	9						
*12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	22	1 1	418 3	N	1	1 1		1
						1	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

WARD, RIP "D,E,F"		WELL #: 4202		RRCID -> 152711		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 302		RRCID -> 152713	COMPL. DATE 10/01/1994	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6632	- 6948		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
*08	279 N	169	-0-	-110	-0-	38	1	131	3	N	-0-	1
*09	300 N	136	-0-	-164	-0-	6	1	129	3	N	1	1
						1	9					
*10	310 N	142	-0-	-168	-0-	7	1	135	3	N	-0-	-0-
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	1	1
						1	9					
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WARD, RIP "F"		WELL #: 4402		RRCID -> 152718		COMPL. DATE 07/19/1994			TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5366 - 6288			
*08	372 N	341	-0-	-31	-0-	16	1	324	3	N	1	2
						1	9					
*09	360 N	356	-0-	-4	-0-	17	1	339	3	N	-0-	2
*10	372 N	361	-0-	-11	-0-	18	1	343	3	N	-0-	2
*11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	330	3	N	1	1
						1	9					
*12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	3	N	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 302		RRCID -> 152720		COMPL. DATE 08/18/1994			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6490 - 8135			
*08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	575	3	N	1	1
						1	9					
*09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	29	1	556	3	N	1	1
						1	9					
*10	589 N	514	-0-	-75	-0-	25	1	487	3	N	2	2
						2	9					
*11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	30	1	587	3	N	1	2
						1	9					
*12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	578	3	N	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

WARD, JOHN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 152730		COMPL. DATE 06/04/1994			TOTAL DEPTH 7920 PERF. 5698 - 7774			
*08	1178 N	1099	-0-	-79	-0-	52	1	1047	3	N	-0-	5
*09	1140 N	1063	-0-	-77	-0-	51	1	1011	3	N	1	6
						1	9					
*10	1178 N	1034	-0-	-144	-0-	52	1	980	3	N	2	8
						2	9					
*11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	55	1	982	3	N	1	2
						1	9					
*12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	53	1	1007	3	N	1	3
						1	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3

CAUTHORN, IDA		WELL #: 1356		RRCID -> 152749		COMPL. DATE 08/10/1994			TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6748 - 6916			
*08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-	-0-
*09	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-	-0-
*10	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-	-0-
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-	-0-
*12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WARD, R.C.		WELL #: 3		RRCID -> 152754		COMPL. DATE 07/22/1994			TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6075 - 7155			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	26 N	26	-0-	-0-	-0-		1 1	25 3	N	-0-		-0-
*12	295 N	295	-0-	-0-	-0-		15 1	280 3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 2		RRCID -> 152756		COMPL. DATE 06/25/1994			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6587 - 7994			
*08	651 N	492	-0-	-159	-0-		23 1	469 3	N	-0-		4
*09	540 N	487	-0-	-53	-0-		23 1	463 3	N	1	2 1	3
*10	527 N	508	-0-	-19	-0-		25 1	481 3	N	2	3 1	2
*11	539 N	539	-0-	-0-	-0-		26 1	512 3	N	1		3
*12	531 N	531	-0-	-0-	-0-		25 1	504 3	N	2	3 1	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2

HILL-MAYER "RR"		WELL #: 102X		RRCID -> 152775		COMPL. DATE 09/23/1994			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7532 - 8474			
*08	853 N	853	-0-	-0-	-0-		43 1	806 3	N	4	3 1	5
*09	745 N	745	-0-	-0-	-0-		37 1	701 3	N	6	5 1 1 8	5
*10	806 N	797	-0-	-9	-0-		40 1	751 3	N	5	7 1	3
*11	771 N	771	-0-	-0-	-0-		37 1	727 3	N	6	4 1	5
*12	792 N	792	-0-	-0-	-0-		44 1	742 3	N	5	6 1	4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		4

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH"		WELL #: 2		RRCID -> 152779		COMPL. DATE 07/24/1994			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6491 - 6891			
*08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-		86 1	1119 3	N	5	3 8	6
*09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		48 1	978 3	N	3	3 1 2 8	4
*10	949 N	949	-0-	-0-	-0-		46 1	900 3	N	3	4 1	3
*11	838 N	838	-0-	-0-	-0-		41 1	795 3	N	2		5
*12	681 N	681	-0-	-0-	-0-		32 1	647 3	N	2	4 1	3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3

HILL-ROUSSELOT "G"		WELL #: 3		RRCID -> 152783		COMPL. DATE 08/28/1994			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7244 - 8396			
*08	80 N	80	-0-	-0-	-0-		4 1	75 3	N	1		1
*09	74 N	74	-0-	-0-	-0-		4 1	69 3	N	1	1 1	1
*10	72 N	72	-0-	-0-	-0-		4 1	68 3	N	-0-	1 1	-0-
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-		3 1	60 3	N	-0-		-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-		3 1	59 3	N	1	1 1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
HILL-RIP WARD "C"		WELL #: 2		RRCID -> 152787		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5880 - 7026							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 102		RRCID -> 152789		COMPL. DATE 09/05/1994		TOTAL DEPTH 8336 PERF. 6432 - 7138							
*08	372 N	341	-0-	-31	-0-	16	1	324	3	N	1	1	1		1
						1	9								
*09	330 N	326	-0-	-4	-0-	16	1	309	3	N	1	1	1		1
						1	9								
*10	341 N	325	-0-	-16	-0-	16	1	308	3	N	1	1	1		1
						1	9								
*11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	1	1	1		1
						1	9								
*12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	N	1	1	1		1
						1	9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 4		RRCID -> 152792		COMPL. DATE 07/14/1994		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7191 - 7506							
*08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	359	3	N	3	2	1		3
						3	9								
*09	360 N	343	-0-	-17	-0-	17	1	324	3	N	2	3	1		2
						2	9								
*10	403 N	319	-0-	-84	-0-	16	1	300	3	N	3	3	1		2
						3	9								
*11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	N	2	2	1		2
						2	9								
*12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	N	3	3	1		2
						3	9								
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "HH"		WELL #: 4		RRCID -> 152794		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6490 - 7980							
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	34	1	63	3	N	1				1
						1	9								
*09	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-				-0-
						1	1								
*10	62 N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	3	N	-0-				-0-
						5	1								
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	1				1
						1	9								
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	1	1	1		1
						1	9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #: 2		RRCID -> 152805		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6356 - 7746							
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-				-0-
						5	1								
*09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-				-0-
						6	1								
*10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-				-0-
						5	1								
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-				-0-
						5	1								
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 HILL-ROUSSELOT "H" WELL #: 3 RRCID -> 152819 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7198 - 7436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	372 N	358	-0-	-14	-0-	18	1	339	3	N	1	1	1	2
						1	9							
*09	360 N	351	-0-	-9	-0-	17	1	331	3	N	3	3	1	2
						3	9							
*10	372 N	300	-0-	-72	-0-	15	1	282	3	N	3	3	1	2
						3	9							
*11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	2	2	1	2
						2	9							
*12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	N	-0-	1	1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

HILL-ROUSSELOT "F" WELL #: 2 RRCID -> 152821 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7276 - 8519

*08	527 N	506	-0-	-21	-0-	26	1	478	3	N	2	2	1	3
						2	9							
*09	510 N	482	-0-	-28	-0-	24	1	454	3	N	4	4	1	3
						4	9							
*10	527 N	507	-0-	-20	-0-	25	1	478	3	N	4	5	1	2
						4	9							
*11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	393	3	N	4	3	1	3
						4	9							
*12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	466	3	N	4	4	1	3
						4	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

MAYER RANCH "G" WELL #: 702 RRCID -> 152822 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6603 - 7106

*08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	1			1
						1	9							
*09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-			-0-
						4	1	69	3	N	-0-			-0-
*10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-			-0-
						4	1	69	3	N	-0-			-0-
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-			-0-
						4	1	79	3	N	-0-			-0-
*12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARD, R.C. WELL #: 5 RRCID -> 152824 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6704 - 7233

*08	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
						2	1	39	3	N	-0-			-0-
*09	60 N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-
						3	1	50	3	N	-0-			-0-
*10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-			-0-
						3	1	62	3	N	-0-			-0-
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-			-0-
						3	1	61	3	N	-0-			-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 152825 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7064 - 7268

*08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	505	3	N	3	2	1	4
						3	9							
*09	570 N	498	-0-	-72	-0-	25	1	470	3	N	3	4	1	3
						3	9							
*10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	468	3	N	4	5	1	2
						4	9							
*11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	482	3	N	5	3	1	4
						6	9							
*12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	31	1	522	3	N	3	4	1	3
						3	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY 141		WELL #: 11		RRCID -> 152863		COMPL. DATE 12/23/1995			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5169 - 5380					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	17 1	300 3	Y	1	1 1	1	1 1		2
*09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	17 1	294 3	Y	-0-	1 1	1	1 1		1
*10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	17 1	280 3	Y	2	2 1	2	2 1		1
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	16 1	255 3	Y	1	1 1	1	1 1		1
*12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	16 1	257 3	Y	1	1 1	1	1 1		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT					1
SHURLEY 123		WELL #: 11		RRCID -> 152869		COMPL. DATE 12/27/1994			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5171 - 5847					
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
SHURLEY 123		WELL #: 12		RRCID -> 152870		COMPL. DATE 12/27/1994			TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5168 - 6420					
*08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	17 1	411 3	Y	2	2 1	2	2 1		2
*09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	16 1	385 3	Y	2	2 1	2	2 1		2
*10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	16 1	381 3	Y	1	2 1	1	2 1		1
*11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	15 1	338 3	Y	1	1 1	1	1 1		1
*12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	15 1	338 3	Y	1	1 1	1	1 1		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT					1
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 2		RRCID -> 152899		COMPL. DATE 09/01/1994			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6396 - 6786					
*08	310 N	227	-0-	-83	-0-	14 1	212 3	N	1	1 1	1	1 1		1
*09	270 N	215	-0-	-55	-0-	14 1	200 3	N	1	1 1	1	1 1		1
*10	248 N	203	-0-	-45	-0-	13 1	189 3	N	1	1 1	1	1 1		1
*11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12 1	173 3	N	2	1 1	2	1 1		2
*12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13 1	191 3	N	-0-	1 1	1	1 1		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					1
HILL-WARD, RIP "C"		WELL #: 4		RRCID -> 152902		COMPL. DATE 08/30/1994			TOTAL DEPTH 7347 PERF. 5931 - 6724					
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 3	N	-0-					1
*09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 3	N	-0-					1
*10	124 N	103	-0-	-21	-0-	5 1	98 3	N	-0-					1
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	N	-0-	1 1	1	1 1		-0-
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

 SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 302 RRCID -> 152949 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	43 1	814 3	N	5	4 1		6
						6 9						
*09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	40 1	767 3	N	5	6 1		5
						6 9						
*10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	40 1	758 3	N	6	8 1		3
						7 9						
*11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	35 1	695 3	N	7	5 1		5
						8 9						
*12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	40 1	680 3	N	5	6 1		4
						6 9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

 KELLY 124 WELL #: 14 RRCID -> 153065 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5293 - 5346

*08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7 1	160 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
*09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	6 1	157 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
*10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	6 1	147 3	Y	-0-	1 1		-0-
						6 1	138 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
*12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6 1	140 3	Y	2	1 1		1
						2 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

 KELLY 124 WELL #: 13 RRCID -> 153066 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5178 - 6383

*08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	24 1	583 3	Y	3	3 1		3
						3 9						
*09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	23 1	554 3	Y	2	3 1		2
						2 9						
*10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	23 1	559 3	Y	2	3 1		1
						2 9						
*11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	25 1	539 3	Y	3	2 1		2
						3 9						
*12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	24 1	542 3	Y	2	2 1		2
						2 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

 KELLY 124 WELL #: 15 RRCID -> 153068 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5020 - 6254

*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 3	Y	-0-			-0-
						2 1	61 3	Y	-0-			-0-
*09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2 1	59 3	Y	-0-			-0-
						2 1	59 3	Y	-0-			-0-
*10	62 N	61	-0-	-1	-0-	3 1	59 3	Y	-0-			-0-
						3 1	59 3	Y	-0-			-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3	Y	-0-			-0-
						3 1	60 3	Y	-0-			-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3	Y	-0-			-0-
								Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			-0-

 KELLY 124 WELL #: 16 RRCID -> 153069 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5169 - 6364

*08	186 N	185	-0-	-1	-0-	7 1	177 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
*09	180 N	178	-0-	-2	-0-	7 1	170 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
*10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	7 1	173 3	Y	-0-	1 1		-0-
						8 1	173 3	Y	2	1 1		1
						2 9						
*12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8 1	175 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
GALBREATH 66		WELL #: 11		RRCID -> 153070		COMPL. DATE 01/24/1995			TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5687 - 5906			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
*08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	381	3	Y	-0-	3
*09	390 N	377	-0-	-13	-0-	21	1	355	3	Y	1	4
						1	9					
*10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	366	3	Y	5	6 1 3
						6	9					
*11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	3	Y	-0-	3
*12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	Y	4	7
						4	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	7

KELLY 115		WELL #: 8		RRCID -> 153071		COMPL. DATE 01/11/1995			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5995 - 6305			
*08	124 N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	3	Y	-0-	-0-
*09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	1	1 1 -0-
						1	9					
*10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	Y	-0-	-0-
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	-0-	-0-
*12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

KELLY 125		WELL #: 13		RRCID -> 153072		COMPL. DATE 01/11/1995			TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5316 - 5518			
*08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	301	3	Y	1	1 1 2
						1	9					
*09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	290	3	Y	-0-	1 1 1
*10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	283	3	Y	2	2 1 1
						2	9					
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	Y	1	1 1 1
						1	9					
*12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	Y	1	1 1 1
						1	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

WILSON, DUKE		WELL #: 1886		RRCID -> 153192		COMPL. DATE 11/26/1994			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7904			
*08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	40	1	627	3	N	-0-	1
*09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	3	N	-0-	-0-
*10	682 N	647	-0-	-35	-0-	38	1	609	3	N	-0-	-0-
*11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	34	1	544	3	N	-0-	-0-
*12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	40	1	636	3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1845		RRCID -> 153193		COMPL. DATE 11/19/1994			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7975 - 8208			
*08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	37	1	577	3	N	-0-	1
*09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	35	1	559	3	N	-0-	-0-
*10	589 N	575	-0-	-14	-0-	34	1	541	3	N	-0-	-0-
*11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	33	1	523	3	N	-0-	-0-
*12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	35	1	559	3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FIELDS 17		WELL #: 11		RRCID -> 153239		COMPL. DATE 01/30/1995			TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5778 - 5962			
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
FIELDS 17		WELL #: 12		RRCID -> 153240		COMPL. DATE 01/28/1995		TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5754 - 5776				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	62 N	32	-0-	-30	-0-	3 1	29 3	N	-0-			1
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6 1	55 3	N	-0-			1
*10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	16 1	65 3	N	-0-			-0-
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	23 1	65 3	N	-0-			-0-
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	33 1	99 3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "D"		WELL #: 7802		RRCID -> 153246		COMPL. DATE 12/16/1994		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6678 - 6987				
*08	186 N	159	-0-	-27	-0-	7 1	152 2	Y	-0-			-0-
*09	180 N	155	-0-	-25	-0-	7 1	148 2	Y	-0-			-0-
*10	186 N	162	-0-	-24	-0-	7 1	155 2	Y	-0-			-0-
*11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8 1	165 2	Y	-0-			-0-
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7 1	153 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL-RAY, MAY "C"		WELL #: 102		RRCID -> 153271		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8575 - 8660				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL-RIP, WARD "D"		WELL #: 4		RRCID -> 153273		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6220 - 6760				
*08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	31 1	623 3	N	-0-			1
*09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	24 1	473 3	N	1			2
						1 9						
*10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	23 1	438 3	N	-0-			2
*11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	23 1	411 3	N	1	2 1		1
						1 9						
*12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	20 1	388 3	N	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

HILL-ROUSSELOT "D"		WELL #: 2		RRCID -> 153274		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7208 - 8132				
*08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	25 1	476 3	N	2	2 1		3
						2 9						
*09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	22 1	428 3	N	3	3 1		3
						3 9						
*10	558 N	471	-0-	-87	-0-	23 1	445 3	N	3	4 1		2
						3 9						
*11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	20 1	398 3	N	4	3 1		3
						4 9						
*12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	25 1	430 3	N	3	3 1		3
						3 9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 302 RRCID -> 153299 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6711 - 7232														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-		-0-
*09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-		-0-
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-		-0-
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	1		1
									1	9				
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 153393 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6136 - 6202														
*08	248 N	188	-0-	-60	-0-	-0-	41	1	147	3	N	-0-		-0-
*09	210 N	149	-0-	-61	-0-	-0-	9	1	139	3	N	1		1
									1	9				
*10	217 N	150	-0-	-67	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-	1 1	-0-
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	1		1
									1	9				
*12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
HILL-FAWCETT "J" WELL #: 3 RRCID -> 153394 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6727 - 7028														
*08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-		1
*09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	N	-0-		1
*10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	N	-0-	1 1	-0-
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	N	1		1
									1	9				
*12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	414	3	N	-0-		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
FAWCETT, RANDEE "C" WELL #: 602 RRCID -> 153395 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6837 - 7618														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HILL-FAWCETT, RANDEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 153396 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7092 - 7516														
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 102 RRCID -> 153468 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6646 - 7024														
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-		1
*09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-		-0-
*10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-		-0-
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-		-0-
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 3		RRCID -> 153543		COMPL. DATE 01/02/1995			TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6648 - 7026		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3	N	9		9
						10 9					
*09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 3	N	-0-	5 1	3
*10	31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	18 3	N	5	4 1	4
						6 9					
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		4
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	3 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

HILL-ROUSSELOT "I"		WELL #: 3		RRCID -> 153544		COMPL. DATE 10/22/1994			TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7367 - 7428		
*08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	43 1	801 3	N	5	3 1	5
						6 9					
*09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	32 1	613 3	N	4	5 1	4
						4 9					
*10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	30 1	569 3	N	5	6 1	3
						6 9					
*11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	24 1	473 3	N	4	3 1	4
						4 9					
*12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	26 1	444 3	N	3	4 1	3
						3 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 2		RRCID -> 153545		COMPL. DATE 12/30/1994			TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6574 - 6916		
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3	N	1		1
						1 9					
*09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	N	-0-		-0-
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	N	-0-		-0-
*11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	85 3	N	-0-		-0-
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 2		RRCID -> 153548		COMPL. DATE 11/23/1994			TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7595 - 7611		
*08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14 1	270 3	N	2	1 1	2
						2 9					
*09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14 1	264 3	N	2	2 1	2
						2 9					
*10	310 N	276	-0-	-34	-0-	14 1	261 3	N	1	2 1	1
						1 9					
*11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12 1	241 3	N	2	1 1	2
						2 9					
*12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	13 1	223 3	N	1	2 1	1
						1 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WARD, R.C. "M"		WELL #: 5002		RRCID -> 153847		COMPL. DATE 08/03/1994			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5896 - 6850		
*08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9 1	184 3	N	-0-		1
*09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9 1	182 3	N	-0-		1
*10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10 1	187 3	N	-0-		1
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10 1	184 3	N	-0-	1 1	-0-
*12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9 1	180 3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
WARD, RIP "N"		WELL #: 5102		RRCID -> 153855		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5794 - 7841		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	48 1	952 3	N	1	5
						1 9				
*09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	49 1	976 3	N	1	6
						1 9				
*10	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	56 1	1049 3	N	1	7
						1 9				
*11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	57 1	1024 3	N	1 6 1	2
						1 9				
*12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	57 1	1095 3	N	1	3
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3

GLASSCOCK, BERTHA T. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 153858		COMPL. DATE 09/24/1994		TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8260 - 8960		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HILL-RAY, MAY M. MRS. "G"		WELL #: 2		RRCID -> 153859		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8930 - 9156		
*08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	83 3	Y	-0-	-0-
*09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 3	Y	-0-	-0-
*10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	22 1	229 3	Y	-0-	-0-
*11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	25 1	243 3	Y	-0-	-0-
*12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	24 1	267 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W"		WELL #: 2		RRCID -> 153887		COMPL. DATE 03/03/1995		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6484 - 7901		
*08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	92 1	1262 3	N	2	11
						2 9				
*09	960 N	878	-0-	-82	-0-	41 1	837 3	N	-0-	4
*10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	54 1	1054 3	N	3 6 1 1 8	3
						3 9				
*11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	49 1	950 3	N	3	6
						3 9				
*12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	58 1	1178 3	N	3 5 1	4
						3 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4

RIP WARD "G" GAS UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 153921		COMPL. DATE 02/06/1995		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5468 - 6168		
*08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 3	N	-0-	-0-
*09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 3	N	-0-	-0-
*10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 3	N	-0-	-0-
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70 3	N	-0-	-0-
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 154397		COMPL. DATE 04/08/1995		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6484 - 7810		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"		WELL #:		2	RRCID ->	154463	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6514 - 7992
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	124 N	112	-0-	-12	-0-		5	1	107	3	N	-0-
*09	120 N	108	-0-	-12	-0-		5	1	103	3	N	-0-
*10	124 N	105	-0-	-19	-0-		5	1	100	3	N	-0-
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-		5	1	99	3	N	-0-
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-		5	1	100	3	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

MAYER, MINNIE H. "LL"		WELL #:		3502	RRCID ->	154522	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6786 - 7064
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "Q"		WELL #:		3	RRCID ->	154866	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6639 - 7960
*08	341 N	310	-0-	-31	-0-		14	1	296	3	N	-0-
*09	303 N	303	-0-	-0-	-0-		14	1	289	3	N	-0-
*10	310 N	308	-0-	-2	-0-		15	1	292	3	N	1
							1	9				1
*11	301 N	301	-0-	-0-	-0-		15	1	285	3	N	1
							1	9				2
*12	311 N	311	-0-	-0-	-0-		15	1	296	3	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #:		4	RRCID ->	155123	COMPL. DATE	04/08/1995	TOTAL DEPTH	8101	PERF.	6532 - 7808
*08	10 N	2	-0-	-8	-0-		2	3			N	-0-
*09	9 N	4	-0-	-5	-0-		4	3			N	-0-
*10	210 N	210	-0-	-0-	-0-		13	1	197	3	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "X"		WELL #:		3	RRCID ->	155127	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	6315 - 7780
*08	279 N	259	-0-	-20	-0-		16	1	242	3	N	1
							1	9				1
*09	270 N	258	-0-	-12	-0-		17	1	240	3	N	1
							1	9				1
*10	282 N	282	-0-	-0-	-0-		18	1	262	3	N	2
							2	9				2
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-		16	1	226	3	N	1
							1	9				1
*12	246 N	246	-0-	-0-	-0-		16	1	230	3	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y"		WELL #: 2		RRCID -> 155128		COMPL. DATE 04/08/1995		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 6360 - 7804			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	775 N	707	-0-	-68	-0-	44	1	660	3	N	3	2 1	4
						3	9						
*09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	74	1	1064	3	N	4	4 1	4
						4	9						
*10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	60	1	882	3	N	4	2 1	6
						4	9						
*11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	55	1	800	3	N	2	2 1	6
						2	9						
*12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	55	1	783	3	N	-0-	2 1	4
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 702		RRCID -> 155129		COMPL. DATE 05/14/1995		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6542 - 7780			
*08	589 N	522	-0-	-67	-0-	24	1	497	3	N	1		4
						1	9						
*09	540 N	420	-0-	-120	-0-	20	1	398	3	N	2	2 1 1 8	3
						2	9						
*10	558 N	513	-0-	-45	-0-	25	1	486	3	N	2	3 1	2
						2	9						
*11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	379	3	N	1		3
						1	9						
*12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	27	1	545	3	N	2	3 1	2
						2	9						
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 302		RRCID -> 155135		COMPL. DATE 04/12/1995		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 6600 - 7953			
*08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	49	1	739	3	N	3	2 1	4
						3	9						
*09	810 N	792	-0-	-18	-0-	51	1	738	3	N	3	4 1	3
						3	9						
*10	868 N	829	-0-	-39	-0-	52	1	773	3	N	4	2 1	5
						4	9						
*11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	54	1	784	3	N	3	2 1	6
						3	9						
*12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	56	1	797	3	N	-0-	2 1	4
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4

MAYER RANCH "X"		WELL #: 2202		RRCID -> 155209		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6570 - 6932			
*08	620 N	568	-0-	-52	-0-	26	1	541	3	N	1		5
						1	9						
*09	600 N	558	-0-	-42	-0-	26	1	530	3	N	2	3 1 1 8	3
						2	9						
*10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	589	3	N	2	3 1	2
						2	9						
*11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	27	1	525	3	N	1		3
						1	9						
*12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	578	3	N	2	3 1	2
						2	9						
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 402		RRCID -> 155223		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6522 - 7866			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	527 N	477	-0-	-50	-0-	22 1	454 3	N	1		4
						1 9					
*09	480 N	447	-0-	-33	-0-	21 1	425 3	N	1	2 1	3
						1 9					
*10	496 N	439	-0-	-57	-0-	21 1	417 3	N	1	2 1	2
						1 9					
*11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	20 1	391 3	N	1		3
						1 9					
*12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	20 1	396 3	N	2	3 1	2
						2 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 2		RRCID -> 155224		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7174 - 7482			
*08	248 N	207	-0-	-41	-0-	10 1	196 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*09	210 N	209	-0-	-1	-0-	10 1	198 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*10	217 N	211	-0-	-6	-0-	10 1	199 3	N	2	2 1	1
						2 9					
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9 1	180 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9 1	156 3	N	1	1 1	1
						1 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. I		WELL #: 4		RRCID -> 155421		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6876 - 7658			
*08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	90 3	N	-0-		1
						4 1	89 3	N	-0-		-0-
*09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	N	-0-		-0-
						5 1	90 3	N	-0-		-0-
*10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	N	-0-		-0-
						5 1	90 3	N	-0-		-0-
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	90 3	N	-0-		-0-
						4 1	90 3	N	-0-		-0-
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	90 3	N	-0-		-0-
						4 1	90 3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH L		WELL #: 1102		RRCID -> 155738		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6850 - 7778			
*08	93 N	78	-0-	-15	-0-	4 1	74 3	N	-0-		1
						4 1	74 3	N	-0-		-0-
*09	90 N	78	-0-	-12	-0-	4 1	74 3	N	-0-		-0-
						4 1	74 3	N	-0-		-0-
*10	93 N	78	-0-	-15	-0-	4 1	69 3	N	-0-		-0-
						4 1	69 3	N	-0-		-0-
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	78 3	N	-0-		-0-
						4 1	78 3	N	-0-		-0-
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 3	N	-0-		-0-
						4 1	78 3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "R"		WELL #: 3		RRCID -> 155739		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6814 - 6924			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
								N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
								N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
								N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
								N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
								N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 155744		COMPL. DATE 07/04/1995		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6291 - 7799			
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
								N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
								N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
								N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
								N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
								N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HILL-MAYER MINNIE H "C"		WELL #: 102		RRCID -> 155749		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6946 - 7998				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08		372 N	362	-0-	-10	-0-	17 1	344 3	N	1	1 1		1
							1 9						
*09		360 N	342	-0-	-18	-0-	17 1	324 3	N	1	1 1		1
							1 9						
*10		372 N	336	-0-	-36	-0-	16 1	319 3	N	1	1 1		1
							1 9						
*11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	16 1	311 3	N	1	1 1		1
							1 9						
*12		333 N	333	-0-	-0-	-0-	16 1	316 3	N	1	1 1		1
							1 9						
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

MAYER RANCH "Y"		WELL #: 2302		RRCID -> 155750		COMPL. DATE 06/15/1995			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6599 - 6986				
*08		155 N	136	-0-	-19	-0-	6 1	130 3	N	-0-			1
							6 1	126 3	N	1	1 1		1
							1 9						
*10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	131 3	N	-0-	1 1		-0-
							6 1	117 3	N	1			1
							1 9						
*12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 3	N	-0-	1 1		-0-
									N	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 2		RRCID -> 155753		COMPL. DATE 06/27/1995			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6472 - 8043				
*08		336 N	336	-0-	-0-	-0-	16 1	319 3	N	1	1 1		1
							1 9						
*09		413 N	413	-0-	-0-	-0-	20 1	392 3	N	1	1 1		1
							1 9						
*10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	26 1	510 3	N	1	1 1		1
							1 9						
*11		430 N	430	-0-	-0-	-0-	21 1	408 3	N	1	1 1		1
							1 9						
*12		430 N	430	-0-	-0-	-0-	21 1	408 3	N	1	1 1		1
							1 9						
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 4		RRCID -> 155755		COMPL. DATE 06/22/1995			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6712 - 7758				
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. "E"		WELL #: 3		RRCID -> 155762		COMPL. DATE 08/19/1995			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6632 - 7801				
*08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	44 1	254 3	N	-0-			2
							13 1	263 3	N	-0-	1 1		1
*10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	14 1	271 3	N	1	1 1		1
							1 9						
*11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	14 1	263 3	N	-0-			1
							15 1	310 3	N	1	1 1		1
							1 9						
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL"		WELL #: 2		RRCID -> 155765		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 7026 - 7150					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	31 N	30	-0-	-1	-0-			1 1	29 3	N	-0-				-0-
*09	30 N	29	-0-	-1	-0-			1 1	28 3	N	-0-				-0-
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-			2 1	40 3	N	-0-				-0-
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-			1 1	19 3	N	-0-				-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-			1 1	10 3	N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "BB"		WELL #: 4		RRCID -> 155768		COMPL. DATE 08/06/1995		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6730 - 7103					
*08	93 N	17	-0-	-76	-0-			1 1	16 3	N	-0-				-0-
*09	30 N	27	-0-	-3	-0-			1 1	26 3	N	-0-				-0-
*10	70 N	70	-0-	-0-	-0-			3 1	65 3	N	2	1 1			1
								2 9							
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-			6 1	107 3	N	-0-				1
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-			6 1	122 3	N	4	1 1			4
								4 9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 5		RRCID -> 155776		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 8092		PERF. 7586 - 7643					
*08	1023 N	647	-0-	-376	-0-			33 1	611 3	N	3	2 1			5
								3 9							
*09	930 N	839	-0-	-91	-0-			41 1	791 3	N	6	6 1			5
								7 9							
*10	887 N	887	-0-	-0-	-0-			44 1	835 3	N	7	8 1			4
								8 9							
*11	834 N	834	-0-	-0-	-0-			40 1	786 3	N	7	5 1			6
								8 9							
*12	853 N	853	-0-	-0-	-0-			47 1	799 3	N	6	7 1			5
								7 9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 6		RRCID -> 155777		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 8630		PERF. 7528 - 7568					
*08	527 N	527	-0-	-0-	-0-			27 1	497 3	N	3	2 1			4
								3 9							
*09	531 N	531	-0-	-0-	-0-			26 1	502 3	N	3	4 1			3
								3 9							
*10	519 N	519	-0-	-0-	-0-			26 1	489 3	N	4	5 1			2
								4 9							
*11	456 N	456	-0-	-0-	-0-			22 1	430 3	N	4	3 1			3
								4 9							
*12	384 N	384	-0-	-0-	-0-			21 1	361 3	N	2	3 1			2
								2 9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K"		WELL #: 3		RRCID -> 155778		COMPL. DATE 06/24/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6328 - 7688					
*08	124 N	76	-0-	-48	-0-			5 1	71 3	N	-0-				1
*09	150 N	79	-0-	-71	-0-			5 1	73 3	N	1	1 1			1
								1 9							
*10	155 N	98	-0-	-57	-0-			6 1	92 3	N	-0-				1
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-			4 1	58 3	N	-0-				1
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-			4 1	62 3	N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131															
MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 303		RRCID -> 155782		COMPL. DATE 05/28/1995		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6688 - 7987									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
*08	58	N	58	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-		-0-				
*09	58	N	58	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-		-0-				
*10	31	N	27	-0-	-4	1	1	26	3	N	-0-		-0-				
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
HILL-MAYER "SS"										WELL #: 3R		RRCID -> 156373		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6640 - 6666	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
MAYER, EDWIN S. JR. "G"										WELL #: 1102		RRCID -> 156389		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6614 - 6684	
*08	68	N	68	-0-	-0-	3	1	64	3	N	1		1				
						1	9										
*09	69	N	69	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-		-0-				
*10	79	N	79	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-		-0-				
*11	72	N	72	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-		-0-				
*12	69	N	69	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-		-0-				
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
MAYER, EDWIN S., JR.										WELL #: 902		RRCID -> 156430		COMPL. DATE 10/15/1995		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6564 - 7910	
*08	168	N	168	-0-	-0-	8	1	159	3	N	1		1				
						1	9										
*09	160	N	160	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-		1				
*10	172	N	172	-0-	-0-	8	1	163	3	N	1	1	1				
						1	9										
*11	161	N	161	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-		1				
*12	173	N	173	-0-	-0-	8	1	164	3	N	1	1	1				
						1	9										
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		1				
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"										WELL #: 3		RRCID -> 156692		COMPL. DATE 03/25/1995		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6590 - 8010	
*08	341	N	164	-0-	-177	8	1	156	3	N	-0-		2				
*09	270	N	159	-0-	-111	7	1	152	3	N	-0-	1	1				
*10	286	N	286	-0-	-0-	14	1	271	3	N	1	1	1				
						1	9										
*11	266	N	266	-0-	-0-	13	1	253	3	N	-0-		1				
*12	280	N	280	-0-	-0-	13	1	266	3	N	1	1	1				
						1	9										
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		1				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 3		RRCID -> 157474		COMPL. DATE 10/05/1995		TOTAL DEPTH 8063		PERF. 6380 - 7890						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	33	1	662	3	N	-0-	1	1			1
*09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	33	1	635	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	32	1	626	3	N	2	1	1			2
						2	9									
*11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	622	3	N	1	1	1			2
						1	9									
*12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	33	1	635	3	N	1	1	1			2
						1	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"		WELL #: 4		RRCID -> 157475		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6442 - 7786						
*08	372 N	353	-0-	-19	-0-	17	1	335	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*09	360 N	347	-0-	-13	-0-	17	1	329	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 2		RRCID -> 157481		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7003 - 7872						
*08	310 N	194	-0-	-116	-0-	9	1	185	3	N	-0-					2
						8	1	171	3	N	-0-	1	1			1
*09	330 N	179	-0-	-151	-0-	9	1	177	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*10	310 N	187	-0-	-123	-0-	9	1	177	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	26	1	498	3	N	1					2
						1	9									
*12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	N	1	2	1			1
						1	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER RANCH "P"		WELL #: 1402		RRCID -> 157485		COMPL. DATE 11/12/1995		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6642 - 7936						
*08	1085 N	998	-0-	-87	-0-	62	1	933	3	N	3	2	1			5
						3	9									
*09	1050 N	1015	-0-	-35	-0-	65	1	946	3	N	4	5	1			4
						4	9									
*10	1085 N	873	-0-	-212	-0-	55	1	814	3	N	4	2	1			6
						4	9									
*11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	58	1	844	3	N	2	2	1			6
						2	9									
*12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	63	1	903	3	N	-0-	2	1			4
										N	NO RPT					4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-											

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M"		WELL #: 3		RRCID -> 157491		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 8157		PERF. 6489 - 7935						
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
										N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
										N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
										N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
										N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
										N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//	81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131									
MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:	302	RRCID ->	157519	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6374 - 7707	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08		456 N	456	-0-	-0-	-0-	21 1	434 3	N	1		3
							1 9					
*09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	17 1	340 3	N	-0-	1 1	1
*10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	129 3	N	-0-	1 1	-0-
*11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	69 3	N	1		1
							1 9					
*12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:	802	RRCID ->	157522	COMPL. DATE	12/02/1995	TOTAL DEPTH	7946	PERF.	6486 - 7791	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:	1102	RRCID ->	157523	COMPL. DATE	10/24/1995	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6524 - 7872	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:	806	RRCID ->	157524	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6547 - 8016	
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1	1
*09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-		-0-
*10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	N	-0-		-0-
*11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-		-0-
*12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:	504	RRCID ->	157526	COMPL. DATE	11/26/1995	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	6580 - 6882	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O"		WELL #:	4	RRCID ->	157527	COMPL. DATE	10/29/1995	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6610 - 7842	
*08		464 N	464	-0-	-0-	-0-	21 1	442 3	N	1		3
							1 9					
*09		570 N	449	-0-	-121	-0-	21 1	427 3	N	1	2 1	2
							1 9					
*10		458 N	458	-0-	-0-	-0-	22 1	435 3	N	1	2 1	1
							1 9					
*11		462 N	462	-0-	-0-	-0-	23 1	437 3	N	2		3
							2 9					
*12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	22 1	454 3	N	-0-	2 1	1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER RANCH "M"		WELL #: 1202		RRCID -> 157536		COMPL. DATE 12/30/1995		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6486 - 6900		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	62 N	60	-0-	-2	-0-	3 1	57 3	N	-0-	-0-
*09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	N	-0-	-0-
*10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3	N	-0-	-0-
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3	N	-0-	-0-
*12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 802		RRCID -> 157539		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 8124		
*08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	30 1	592 3	N	1	1 1
						1 9				
*09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	30 1	580 3	N	1	1 1
						1 9				
*10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	27 1	526 3	N	2	1 1
						2 9				
*11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	27 1	542 3	N	1	1 1
						1 9				
*12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	28 1	547 3	N	-0-	1 1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

MAYER RANCH "BB"		WELL #: 2602		RRCID -> 157540		COMPL. DATE 12/02/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6596 - 7817		
*08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	143 3	N	-0-	1
*09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 3	N	-0-	1
*10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	143 3	N	-0-	1 1
*11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7 1	133 3	N	1	1
						1 9				
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8 1	154 3	N	-0-	1 1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3401		RRCID -> 157541		COMPL. DATE 01/29/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5504 - 6029		
*08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	47 1	734 3	N	1	1 1
						1 9				
*09	780 N	744	-0-	-36	-0-	44 1	699 3	N	1	1 1
						1 9				
*10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	45 1	715 3	N	1	1 1
						1 9				
*11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	38 1	615 3	N	-0-	1
*12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	42 1	674 3	N	1	1 1
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 4		RRCID -> 157542		COMPL. DATE 01/08/1996		TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6640 - 6790		
*08	93 N	92	-0-	-1	-0-	4 1	87 3	N	1	1
						1 9				
*09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	88 3	N	-0-	-0-
*10	93 N	90	-0-	-3	-0-	4 1	86 3	N	-0-	-0-
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 3	N	-0-	-0-
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	88 3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHURLEY		WELL #: 50		RRCID -> 158287		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5098 - 5966		
*08	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3		N	-0-	-0-
*09	240 N	214	-0-	-26	-0-	214 3		N	-0-	-0-
*10	248 N	197	-0-	-51	-0-	197 3		N	-0-	-0-
*11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-	-0-
*12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
SHURLEY		WELL #: 51		RRCID -> 158288		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5120 - 6028					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	279 N	221	-0-	-58	-0-		221	3		N	-0-				-0-
*09	266 N	266	-0-	-0-	-0-		266	3		N	-0-				-0-
*10	266 N	266	-0-	-0-	-0-		266	3		N	-0-				-0-
*11	263 N	263	-0-	-0-	-0-		263	3		N	-0-				-0-
*12	252 N	252	-0-	-0-	-0-		252	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHURLEY		WELL #: 55		RRCID -> 158289		COMPL. DATE 01/30/1996		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 5124 - 6046					
*08	186 N	181	-0-	-5	-0-		181	3		N	-0-				-0-
*09	180 N	172	-0-	-8	-0-		172	3		N	-0-				-0-
*10	186 N	174	-0-	-12	-0-		174	3		N	-0-				-0-
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-		184	3		N	-0-				-0-
*12	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHURLEY		WELL #: 57		RRCID -> 158554		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 6285		PERF. 5032 - 6138					
*08	286 N	286	-0-	-0-	-0-		286	3		N	-0-				-0-
*09	275 N	275	-0-	-0-	-0-		275	3		N	-0-				-0-
*10	282 N	282	-0-	-0-	-0-		282	3		N	-0-				-0-
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-		291	3		N	-0-				-0-
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-		280	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHURLEY		WELL #: 61		RRCID -> 158555		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 6183		PERF. 5084 - 6057					
*08	124 N	102	-0-	-22	-0-		102	3		N	-0-				-0-
*09	120 N	102	-0-	-18	-0-		102	3		N	-0-				-0-
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	3		N	-0-				-0-
*11	117 N	117	-0-	-0-	-0-		117	3		N	-0-				-0-
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHURLEY		WELL #: 62		RRCID -> 158557		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 6239		PERF. 5066 - 6060					
*08	310 N	306	-0-	-4	-0-		306	3		N	-0-				-0-
*09	330 N	314	-0-	-16	-0-		314	3		N	-0-				-0-
*10	310 N	284	-0-	-26	-0-		284	3		N	-0-				-0-
*11	301 N	301	-0-	-0-	-0-		301	3		N	-0-				-0-
*12	291 N	291	-0-	-0-	-0-		291	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 20		RRCID -> 158571		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 8036		PERF. 6496 - 7492					
*08	279 N	199	-0-	-80	-0-		39	1	160	3	N	-0-			1
*09	270 N	163	-0-	-107	-0-		8	1	154	3	N	1	1	1	1
							1	9							
*10	279 N	184	-0-	-95	-0-		9	1	175	3	N	-0-	1	1	-0-
*11	148 N	148	-0-	-0-	-0-		7	1	140	3	N	1			1
							1	9							
*12	176 N	176	-0-	-0-	-0-		8	1	168	3	N	-0-	1	1	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SHURLEY 142		WELL #: 14		RRCID -> 158578		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5570 - 6800								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #: 4		RRCID -> 158581		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6358 - 6670								
*08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	N	-0-					1
*09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*10	248 N	172	-0-	-76	-0-	11	1	160	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-					1
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O"		WELL #: 2		RRCID -> 158583		COMPL. DATE 01/09/1996		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6954 - 7018								
*08	155 N	92	-0-	-63	-0-	4	1	88	3	N	-0-					1
*09	120 N	87	-0-	-33	-0-	4	1	82	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*10	124 N	90	-0-	-34	-0-	4	1	86	3	N	-0-	1	1			-0-
*11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	1					1
						1	9									
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-	1	1			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 11		RRCID -> 158607		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5060 - 5828								
*08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	129	1	624	3	N	-0-	6	1			2
*09	690 N	684	-0-	-6	-0-	123	1	554	3	N	6					8
						7	9									
*10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	125	1	594	3	N	2	7	1			3
						2	9									
*11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	111	1	470	3	N	6	7	1			2
						7	9									
*12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	110	1	443	3	N	1					3
						1	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SHURLEY 141		WELL #: 12		RRCID -> 158615		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 7579 PERF. 5328 - 6544								
*08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	33	1	588	3	Y	3	1	1			2
						3	9									
*09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	34	1	582	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
*10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	29	1	474	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
*11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	27	1	426	3	Y	3	2	1			2
						3	9									
*12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	23	1	358	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WHITWORTH, C. O.		WELL #: 13		RRCID -> 158621		COMPL. DATE 04/06/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3588 - 3603			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	868 N	723	-0-	-145	-0-	102 1	621 2	N	-0-	5	
*09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	109 1	694 2	N	-0-	5	
*10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	127 1	873 2	N	-0-	5	
*11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	116 1	736 2	N	-0-	5	
*12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	105 1	700 2	N	-0-	5	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5	

WARD 114		WELL #: 11		RRCID -> 158630		COMPL. DATE 04/06/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5508 - 6504			
*08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	23 1	460 3	N	1	5 1	2
						1 9					
*09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	22 1	428 3	N	2		4
						2 9					
*10	527 N	442	-0-	-85	-0-	20 1	420 3	N	2	5 1	1
						2 9					
*11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	21 1	402 3	N	3		4
						3 9					
*12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	22 1	407 3	N	1		5
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

MAYER 38		WELL #: 3		RRCID -> 158632		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6390 - 6522			
*08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	112 3	Y	-0-	-0-	
*09	150 N	123	-0-	-27	-0-	9 1	114 3	Y	-0-	-0-	
*10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9 1	112 3	Y	-0-	-0-	
*11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9 1	109 3	Y	-0-	-0-	
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9 1	116 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WARD, JOHN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 158665		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5558 - 7646			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 6		RRCID -> 158669		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7306 - 8506			
*08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	18 1	340 3	N	1	1 1	2
						1 9					
*09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	17 1	331 3	N	3	3 1	2
						3 9					
*10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	16 1	306 3	N	3	3 1	2
						3 9					
*11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17 1	326 3	N	2	2 1	2
						2 9					
*12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	19 1	333 3	N	3	3 1	2
						3 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FJ"		WELL #: 3		RRCID -> 158674		COMPL. DATE 02/18/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6480 - 7829			
*08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	2 1	3
*09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	2 1	1
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		1
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		1
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1402 RRCID -> 158677 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6482 - 7952

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILSON 32 WELL #: 3 RRCID -> 158983 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5524 - 6428

*08		496 N	482	-0-	-14	-0-		29	1	453	3	N	-0-	1
*09		480 N	457	-0-	-23	-0-		27	1	430	3	N	-0-	-0-
*10		471 N	471	-0-	-0-	-0-		28	1	443	3	N	-0-	-0-
*11		391 N	391	-0-	-0-	-0-		23	1	367	3	N	1	1
*12		412 N	412	-0-	-0-	-0-		1	9					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		24	1	388	3	N	NO RPT	-0-

WARD 127 WELL #: 11 RRCID -> 159188 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 5608 - 5940

*08		744 N	572	-0-	-172	-0-		27	1	543	3	N	2	6	1	3
*09		690 N	492	-0-	-198	-0-		24	1	466	3	N	2			5
*10		682 N	569	-0-	-113	-0-		26	1	541	3	N	2	6	1	1
*11		517 N	517	-0-	-0-	-0-		25	1	489	3	N	3			4
*12		500 N	500	-0-	-0-	-0-		3	9							6
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		26	1	472	3	N	2			6
								2	9							6

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 11 RRCID -> 159199 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5040 - 5136

*08		465 N	394	-0-	-71	-0-		42	1	352	3	N	-0-	5	1	2
*09		480 N	1	-0-	-479	-0-		1	3			N	-0-			2
*10		527 N	4	-0-	-523	-0-		4	3			N	-0-	1	1	-0-
*11		18 N	18	-0-	-0-	-0-		2	1	15	3	N	1	1	1	-0-
*12		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	9							-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1	3			N	NO RPT			-0-

WILSON 32 WELL #: 4 RRCID -> 159200 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5500 - 6378

*08		649 N	649	-0-	-0-	-0-		39	1	610	3	N	-0-			1
*09		630 N	594	-0-	-36	-0-		35	1	559	3	N	-0-			-0-
*10		646 N	646	-0-	-0-	-0-		38	1	608	3	N	-0-			-0-
*11		561 N	561	-0-	-0-	-0-		33	1	527	3	N	1			1
*12		625 N	625	-0-	-0-	-0-		1	9							-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		37	1	588	3	N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WILSON, DUKE		WELL #: 3403		RRCID -> 159204		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5524 - 6408			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08	620 N	608	-0-	-12	-0-	36 1	572 3	N	-0-	1	
*09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	34 1	543 3	N	-0-	-0-	
*10	620 N	509	-0-	-111	-0-	30 1	478 3	N	1	1	
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	1 9	26 1	N	-0-	1	
*12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	28 1	443 3	N	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SHURLEY 148		WELL #: 7		RRCID -> 159206		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5540 - 6906			
*08	217 N	87	-0-	-130	-0-	4 1	77 3	Y	5	3 1	2
*09	180 N	81	-0-	-99	-0-	6 9	4 1	Y	8	5 1	5
*10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	9 9	3 1	Y	5	8 1	2
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6 9	1 1	Y	11	10 1	3
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	12 9	1 1	Y	-0-	2 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

WARD 114		WELL #: 10		RRCID -> 159408		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 7445 PERF. 5540 - 6512			
*08	62 N	53	-0-	-9	-0-	3 1	50 3	N	-0-	1 1	-0-
*09	60 N	52	-0-	-8	-0-	2 1	49 3	N	1		1
*10	62 N	50	-0-	-12	-0-	1 9	2 1	N	-0-	1 1	-0-
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	48 3	N	1		1
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1 9	2 1	N	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 1	56 3	N	NO RPT		1

WILSON, DUKE		WELL #: 1366		RRCID -> 159411		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5182 - 6130			
*08	589 N	578	-0-	-11	-0-	35 1	543 3	N	-0-		1
*09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	33 1	521 3	N	-0-		-0-
*10	589 N	572	-0-	-17	-0-	34 1	538 3	N	-0-		-0-
*11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	30 1	485 3	N	1		1
*12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	1 9	33 1	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1		RRCID -> 159472		COMPL. DATE 06/11/1996		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5440 - 6270			
*08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	47 1	733 3	N	1	1 1	1
*09	750 N	724	-0-	-26	-0-	1 9	43 1	N	-0-		1
*10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	44 1	705 3	N	1	1 1	1
*11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	1 9	43 1	N	-0-		1
*12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	43 1	679 3	N	-0-	1 1	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 12		RRCID -> 159673		COMPL. DATE 04/27/1996		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5204 - 5228			
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	19 1	150 3	N	-0-		-0-
*12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	45 1	356 3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHANNON 51		WELL #: 4		RRCID -> 159676		COMPL. DATE 04/28/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6534 - 7794			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 3	Y	-0-	1 1		-0-	
*09	30 N	29	-0-	-1	-0-	2 1	27 3	Y	-0-			-0-	
*10	31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 3	Y	-0-			-0-	
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	Y	-0-			-0-	
*12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3	Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

FAWCETT 131		WELL #: 2		RRCID -> 159677		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5892 - 6922			
*08	93 N	61	-0-	-32	-0-	3 1	58 3	N	-0-			-0-	
*09	90 N	70	-0-	-20	-0-	3 1	67 3	N	-0-			-0-	
*10	62 N	35	-0-	-27	-0-	2 1	33 3	N	-0-			-0-	
*11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 3	N	-0-			-0-	
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 3	N	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FIELDS 51		WELL #: 7		RRCID -> 159720		COMPL. DATE 04/13/1996		TOTAL DEPTH 6373		PERF. 5161 - 5186			
*08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-	
*09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-	
*10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-	
*11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			-0-	
*12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 2		RRCID -> 159722		COMPL. DATE 05/21/1996		TOTAL DEPTH 8243		PERF. 6674 - 7984			
*08	372 N	195	-0-	-177	-0-	9 1	186 3	N	-0-			2	
*09	360 N	187	-0-	-173	-0-	9 1	177 3	N	1	1 1	1 8	1	
						1 9							
*10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	1 1		-0-	
*11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	19 1	369 3	N	1			1	
						1 9							
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	1 1		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SHURLEY 147		WELL #: 11		RRCID -> 159726		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 7695		PERF. 5548 - 6740			
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-	
*09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y	-0-			-0-	
*10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y	-0-			-0-	
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-	
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

WILSON 32		WELL #: 2		RRCID -> 159730		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5502 - 5956			
*08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	43 1	670 3	N	-0-			1	
*09	630 N	538	-0-	-92	-0-	32 1	506 3	N	-0-			-0-	
*10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	43 1	681 3	N	-0-			-0-	
*11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	33 1	528 3	N	-0-			-0-	
*12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	36 1	575 3	N	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
GENINI		WELL #: 3103		RRCID -> 159731		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5718 - 5754				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	43	1 457 3	Y	-0-			-0-
*09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	45	1 478 3	Y	-0-			-0-
*10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	55	1 503 3	Y	-0-			-0-
*11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	52	1 442 3	Y	-0-			-0-
*12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	44	1 411 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GENINI		WELL #: 3905		RRCID -> 159732		COMPL. DATE 07/29/1996		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5582 - 5616				
*08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	45	1 483 3	Y	-0-			-0-
*09	510 N	486	-0-	-24	-0-	42	1 444 3	Y	-0-			-0-
*10	527 N	522	-0-	-5	-0-	51	1 471 3	Y	-0-			-0-
*11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	50	1 428 3	Y	-0-			-0-
*12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	47	1 435 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 12		RRCID -> 159901		COMPL. DATE 05/23/1996		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5097 - 5182				
*08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9	1 73 3	N	-0-	1	1	-0-
*09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	9	1 73 3	N	1			1
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11	1 92 3	N	-0-	1	1	-0-
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	1 97 3	N	2	1	1	1
*12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	13	1 100 3	N	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

MAYFIELD 34		WELL #: 10		RRCID -> 159947		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6292 - 7088				
*08	372 N	272	-0-	-100	-0-	18	1 254 3	Y	-0-			1
*09	360 N	334	-0-	-26	-0-	22	1 312 3	Y	-0-			1
*10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	22	1 317 3	Y	-0-			1
*11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	22	1 333 3	Y	-0-			1
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16	1 232 3	Y	1			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9	Y	NO RPT			2

WILSON, DUKE		WELL #: 407		RRCID -> 159968		COMPL. DATE 08/19/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5578 - 5766				
*08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	50	1 776 3	N	1	1	1	1
*09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	50	1 795 3	N	1	1	1	1
*10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	49	1 788 3	N	1	1	1	1
*11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	49	1 792 3	N	-0-			1
*12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	47	1 751 3	N	1	1	1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9	N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1858		RRCID -> 160050		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 8945		PERF. 8488 - 8496		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	43 1	672 3	N	-0-					1
*09	660 N	654	-0-	-6	-0-	39 1	615 3	N	-0-					-0-
*10	744 N	594	-0-	-150	-0-	35 1	558 3	N	1					1
*11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	1 9	733 3	N	-0-					1
*12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	46 1	822 3	N	1		1 1			1
						51 1								1
						1 9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					1

SHURLEY 123		WELL #: 14		RRCID -> 160152		COMPL. DATE 08/29/1996		TOTAL DEPTH 7034		PERF. 5218 - 6350				
*08	372 N	333	-0-	-39	-0-	13 1	319 3	Y	1		1 1			2
*09	330 N	317	-0-	-13	-0-	1 9	305 3	Y	-0-		1 1			1
*10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	12 1	300 3	Y	2		2 1			1
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	2 9	192 3	Y	1		1 1			1
*12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	9 1	288 3	Y	1		1 1			1
						1 9								1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					1

SHURLEY 141		WELL #: 13		RRCID -> 160266		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 7375		PERF. 5110 - 6590				
*08	186 N	175	-0-	-11	-0-	9 1	165 3	Y	1		1 1			1
*09	180 N	177	-0-	-3	-0-	1 9	166 3	Y	1		1 1			1
*10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10 1	171 3	Y	-0-		1 1			-0-
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11 1	179 3	Y	2		1 1			1
*12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	2 9	183 3	Y	1		1 1			1
						1 9								1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					1

KELLY 102		WELL #: 7		RRCID -> 160305		COMPL. DATE 09/06/1996		TOTAL DEPTH 7124		PERF. 4914 - 6326				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

MAYER		WELL #: 11		RRCID -> 160392		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 8289		PERF. 7202 - 7285				
*08	93 N	72	-0-	-21	-0-	3 1	69 3	N	-0-					-0-
*09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3	N	-0-					-0-
*10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 3	N	-0-					-0-
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	N	-0-					-0-
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER RANCH "FFF"		WELL #: 9802		RRCID -> 160910		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6857 - 7946		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	620 N	617	-0-	-3	-0-	29 1	587 3	N	1	5
						1 9				
*09	600 N	585	-0-	-15	-0-	27 1	557 3	N	1 3 1	3
						1 9				
*10	620 N	607	-0-	-13	-0-	29 1	576 3	N	2 3 1	2
						2 9				
*11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	28 1	539 3	N	1	3
						1 9				
*12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	30 1	615 3	N	2 3 1	2
						2 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2

CANYON RANCH		WELL #: 828SD		RRCID -> 160992		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 8263 PERF. 7090 - 8246		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHURLEY 166		WELL #: 8		RRCID -> 161208		COMPL. DATE 09/22/1996		TOTAL DEPTH 8422 PERF. 5572 - 6950		
*08	279 N	209	-0-	-70	-0-	41 1	167 3	Y	1 1 1	1
						1 9				
*09	270 N	143	-0-	-127	-0-	8 1	134 3	Y	1 1 1	1
						1 9				
*10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7 1	113 3	Y	-0- 1 1	-0-
*11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14 1	226 3	Y	2 1 1	1
						2 9				
*12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	14 1	221 3	Y	1 1 1	1
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 14		RRCID -> 161209		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3590 - 3602		
*08	31 N	28	-0-	-3	-0-	4 1	24 2	N	-0-	-0-
*09	30 N	29	-0-	-1	-0-	4 1	25 2	N	-0-	-0-
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 2	N	-0-	-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 2	N	-0-	-0-
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REED 101		WELL #: 11		RRCID -> 161412		COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4948 - 5826		
*08	124 N	119	-0-	-5	-0-	6 1	113 3	Y	-0-	-0-
*09	150 N	114	-0-	-36	-0-	6 1	107 3	Y	1 1 1	-0-
						1 9				
*10	124 N	117	-0-	-7	-0-	9 1	108 3	Y	-0-	-0-
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8 1	103 3	Y	-0-	-0-
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8 1	102 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 7		RRCID -> 161427		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5150 - 5210		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
KELLY 125A		WELL #: 14		RRCID -> 161429		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5638 - 6434		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	496 N	231	-0-	-265	-0-	9 1	221 3	Y	1 2 1	2
						1 9				
*09	480 N	190	-0-	-290	-0-	7 1	183 3	Y	-0- 1 1	1
*10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5 1	114 3	Y	-0- 1 1	-0-
*11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	21 1	471 3	Y	4 2 1	2
						4 9				
*12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	23 1	507 3	Y	2 2 1	2
						2 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 15		RRCID -> 161669		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3500 - 3510		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHANNON 51		WELL #: 5		RRCID -> 161679		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6430 - 7500		
*08	62 N	15	-0-	-47	-0-	1 1	14 3	Y	-0-	-0-
*09	30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 3	Y	-0-	-0-
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-	-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-
*12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8 1	103 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALBREATH 78		WELL #: 6		RRCID -> 161680		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5087 - 5522		
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	Y	-0-	-0-
*09	30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 3	Y	-0-	-0-
*10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	Y	1 1 1	-0-
						1 9				
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	Y	-0-	-0-
*12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	45 3	Y	1	1
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

GENINI		WELL #: 3906		RRCID -> 161685		COMPL. DATE 11/09/1996		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5562 - 7236		
*08	341 N	334	-0-	-7	-0-	29 1	305 3	Y	-0-	-0-
*09	330 N	322	-0-	-8	-0-	28 1	294 3	Y	-0-	-0-
*10	310 N	308	-0-	-2	-0-	30 1	278 3	Y	-0-	-0-
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	31 1	264 3	Y	-0-	-0-
*12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	33 1	302 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WARD 127		WELL #: 12		RRCID -> 161695		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6370 - 6526			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-	1 1	-0-
*09	30 N	26	-0-	-4	-0-	1 1	25 3	N	-0-		-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-		-0-
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-		-0-
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	49 3	N	1		1
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

MAYER 18		WELL #: 3		RRCID -> 161701		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 8576 PERF. 6325 - 7140			
*08	279 N	268	-0-	-11	-0-	13 1	255 2	Y	-0-		-0-
*09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12 1	240 2	Y	-0-		-0-
*10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12 1	249 2	Y	-0-		-0-
*11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13 1	236 2	Y	1		1
						1 9					
*12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14 1	249 2	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

MAYFIELD 45		WELL #: 5		RRCID -> 161711		COMPL. DATE 11/23/1996		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6190 - 7328			
*08	93 N	86	-0-	-7	-0-	6 1	80 3	Y	-0-		-0-
*09	90 N	82	-0-	-8	-0-	5 1	77 3	Y	-0-		-0-
*10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	85 3	Y	-0-		-0-
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5 1	80 3	Y	-0-		-0-
*12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5 1	80 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 147		WELL #: 12		RRCID -> 161939		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5582 - 6974			
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31 1	1 3	Y	-0-		-0-
*09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYER RANCH "W" 21		WELL #: 2		RRCID -> 161975		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6542 - 8026			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 4		RRCID -> 161976		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7638 - 8506			
*08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	49 1	912 3	N	6	4 1	7
						7 9					
*09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	45 1	862 3	N	6	7 1	6
						7 9					
*10	1085 N	903	-0-	-182	-0-	45 1	850 3	N	7	9 1	4
						8 9					
*11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	39 1	771 3	N	7	5 1	6
						8 9					
*12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	48 1	812 3	N	6	7 1	5
						7 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY 142		WELL #: 15		RRCID -> 162287		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5264 - 7334				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	1364 N	1126	-0-	-238	-0-	89	1	1029	3	Y	7	5	1	2 8 6
						8	9							
*09	1320 N	1165	-0-	-155	-0-	64	1	1098	3	Y	3	5	1	4
						3	9							
*10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	58	1	949	3	Y	3	5	1	2
						3	9							
*11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	69	1	1074	3	Y	5	4	1	3
						6	9							
*12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	67	1	1054	3	Y	5	4	1	4
						6	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

SHURLEY 142		WELL #: 16		RRCID -> 162291		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 7105		PERF. 5431 - 6530				
*08	186 N	174	-0-	-12	-0-	9	1	164	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*09	180 N	175	-0-	-5	-0-	10	1	164	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	-0-	1	1	-0-
						9	1	138	3	Y	1	1	1	-0-
*11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 36		WELL #: 9		RRCID -> 162295		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 7544		PERF. 5330 - 6531				
*08	589 N	513	-0-	-76	-0-	57	1	455	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
*09	570 N	462	-0-	-108	-0-	25	1	437	3	Y	-0-	1	1	1
						-0-								
*10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	3	Y	-0-	1	1	-0-
						-0-								
*11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
*12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

SHURLEY 36		WELL #: 10		RRCID -> 162298		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 5366 - 6610				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER 128		WELL #: 10		RRCID -> 162299		COMPL. DATE 12/08/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5496 - 6538				
*08	465 N	420	-0-	-45	-0-	48	1	372	3	Y	-0-	3	1	1
*09	450 N	381	-0-	-69	-0-	16	1	363	3	Y	2			3
						2	9							
*10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	359	3	Y	1	3	1	1
						1	9							
*11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	363	3	Y	2			3
						2	9							
*12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	22	1	378	3	Y	-0-			3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WILSON 32		WELL #: 6		RRCID -> 162300		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5390 - 5570				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	341 N	294	-0-	-47	-0-	18 1	276 3	N	-0-			-0-
*09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	22 1	348 3	N	-0-			-0-
*10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18 1	292 3	N	-0-			-0-
*11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	19 1	310 3	N	-0-			-0-
*12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	18 1	291 3	N	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER 168		WELL #: 11		RRCID -> 162339		COMPL. DATE 11/28/1996		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5686 - 5688				
*08	279 N	277	-0-	-2	-0-	12 1	264 3	Y	1	2 1		1
						1 9						
*09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12 1	257 3	Y	1			2
						1 9						
*10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	13 1	246 3	Y	-0-	2 1		-0-
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14 1	246 3	Y	2			2
						2 9						
*12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15 1	264 3	Y	-0-			2
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

WILSON, DUKE		WELL #: 1772		RRCID -> 162341		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5330 - 7700				
*08	713 N	597	-0-	-116	-0-	36 1	560 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	52 1	815 3	N	-0-			1
*10	806 N	608	-0-	-198	-0-	36 1	572 3	N	-0-			1
*11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	41 1	656 3	N	-0-			1
*12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	26 1	423 3	N	-0-	1 1		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI		WELL #: 3907		RRCID -> 162342		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5406 - 5612				
*08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	47 1	496 3	Y	-0-			-0-
*09	540 N	506	-0-	-34	-0-	43 1	463 3	Y	-0-			-0-
*10	558 N	522	-0-	-36	-0-	51 1	471 3	Y	-0-			-0-
*11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	53 1	452 3	Y	-0-			-0-
*12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	51 1	471 3	Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GENINI		WELL #: 3104		RRCID -> 162345		COMPL. DATE 01/28/1997		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5548 - 5578				
*08	124 N	119	-0-	-5	-0-	10 1	109 3	Y	-0-			-0-
*09	120 N	110	-0-	-10	-0-	9 1	101 3	Y	-0-			-0-
*10	124 N	123	-0-	-1	-0-	12 1	111 3	Y	-0-			-0-
*11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	14 1	120 3	Y	-0-			-0-
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13 1	119 3	Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1532		RRCID -> 162348		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5466 - 6330				
*08	713 N	706	-0-	-7	-0-	42 1	664 3	N	-0-			1
*09	690 N	684	-0-	-6	-0-	41 1	643 3	N	-0-			-0-
*10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	46 1	743 3	N	1			1
						1 9						
*11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	43 1	687 3	N	-0-			1
*12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	37 1	597 3	N	-0-	1 1		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
KELLY 125		WELL #: 15		RRCID -> 162356		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 7224 PERF. 5272 - 6274								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 18		RRCID -> 162359		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3576 - 3856								
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY		WELL #: 74		RRCID -> 162370		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5808 - 6008								
*08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPY 40		WELL #: 8		RRCID -> 162467		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5674 - 5760								
*08	589 N	490	-0-	-99	-0-	38	1	452	3	Y	-0-	4	1			-0-
*09	540 N	492	-0-	-48	-0-	38	1	453	3	Y	1					1
						1	9									
*10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	39	1	445	3	Y	-0-					1
*11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	40	1	455	3	Y	-0-					1
*12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	41	1	474	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ESPY 56		WELL #: 11		RRCID -> 162468		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5260 - 5644								
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER 84		WELL #: 9		RRCID -> 162470		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5252 - 5336								
*08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
*09	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
*10	12 N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
WILSON, DUKE		WELL #: 1612		RRCID -> 162472		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5416 - 5568		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	310 N	306	-0-	-4	-0-	18 1	288 3	N	-0-	-0-
*09	300 N	297	-0-	-3	-0-	18 1	279 3	N	-0-	-0-
*10	310 N	301	-0-	-9	-0-	18 1	283 3	N	-0-	-0-
*11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	17 1	266 3	N	-0-	-0-
*12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	20 1	324 3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REED 101		WELL #: 12		RRCID -> 162473		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5004 - 5552		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JONES 118		WELL #: 13		RRCID -> 162474		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5160 - 5426		
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7 1	174 3	Y	-0-	-0-
*11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	13 1	291 3	Y	-0-	-0-
*12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	12 1	278 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JONES 118		WELL #: 14		RRCID -> 162475		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5376 - 5488		
*08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	-0-
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SHURLEY		WELL #: 63		RRCID -> 162497		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5132 - 5208		
*08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-	-0-
*09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3		N	-0-	-0-
*10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-	-0-
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-	-0-
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PFLUGER 104		WELL #: 9		RRCID -> 162520		COMPL. DATE 02/02/1997		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5188 - 5238		
*08	93 N	13	-0-	-80	-0-	2 1	11 3	Y	-0-	-0-
*09	30 N	23	-0-	-7	-0-	3 1	20 3	Y	-0-	-0-
*10	62 N	22	-0-	-40	-0-	3 1	19 3	Y	-0-	-0-
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7 1	47 3	Y	-0-	-0-
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	10 1	70 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

REED 116		WELL #: 16		RRCID -> 162547		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6038 - 6264		
*08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		Y	-0-	-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-	-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MEADOR "189"		WELL #: 3		RRCID -> 162631		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6282 - 6659				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WARD 114		WELL #: 13		RRCID -> 162654		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5530 - 5888				
*08	310 N	198	-0-	-112	-0-	9 1	188 3	N	1	2 1		1
						1 9						
*09	270 N	186	-0-	-84	-0-	9 1	177 3	N	-0-			1
*10	279 N	182	-0-	-97	-0-	8 1	173 3	N	1	2 1		-0-
						1 9						
*11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8 1	159 3	N	1			1
						1 9						
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 3	N	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

WHITEHEAD 2		WELL #: 2		RRCID -> 162694		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6961 - 7259				
*08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	41 1	869 2	Y	-0-			-0-
*09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	38 1	814 2	Y	-0-			-0-
*10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	35 1	792 2	Y	-0-			-0-
*11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	34 1	740 2	Y	-0-			-0-
*12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	33 1	745 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 11		RRCID -> 162734		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3971 - 4030				
*08	1426 N	1252	-0-	-174	-0-	177 1	1075 2	N	-0-			10
*09	1260 N	1154	-0-	-106	-0-	157 1	997 2	N	-0-			10
*10	1271 N	1192	-0-	-79	-0-	152 1	1040 2	N	-0-			10
*11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	141 1	892 2	N	-0-			10
*12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	175 1	1171 2	N	-0-			10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

WARD 114		WELL #: 12		RRCID -> 162739		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5570 - 6680				
*08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	19 1	382 3	N	2	5 1		2
						2 9						
*09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	18 1	361 3	N	2			4
						2 9						
*10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	17 1	354 3	N	2	5 1		1
						2 9						
*11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	17 1	332 3	N	2			3
						2 9						
*12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	18 1	333 3	N	2			5
						2 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY 166		WELL #: 9		RRCID -> 162757		COMPL. DATE 02/27/1997			TOTAL DEPTH 7986 PERF. 5614 - 6078					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	Y	2	1	1	2
						2	9							
*09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-	1	1	1
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
*12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	Y	3	2	1	2
						3	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

SHURLEY 141		WELL #: 14		RRCID -> 162760		COMPL. DATE 02/12/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5892 - 6618					
*08	248 N	228	-0-	-20	-0-	12	1	215	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*09	240 N	225	-0-	-15	-0-	12	1	212	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	Y	-0-	1	1	-0-
*11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
*12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

VANDERSTUCKEN 35		WELL #: 5		RRCID -> 162836		COMPL. DATE 02/27/1997			TOTAL DEPTH 4849 PERF. 2930 - 3698					
*08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	56	1	446	3	Y	-0-			-0-
*09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	55	1	441	3	Y	-0-			-0-
*10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	57	1	505	3	Y	-0-			-0-
*11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	55	1	484	3	Y	-0-			-0-
*12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	57	1	509	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 123		WELL #: 16		RRCID -> 162839		COMPL. DATE 03/14/1997			TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5102 - 6414					
*08	465 N	394	-0-	-71	-0-	21	1	372	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
*09	450 N	387	-0-	-63	-0-	21	1	366	3	Y	-0-	1	1	1
*10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	409	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
*11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	27	1	421	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	447	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

SHURLEY 147		WELL #: 13		RRCID -> 162943		COMPL. DATE 03/06/1997			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5713 - 7038					
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	909					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
SHURLEY 123 WELL #: 15 RRCID -> 162944 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5090 - 6340														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT	EOM BALANCE
*08		93 N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	3	Y	-0-		1
*09		90 N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	3	Y	-0-		-0-
*10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-		-0-
*11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-		-0-
*12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
SHURLEY 147 WELL #: 14 RRCID -> 163019 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5492 - 6036														
*08		217 N	163	-0-	-54	-0-	9	1	153	3	Y	1	1	1
							1	9						
*09		210 N	156	-0-	-54	-0-	9	1	146	3	Y	1	1	1
							1	9						
*10		239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	Y	-0-	1	1
*11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	Y	2	1	1
							2	9						
*12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	Y	1	1	1
							1	9						
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
HILL-MAYER, EDWIN S, JR "F" WELL #: 4 RRCID -> 163385 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6564 - 7710														
*08		881 N	881	-0-	-0-	-0-	54	1	824	3	N	3	3	1
							3	9						
*09		798 N	798	-0-	-0-	-0-	51	1	743	3	N	4	5	1
							4	9						
*10		753 N	753	-0-	-0-	-0-	48	1	702	3	N	3	2	1
							3	9						
*11		677 N	677	-0-	-0-	-0-	44	1	631	3	N	2	2	1
							2	9						
*12		668 N	668	-0-	-0-	-0-	44	1	624	3	N	-0-	2	1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
WILSON, DUKE WELL #: 1856 RRCID -> 163396 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5520 - 7731														
*08		744 N	395	-0-	-349	-0-	24	1	371	3	N	-0-		1
*09		739 N	739	-0-	-0-	-0-	44	1	695	3	N	-0-		-0-
*10		620 N	589	-0-	-31	-0-	35	1	554	3	N	-0-		-0-
*11		698 N	698	-0-	-0-	-0-	41	1	657	3	N	-0-		-0-
*12		641 N	641	-0-	-0-	-0-	38	1	603	3	N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WILSON, DUKE WELL #: 408 RRCID -> 163457 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5420 - 5620														
*08		403 N	388	-0-	-15	-0-	23	1	365	3	N	-0-		-0-
*09		390 N	375	-0-	-15	-0-	22	1	353	3	N	-0-		-0-
*10		403 N	380	-0-	-23	-0-	22	1	358	3	N	-0-		-0-
*11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	3	N	-0-		-0-
*12		379 N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	357	3	N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WILSON, DUKE WELL #: 409 RRCID -> 163459 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5698 - 5782														
*08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	N	-0-		-0-
*09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	N	-0-		-0-
*10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	N	-0-		-0-
*11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	-0-		-0-
*12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WILSON, DUKE		WELL #: 1368		RRCID -> 163460		COMPL. DATE 04/19/1997		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5188 - 5390				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	30	1 463 3	N	-0-			1
*09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	29	1 462 3	N	-0-			-0-
*10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	30	1 474 3	N	1			1
*11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	25	1 408 3	N	-0-			1
*12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	28	1 450 3	N	-0-	1 1		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 17		RRCID -> 163567		COMPL. DATE 02/09/1997		TOTAL DEPTH 4751 PERF. 2728 - 2765				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1773		RRCID -> 163593		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5180 - 5374				
*08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	34	1 527 3	N	-0-			1
*09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	33	1 517 3	N	-0-			-0-
*10	558 N	546	-0-	-12	-0-	32	1 514 3	N	-0-			-0-
*11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	30	1 478 3	N	-0-			-0-
*12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	35	1 553 3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI		WELL #: 3107		RRCID -> 163596		COMPL. DATE 05/11/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5376 - 5638				
*08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	23	1 243 3	Y	-0-			-0-
*09	360 N	331	-0-	-29	-0-	28	1 303 3	Y	-0-			-0-
*10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	31	1 290 3	Y	-0-			-0-
*11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	22	1 188 3	Y	-0-			-0-
*12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	30	1 274 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUNT 24		WELL #: 1		RRCID -> 163634		COMPL. DATE 05/22/1997		TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8825 - 8916				
*08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	22	1 192 2	Y	-0-			-0-
*09	210 N	204	-0-	-6	-0-	22	1 182 2	Y	-0-			-0-
*10	217 N	208	-0-	-9	-0-	21	1 187 2	Y	-0-			-0-
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	21	1 190 2	Y	-0-			-0-
*12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	21	1 181 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1859		RRCID -> 163900		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 8691				
*08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	39	1 611 3	N	-0-			1
*09	690 N	664	-0-	-26	-0-	39	1 625 3	N	-0-			-0-
*10	620 N	613	-0-	-7	-0-	36	1 577 3	N	-0-			-0-
*11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	29	1 473 3	N	-0-			-0-
*12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	35	1 566 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WILSON 32		WELL #: 7		RRCID -> 163925		COMPL. DATE 06/02/1997		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5376 - 5590					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	36 1	568 3	N	-0-				1
*09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	35 1	549 3	N	-0-				-0-
*10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	35 1	562 3	N	-0-				-0-
*11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	37 1	586 3	N	-0-				-0-
*12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	36 1	577 3	N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3205		RRCID -> 163930		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5338 - 5520					
*08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	42 1	664 3	N	-0-				1
*09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	40 1	631 3	N	-0-				-0-
*10	682 N	678	-0-	-4	-0-	40 1	638 3	N	-0-				-0-
*11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	36 1	575 3	N	-0-				-0-
*12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	39 1	625 3	N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PFLUGER 105		WELL #: 12		RRCID -> 163998		COMPL. DATE 05/04/1997		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5142 - 5298					
*08	248 N	213	-0-	-35	-0-	26 1	187 3	Y	-0-				-0-
*09	240 N	212	-0-	-28	-0-	25 1	187 3	Y	-0-				-0-
*10	217 N	202	-0-	-15	-0-	25 1	177 3	Y	-0-				-0-
*11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	24 1	172 3	Y	-0-				-0-
*12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	29 1	204 3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

DAVID 109		WELL #: 10		RRCID -> 163999		COMPL. DATE 04/28/1997		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5204 - 5244					
*08	620 N	423	-0-	-197	-0-	179 1	244 3	Y	-0-				-0-
*09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	201 1	444 3	Y	-0-				-0-
*10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	200 1	384 3	Y	-0-				-0-
*11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	197 1	394 3	Y	85	85	8		-0-
*12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	94 9							-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	210 1	458 3	Y	NO RPT				-0-

JONES 118		WELL #: 15		RRCID -> 164000		COMPL. DATE 05/26/1997		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5038 - 5538					
*08	11 N	4	-0-	-7	-0-	4 3		Y	-0-				-0-
*09	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 3		Y	-0-				-0-
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-				-0-
*11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	12 1	262 3	Y	-0-				-0-
*12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	19 1	431 3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

MAYER 49		WELL #: 3		RRCID -> 164065		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6252 - 6926					
*08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11 1	148 3	Y	-0-				-0-
*09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12 1	152 3	Y	-0-				-0-
*10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12 1	149 3	Y	-0-				-0-
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12 1	145 3	Y	-0-				-0-
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13 1	154 3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
WILSON 32		WELL #: 8		RRCID -> 164211		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5548 - 5610							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	366	3	N	-0-			-0-
*09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	388	3	N	-0-			-0-
*10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	365	3	N	-0-			-0-
*11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	345	3	N	-0-			-0-
*12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	374	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GENINI		WELL #: 3908		RRCID -> 164213		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5560 - 5696							
*08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	346	3	Y	-0-			-0-
*09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	355	3	Y	-0-			-0-
*10	372 N	264	-0-	-108	-0-	-0-	26	1	238	3	Y	-0-			-0-
*11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	197	3	Y	-0-			-0-
*12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	297	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "L"		WELL #: 103		RRCID -> 164566		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7457 - 7478							
*08	372 N	336	-0-	-36	-0-	-0-	17	1	318	3	N	1	1	1	2
							1	9							
*09	360 N	329	-0-	-31	-0-	-0-	16	1	310	3	N	3	3	1	2
							3	9							
*10	372 N	331	-0-	-41	-0-	-0-	16	1	312	3	N	3	3	1	2
							3	9							
*11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	N	2	2	1	2
							2	9							
*12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	301	3	N	3	3	1	2
							3	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

PFLUGER 85		WELL #: 11		RRCID -> 164570		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4656 - 5172							
*08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	939	3	Y	-0-			-0-
*09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	855	3	Y	-0-			-0-
*10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	551	3	Y	-0-			-0-
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	256	3	Y	-0-			-0-
*12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	446	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GENINI		WELL #: 3106		RRCID -> 164583		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5341 - 5520							
*08	248 N	243	-0-	-5	-0-	-0-	21	1	222	3	Y	-0-			-0-
*09	240 N	228	-0-	-12	-0-	-0-	20	1	208	3	Y	-0-			-0-
*10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	214	3	Y	-0-			-0-
*11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	211	3	Y	-0-			-0-
*12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	217	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 7		RRCID -> 164592	COMPL. DATE 06/04/1997	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7613	- 7642
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 3	N	-0-		1
*09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7 1	132 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 3	N	-0-	1 1	-0-
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	119 3	N	2	1 1	1
						2 9					
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	116 3	N	1	1 1	1
						1 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 7		RRCID -> 164703		COMPL. DATE 07/18/1997			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 5317		
*08	93 N	53	-0-	-40	-0-	6 1	47 3	N	-0-		1
*09	60 N	41	-0-	-19	-0-	5 1	36 3	N	-0-		1
*10	62 N	34	-0-	-28	-0-	4 1	30 3	N	-0-		1
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 3	N	-0-		1
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

PFLUGER 104		WELL #: 10		RRCID -> 164704		COMPL. DATE 06/29/1997			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5170 - 5228		
*08	558 N	485	-0-	-73	-0-	58 1	427 3	Y	-0-		-0-
*09	570 N	521	-0-	-49	-0-	62 1	459 3	Y	-0-		-0-
*10	558 N	509	-0-	-49	-0-	63 1	446 3	Y	-0-		-0-
*11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	62 1	440 3	Y	-0-		-0-
*12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	63 1	445 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REED 101		WELL #: 13		RRCID -> 164705		COMPL. DATE 06/14/1997			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4901 - 5226		
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 3	Y	-0-		-0-
*09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	89 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
*10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 3	Y	-0-		-0-
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 3	Y	-0-		-0-
*12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10 1	128 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 12		RRCID -> 164935		COMPL. DATE 07/31/1997			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6884 - 6946		
*08	372 N	294	-0-	-78	-0-	15 1	278 3	N	1	1 1	2
						1 9					
*09	360 N	332	-0-	-28	-0-	16 1	314 3	N	2	2 1	2
						2 9					
*10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	20 1	378 3	N	4	4 1	2
						4 9					
*11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	18 1	349 3	N	3	2 1	3
						3 9					
*12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	20 1	344 3	N	2	3 1	2
						2 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 8 RRCID -> 164938 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 5334												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
*08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	26	1	207	3	N	-0-
*09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	25	1	183	3	N	-0-
*10		186 N	184	-0-	-2	-0-	22	1	162	3	N	-0-
*11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	N	1
							1	9				1
*12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SHURLEY 148 WELL #: 8 RRCID -> 164940 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5582 - 6010												
*08		414 N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	390	3	Y	2
							2	9				2
*09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	Y	1
							1	9				2
*10		402 N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	377	3	Y	2
							2	9				1
*11		410 N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	384	3	Y	1
							1	9				1
*12		412 N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	386	3	Y	1
							1	9				1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

REED 101 WELL #: 14 RRCID -> 165125 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6236 - 6270												
*08		62 N	53	-0-	-9	-0-	32	1	21	3	Y	-0-
*09		30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	26	3	Y	1
							1	9				1
*10		31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-
*11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-
*12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	2
							2	9				1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

REED 101 WELL #: 15 RRCID -> 165126 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4972 - 6036												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SHURLEY 36 WELL #: 11 RRCID -> 165129 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6484												
*08		589 N	538	-0-	-51	-0-	29	1	507	3	Y	2
							2	9				2
*09		598 N	598	-0-	-0-	-0-	33	1	563	3	Y	2
							2	9				3
*10		565 N	565	-0-	-0-	-0-	32	1	531	3	Y	2
							2	9				3
*11		595 N	595	-0-	-0-	-0-	36	1	556	3	Y	3
							3	9				2
*12		607 N	607	-0-	-0-	-0-	36	1	569	3	Y	2
							2	9				2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
REED 100		WELL #: 15		RRCID -> 165163		COMPL. DATE 07/04/1997			TOTAL DEPTH 6270 PERF. 4880 - 6074			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	341 N	283	-0-	-58	-0-	15 1	267 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
*09	330 N	324	-0-	-6	-0-	17 1	306 3	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
*10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	25 1	307 3	Y	2	1 1		1
						2 9						
*11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	22 1	276 3	Y	-0-	1 1		-0-
*12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	22 1	293 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PHILLIPS -7-		WELL #: 1		RRCID -> 165462		COMPL. DATE 09/23/1997			TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3174 - 3227			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0835S		RRCID -> 165464		COMPL. DATE 09/19/1997			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5160 - 5224			
*08	155 N	99	-0-	-56	-0-	12 1	87 3	Y	-0-			-0-
*09	150 N	93	-0-	-57	-0-	11 1	82 3	Y	-0-			-0-
*10	124 N	104	-0-	-20	-0-	13 1	91 3	Y	-0-			-0-
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	16 1	114 3	Y	-0-			-0-
*12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	18 1	128 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 10710S		RRCID -> 165714		COMPL. DATE 09/19/1997			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5156 - 5228			
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL"		WELL #: 4		RRCID -> 165848		COMPL. DATE 10/06/1997			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6621 - 7813			
*08	1178 N	1154	-0-	-24	-0-	53 1	1100 3	N	1			8
						1 9						
*09	1140 N	1108	-0-	-32	-0-	52 1	1054 3	N	2	5 1		5
						2 9						
*10	1147 N	525	-0-	-622	-0-	25 1	499 3	N	1	4 1		2
						1 9						
*11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	26 1	507 3	N	1			3
						1 9						
*12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	56 1	1130 3	N	2	3 1		2
						2 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

BAKER, ROY "15"		WELL #: 16		RRCID -> 166224		COMPL. DATE 08/29/1997			TOTAL DEPTH 4209 PERF. 3216 - 3405			
*08	12 N	6	-0-	-6	-0-	4 1	2 3	N	-0-			-0-
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*10	15 N	3	-0-	-12	-0-	2 1	1 3	N	-0-			-0-
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	8 1	3 3	N	-0-			-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	11 1	4 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 0836S		RRCID -> 166240		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 5485		PERF. 5150 - 5238	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08		248 N	196	-0-	-52	-0-	24 1	172 3	Y	-0-		-0-	
*09		210 N	189	-0-	-21	-0-	23 1	166 3	Y	-0-		-0-	
*10		217 N	172	-0-	-45	-0-	21 1	151 3	Y	-0-		-0-	
*11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	19 1	138 3	Y	-0-		-0-	
*12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	7 1	50 3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 4		RRCID -> 166241		COMPL. DATE 08/20/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6858 - 8082			
*08		786 N	786	-0-	-0-	-0-	36 1	749 3	N	1		6	
							1 9						
*09		753 N	753	-0-	-0-	-0-	35 1	717 3	N	1	3 1	4	
							1 9						
*10		776 N	776	-0-	-0-	-0-	38 1	736 3	N	2	4 1	2	
							2 9						
*11		713 N	713	-0-	-0-	-0-	35 1	676 3	N	2		4	
							2 9						
*12		801 N	801	-0-	-0-	-0-	38 1	761 3	N	2	4 1	2	
							2 9						
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2	

KELLY 125		WELL #: 16		RRCID -> 166245		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 6854		PERF. 5306 - 6496			
*08		558 N	433	-0-	-125	-0-	47 1	384 3	Y	2	2 1	2	
							2 9						
*09		510 N	384	-0-	-126	-0-	15 1	367 3	Y	2	2 1	2	
							2 9						
*10		396 N	396	-0-	-0-	-0-	16 1	379 3	Y	1	2 1	1	
							1 9						
*11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	17 1	380 3	Y	1	1 1	1	
							1 9						
*12		410 N	410	-0-	-0-	-0-	17 1	391 3	Y	2	1 1	2	
							2 9						
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2	

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 7		RRCID -> 166249		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 8218		PERF. 6990 - 7000			
*08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	N	-0-		-0-	
*09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-		-0-	
*10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3	N	-0-		-0-	
*11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	N	-0-		-0-	
*12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-		-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 10		RRCID -> 166251		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6989 - 7200			
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131															
MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 7		RRCID -> 166258		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5294									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
*08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	48 1	385 3	N	-0-			3					
*09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	48 1	352 3	N	1			4					
						1 9											
*10	403 N	373	-0-	-30	-0-	44 1	329 3	N	-0-			4					
*11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	42 1	296 3	N	2	2 1		4					
						2 9											
*12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	40 1	344 3	N	-0-			4					
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4					
SHURLEY 99										WELL #: 7		RRCID -> 166259		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5680 - 6320	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
SHURLEY 110										WELL #: 7		RRCID -> 166262		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5570 - 6270	
*08	217 N	197	-0-	-20	-0-	10 1	187 3	N	-0-	1 1		-0-					
*09	240 N	207	-0-	-33	-0-	10 1	197 3	N	-0-			-0-					
*10	248 N	213	-0-	-35	-0-	11 1	202 3	N	-0-			-0-					
*11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12 1	209 3	N	-0-			-0-					
*12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12 1	212 3	N	-0-			-0-					
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
SHURLEY 111										WELL #: 9		RRCID -> 166264		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6110 - 6366	
*08	620 N	545	-0-	-75	-0-	27 1	518 3	N	-0-	2 1		-0-					
*09	570 N	495	-0-	-75	-0-	23 1	471 3	N	1			1					
						1 9											
*10	558 N	524	-0-	-34	-0-	26 1	498 3	N	-0-			1					
*11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	27 1	473 3	N	-0-			1					
*12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	24 1	438 3	N	-0-			1					
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1					
SHURLEY 111										WELL #: 11		RRCID -> 166268		COMPL. DATE 08/20/1997		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5472 - 6274	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
WHITWORTH, C. O.										WELL #: 20		RRCID -> 166283		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3610 - 3630	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WHITWORTH, C. O.		WELL #: 22		RRCID -> 166285		COMPL. DATE 10/25/1997		TOTAL DEPTH 4805 PERF. 2964 - 2976				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*08	155 N	130	-0-	-25	-0-	18	1	112	2	N	-0-	1
*09	150 N	138	-0-	-12	-0-	19	1	119	2	N	-0-	1
*10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	19	1	130	2	N	-0-	1
*11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	20	1	124	2	N	-0-	1
*12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	120	2	N	-0-	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 24		RRCID -> 166287		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 5424 PERF. 3570 - 3590				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYER 15		WELL #: 2		RRCID -> 166298		COMPL. DATE 10/14/1997		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 7816				
*08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	3	Y	-0-	-0-
*09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	35	1	438	3	Y	-0-	-0-
*10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	34	1	416	3	Y	-0-	-0-
*11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	35	1	437	3	Y	-0-	-0-
*12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	39	1	474	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MAYER 15		WELL #: 3		RRCID -> 166300		COMPL. DATE 11/03/1997		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6468 - 7210				
*08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	41	1	552	3	Y	-0-	-0-
*09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	41	1	516	3	Y	-0-	-0-
*10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	47	1	583	3	Y	-0-	-0-
*11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	42	1	528	3	Y	-0-	-0-
*12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	39	1	483	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2103		RRCID -> 166689		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3398 - 3538				
*08	2418 N	2133	-0-	-285	-0-	101	1	2032	3	N	-0-	-0-
*09	2340 N	2052	-0-	-288	-0-	98	1	1954	3	N	-0-	-0-
*10	2263 N	2093	-0-	-170	-0-	101	1	1992	3	N	-0-	-0-
*11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	96	1	1905	3	N	-0-	-0-
*12	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	103	1	2016	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BAKER, ROY		WELL #: 4604		RRCID -> 166691		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3414 - 3440				
*08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-	-0-
*09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-	-0-
*10	186 N	116	-0-	-70	-0-	6	1	110	3	N	-0-	-0-
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-	-0-
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 4		RRCID -> 166730		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6923 - 7054				
*08	186 N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-	-0-
*09	180 N	169	-0-	-11	-0-	8	1	161	3	N	-0-	-0-
*10	186 N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	3	N	-0-	-0-
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-	-0-
*12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 9		RRCID -> 166873		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5212 - 5294				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-			

JONES RANCH		WELL #: 1821		RRCID -> 166874		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6158 - 6340				
*08	434 N	372	-0-	-62	-0-	371	3	1 9	Y	1	1 8	5
*09	420 N	368	-0-	-52	-0-	368	3		Y	-0-		5
*10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		Y	-0-		5
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		Y	-0-		5
*12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		Y	-0-		5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		5

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP"		WELL #: 3		RRCID -> 166875		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6816 - 7102				
*08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	35	1	663 3	N	4	3 1	5
*09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	32	1	616 3	N	4	5 1	4
*10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	37	1	700 3	N	6	7 1	3
*11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	622 3	N	6	4 1	5
*12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	38	1	644 3	N	4	5 1	4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9		N	NO RPT		4

MEADOR 178		WELL #: 6		RRCID -> 166877		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6162 - 6346				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 99		WELL #: 8		RRCID -> 166878		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5274 - 6106				
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
SHURLEY 110		WELL #:		8		RRCID -> 166882		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5440 - 6412				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	N	-0-	1	1			-0-
*09	180 N	140	-0-	-40	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
*10	310 N	157	-0-	-153	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
*11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	332	3	N	1					1
						1	9									
*12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	N	-0-					1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY 111		WELL #:		10		RRCID -> 166885		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6272 - 6406				
*08	496 N	433	-0-	-63	-0-	21	1	412	3	N	-0-	2	1			-0-
*09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	502	3	N	1					1
						1	9									
*10	496 N	365	-0-	-131	-0-	18	1	347	3	N	-0-					1
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	3	N	-0-					1
*12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	311	3	N	-0-					1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILSON 32		WELL #:		9		RRCID -> 167072		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5520 - 5600				
*08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	395	3	N	-0-					1
*09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	3	N	-0-					-0-
*10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	373	3	N	-0-					-0-
*11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	3	N	-0-					-0-
*12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	349	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #:		8		RRCID -> 167074		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 5575		PERF. 5230 - 5310				
*08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	29	1	232	3	N	-0-					2
*09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	30	1	220	3	N	-0-					2
*10	248 N	227	-0-	-21	-0-	27	1	200	3	N	-0-					2
*11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	26	1	182	3	N	1	1	1			2
						1	9									
*12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	26	1	218	3	N	-0-					2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #:		7		RRCID -> 167222		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 5777		PERF. 4510 - 4542				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #:		2		RRCID -> 167224		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 8424		PERF. 6932 - 7150				
*08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*10	186 N	185	-0-	-1	-0-	9	1	174	3	N	2	2	1			1
						2	9									
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 GENINI WELL #: 3109 RRCID -> 167322 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5598 - 5654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	620 N	511	-0-	-109	-0-	44	1	467	3	Y	-0-				1
*09	600 N	501	-0-	-99	-0-	43	1	458	3	Y	-0-				1
*10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	55	1	508	3	Y	-0-				1
*11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	85	1	721	3	Y	-0-				1
*12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	67	1	620	3	Y	-0-				1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

GENINI WELL #: 3910 RRCID -> 167323 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5394 - 5601

*08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	51	1	546	3	Y	-0-				1
*09	570 N	550	-0-	-20	-0-	47	1	503	3	Y	-0-				1
*10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	59	1	545	3	Y	-0-				1
*11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	60	1	511	3	Y	-0-				1
*12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	56	1	522	3	Y	-0-				1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

GENINI WELL #: 3911 RRCID -> 167324 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5674 - 5512

*08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	36	1	379	3	Y	-0-				-0-
*09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	295	3	Y	-0-				-0-
*10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	3	Y	-0-				-0-
*11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	44	1	377	3	Y	-0-				-0-
*12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	36	1	334	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

JONES RANCH WELL #: 1872 RRCID -> 167325 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6324 - 6408

*08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-				1
*09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-				1
*10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-				1
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-				1
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-				1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 14 RRCID -> 167382 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5192 - 5278

*08	93 N	46	-0-	-47	-0-	5	1	41	3	N	-0-				1
*09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				1
*10	93 N	59	-0-	-34	-0-	7	1	52	3	N	-0-				1
*11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	N	1	1	1		1
*12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	N	-0-				1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 8 RRCID -> 167385 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5228

*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 13		RRCID -> 167468		COMPL. DATE 12/28/1997			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6510 - 7158					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	1	1 1				1
						1 9								
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	N	1	1 1				1
						1 9								
*10	31 N	29	-0-	-2	-0-	1 1	28 3	N	-0-					1
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 3	N	-0-					1
*12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

PFLUGER 104		WELL #: 11		RRCID -> 167471		COMPL. DATE 01/27/1998			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5014 - 5254					
*08	248 N	231	-0-	-17	-0-	28 1	203 3	Y	-0-					-0-
*09	240 N	231	-0-	-9	-0-	28 1	203 3	Y	-0-					-0-
*10	248 N	222	-0-	-26	-0-	27 1	195 3	Y	-0-					-0-
*11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	27 1	194 3	Y	-0-					-0-
*12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	28 1	201 3	Y	-0-					-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 147		WELL #: 15		RRCID -> 167474		COMPL. DATE 01/24/1998			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5428 - 6908					
*08	465 N	391	-0-	-74	-0-	50 1	340 3	Y	1	1 1				2
						1 9								
*09	450 N	356	-0-	-94	-0-	20 1	336 3	Y	-0-	1 1				1
*10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	21 1	339 3	Y	1	1 1				1
						1 9								
*11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	22 1	349 3	Y	1	1 1				1
						1 9								
*12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	23 1	362 3	Y	1	1 1				1
						1 9								
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					1

MAYER 15		WELL #: 4		RRCID -> 167484		COMPL. DATE 02/17/1998			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6488 - 7798					
*08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	15 1	206 3	Y	2					3
						2 9								
*09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16 1	198 3	Y	-0-					3
*10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	16 1	193 3	Y	-0-					3
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15 1	185 3	Y	-0-					3
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9 1	115 3	Y	-0-					3
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					3

PFLUGER 84		WELL #: 12		RRCID -> 167490		COMPL. DATE 01/19/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5228 - 5296					
*08	217 N	213	-0-	-4	-0-	26 1	187 3	Y	-0-					-0-
*09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	26 1	191 3	Y	-0-					-0-
*10	217 N	209	-0-	-8	-0-	26 1	183 3	Y	-0-					-0-
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	26 1	185 3	Y	-0-					-0-
*12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	28 1	196 3	Y	-0-					-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 10		RRCID -> 167492		COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4800 - 5242					
*08	155 N	128	-0-	-27	-0-	14 1	114 3	N	-0-					1
*09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	21 1	153 3	N	-0-					1
*10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	17 1	130 3	N	-0-					1
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	16 1	116 3	N	-0-					-0-
*12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	17 1	141 3	N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
PFLUGER 105		WELL #: 13		RRCID -> 167495		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5218 - 5326			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	186 N	158	-0-	-28	-0-	19 1	139 3	Y	-0-		-0-
*09	180 N	160	-0-	-20	-0-	19 1	141 3	Y	-0-		-0-
*10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	19 1	136 3	Y	-0-		-0-
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	19 1	137 3	Y	-0-		-0-
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	20 1	142 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REED 100		WELL #: 16		RRCID -> 167496		COMPL. DATE 02/07/1998		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5844 - 6044			
*08	248 N	165	-0-	-83	-0-	9 1	155 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
*09	210 N	207	-0-	-3	-0-	11 1	196 3	Y	-0-	1 1	-0-
*10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	43 1	533 3	Y	3	2 1	1
						3 9					
*11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	26 1	331 3	Y	-0-	1 1	-0-
*12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	27 1	356 3	Y	2	1 1	1
						2 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

HUNT 24		WELL #: 2		RRCID -> 167706		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8940 - 9412			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KELLY 125		WELL #: 17		RRCID -> 167711		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5274 - 6500			
*08	62 N	48	-0-	-14	-0-	4 1	43 3	Y	1		1
						1 9					
*09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 3	Y	-0-	1 1	-0-
*10	62 N	53	-0-	-9	-0-	4 1	48 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 3	Y	-0-		-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 16		RRCID -> 167722		COMPL. DATE 02/26/1998		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5226 - 5298			
*08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	47 1	377 3	N	-0-		2
*09	390 N	339	-0-	-51	-0-	40 1	298 3	N	1		3
						1 9					
*10	465 N	270	-0-	-195	-0-	32 1	238 3	N	-0-		3
*11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	29 1	206 3	N	1	1 1	3
						1 9					
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	23 1	197 3	N	-0-		3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 123		WELL #: 13		RRCID -> 167723		COMPL. DATE 02/26/1998		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5038 - 6397			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	Y	1
						1	9				1
*09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	Y	1
						1	9				1
*10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	Y	-0-
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	1
						1	9				1
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SHURLEY 147		WELL #: 16		RRCID -> 167726		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5352 - 6664			
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-	-0-
*09	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3		Y	-0-	-0-
*10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-	-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-	-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-	-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

KELLY 125A		WELL #: 18		RRCID -> 167729		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5240 - 6304			
*08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	37	1	896	3	Y	3
						3	9				3
*09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	34	1	824	3	Y	3
						3	9				3
*10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	32	1	764	3	Y	1
						1	9				3
*11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	32	1	706	3	Y	3
						3	9				2
*12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	30	1	679	3	Y	2
						2	9				2
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 13		RRCID -> 167730		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4894 - 5204			
*08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	N	-0-
*09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	N	-0-
*10	93 N	70	-0-	-23	-0-	8	1	62	3	N	-0-
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-
*12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1

PFLUGER 84		WELL #: 11		RRCID -> 167734		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5229 - 5288			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SHURLEY 110		WELL #: 9		RRCID -> 167737		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6682 - 6692			
*08	217 N	138	-0-	-79	-0-	7	1	131	3	N	-0-
											1
*09	210 N	118	-0-	-92	-0-	6	1	112	3	N	-0-
*10	186 N	160	-0-	-26	-0-	8	1	152	3	N	-0-
*11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-
*12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
BAKER, ROY		WELL #: 2002		RRCID -> 167789		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3330 - 3414								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2104		RRCID -> 168039		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3370 - 3480								
*08	2015 N	1836	-0-	-179	-0-	87	1	1749	3	N	-0-					-0-
*09	1980 N	1752	-0-	-228	-0-	84	1	1668	3	N	-0-					-0-
*10	1953 N	1807	-0-	-146	-0-	87	1	1720	3	N	-0-					-0-
*11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	80	1	1598	3	N	-0-					-0-
*12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	86	1	1686	3	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2105		RRCID -> 168040		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3442								
*08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
*09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
*10	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1072A		RRCID -> 168072		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5210 - 5288								
*08	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*09	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
*10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
*11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
*12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1079S		RRCID -> 168073		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5123 - 5176								
*08	806 N	542	-0-	-264	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
*09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
*10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
*11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
*12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8310S		RRCID -> 168075		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5178 - 5252								
*08	589 N	523	-0-	-66	-0-	63	1	460	3	Y	-0-					-0-
*09	600 N	520	-0-	-80	-0-	62	1	458	3	Y	-0-					-0-
*10	527 N	325	-0-	-202	-0-	40	1	285	3	Y	-0-					-0-
*11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	71	1	503	3	Y	-0-					-0-
*12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	74	1	527	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 23		RRCID -> 168136		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5233 - 6022								
*08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
DUNBAR, NED		WELL #: 24		RRCID -> 168137		COMPL. DATE 04/04/1998		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5147 - 5712					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	14B2 EXT	394	-0-	394	680	394	3	N	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	489	-0-	489	1169	489	3	N	-0-			-0-	
*10	1594 X	425	-0-	-1169	-0-	425	3	N	-0-			-0-	
*11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-			-0-	
*12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DUNBAR, NED		WELL #: 25		RRCID -> 168138		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4983 - 5648					
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PFLUGER 104		WELL #: 13		RRCID -> 168141		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5248 - 5258					
*08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	89	1	651	3	Y	-0-	-0-	
*09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	99	1	729	3	Y	-0-	-0-	
*10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	102	1	722	3	Y	-0-	-0-	
*11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	104	1	738	3	Y	-0-	-0-	
*12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	103	1	731	3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

PFLUGER 104		WELL #: 14		RRCID -> 168142		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5155 - 5205					
*08	651 N	565	-0-	-86	-0-	68	1	497	3	Y	-0-	-0-	
*09	660 N	552	-0-	-108	-0-	66	1	486	3	Y	-0-	-0-	
*10	620 N	550	-0-	-70	-0-	68	1	482	3	Y	-0-	-0-	
*11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	70	1	497	3	Y	-0-	-0-	
*12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	76	1	537	3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 8		RRCID -> 168144		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5219 - 5305					
*08	558 N	520	-0-	-38	-0-	58	1	462	3	N	-0-	4	
*09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	55	1	409	3	N	1	5	
*10	527 N	420	-0-	-107	-0-	50	1	370	3	N	-0-	5	
*11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	146	3	N	-0-	3	
*12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	64	1	542	3	N	-0-	3	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3	

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 9		RRCID -> 168145		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5166 - 5497					
*08	1209 N	547	-0-	-662	-0-	61	1	486	3	N	-0-	7	
*09	930 N	706	-0-	-224	-0-	84	1	621	3	N	1	8	
*10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	120	1	889	3	N	-0-	8	
*11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	110	1	780	3	N	3	7	
*12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	3	9					7	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	107	1	907	3	N	NO RPT	7	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 10		RRCID -> 168147		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5188 - 5218				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	N	-0-	2
*09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	N	-0-	2
*10	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-	2
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	1	2
						1	9					
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-	2
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 14		RRCID -> 168149		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5284				
*08	496 N	491	-0-	-5	-0-	55	1	436	3	N	-0-	3
*09	420 N	202	-0-	-218	-0-	24	1	177	3	N	1	4
						1	9					
*10	372 N	245	-0-	-127	-0-	29	1	216	3	N	-0-	4
*11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	44	1	312	3	N	2	4
						2	9					
*12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	48	1	406	3	N	-0-	4
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	4

SHURLEY 99		WELL #: 9		RRCID -> 168152		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5386 - 6052				
*08	465 N	439	-0-	-26	-0-	22	1	417	3	N	-0-	-0-
*09	450 N	414	-0-	-36	-0-	19	1	394	3	N	1	1
						1	9					
*10	496 N	444	-0-	-52	-0-	22	1	422	3	N	-0-	1
*11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	3	N	-0-	1
*12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	3	N	-0-	1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

SAWYER 112		WELL #: 13		RRCID -> 168158		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5400 - 6286				
*08	496 N	305	-0-	-191	-0-	43	1	261	3	Y	1	3
						1	9					
*09	420 N	255	-0-	-165	-0-	11	1	243	3	Y	1	2
						1	9					
*10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	Y	-0-	-0-
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	264	3	Y	2	2
						2	9					
*12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	Y	-0-	2
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 9		RRCID -> 168163		COMPL. DATE 03/23/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5118 - 5803				
*08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	N	-0-	-0-
*09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	108	3	N	1	1
						1	9					
*10	124 N	123	-0-	-1	-0-	13	1	110	3	N	-0-	-0-
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	N	1	1
						1	9					
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	N	1	1
						1	9					
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
FIELDS 19		WELL #: 7		RRCID -> 168167		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5234 - 5476		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	527 N	525	-0-	-2	-0-	52 1	472 3	N	1	5
						1 9				
*09	510 N	508	-0-	-2	-0-	49 1	458 3	N	1	6
						1 9				
*10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	118 1	481 3	N	1 4 1	3
						1 9				
*11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	143 1	405 3	N	1	4
						1 9				
*12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	136 1	403 3	N	-0-	4
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4

FIELDS 15		WELL #: 9		RRCID -> 168169		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4994 - 5004		
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	N	-0-	-0-
*09	30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25 3	N	-0-	-0-
*10	31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 3	N	-0-	-0-
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 3	N	-0-	-0-
*12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 3	N	-0-	-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GENINI		WELL #: 3909		RRCID -> 168390		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5934 - 6124		
*08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	32 1	340 3	Y	-0-	-0-
*09	360 N	348	-0-	-12	-0-	30 1	318 3	Y	-0-	-0-
*10	372 N	359	-0-	-13	-0-	35 1	324 3	Y	-0-	-0-
*11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	39 1	330 3	Y	-0-	-0-
*12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	35 1	328 3	Y	-0-	-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SIMMONS 73		WELL #: 5		RRCID -> 168606		COMPL. DATE 03/28/1998		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6340 - 6396		
*08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	-0-	6 1 2
*09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	Y	-0-	2
*10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	-0-	2 1 -0-
*11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	Y	-0-	-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3	Y	5	1 1 4
						6 9				
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 9		RRCID -> 169166		COMPL. DATE 05/27/1998		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5332		
*08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14 1	113 3	N	-0-	1
*09	120 N	119	-0-	-1	-0-	14 1	105 3	N	-0-	1
*10	124 N	106	-0-	-18	-0-	13 1	93 3	N	-0-	1
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	12 1	88 3	N	1	1 1 1
						1 9				
*12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12 1	105 3	N	-0-	1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 10		RRCID -> 169169		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 5312		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 11		RRCID -> 169170		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5202 - 5335				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*08	93 N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	3	N	-0-	1
*09	90 N	85	-0-	-5	-0-	10	1	75	3	N	-0-	1
*10	93 N	75	-0-	-18	-0-	9	1	66	3	N	-0-	1
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	1	1
						1	9					
*12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

SHURLEY 94		WELL #: 3		RRCID -> 169171		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5223 - 5934		
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-	-0-	
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-	
*10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-	-0-
*11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	N	-0-	-0-
*12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHURLEY 94		WELL #: 4		RRCID -> 169173		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5216 - 5940		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SHURLEY 99		WELL #: 10		RRCID -> 169175		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5244 - 6084		
*08	310 N	303	-0-	-7	-0-	15	1	288	3	N	-0-	1
*09	240 N	171	-0-	-69	-0-	8	1	163	3	N	-0-	-0-
*10	279 N	163	-0-	-116	-0-	8	1	155	3	N	-0-	-0-
*11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-	-0-
*12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHURLEY 99		WELL #: 11		RRCID -> 169181		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 6370		PERF. 5218 - 5998		
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 11		RRCID -> 169186		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5164 - 5220		
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 12		RRCID -> 169188		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4870 - 5258				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	62 N	40	-0-	-22	-0-	4 1	36 3	N	-0-			-0-
*09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5 1	34 3	N	1			1
						1 9						
*10	31 N	27	-0-	-4	-0-	3 1	24 3	N	-0-			1
*11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3 1	23 3	N	-0-			-0-
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOODWORTH 11		WELL #: 2		RRCID -> 169216		COMPL. DATE 06/07/1998		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7031 - 7356				
*08	155 N	148	-0-	-7	-0-	7 1	141 2	N	-0-			-0-
*09	150 N	140	-0-	-10	-0-	6 1	134 2	N	-0-			-0-
*10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	149 2	N	-0-			-0-
*11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10 1	212 2	N	-0-			-0-
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7 1	152 2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 26		RRCID -> 169362		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5252 - 5992				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 27		RRCID -> 169368		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5195 - 5975				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 9		RRCID -> 169469		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6338 - 7226				
*08	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 3	Y	-0-			-0-
*09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-			-0-
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 139S		RRCID -> 169470		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5146 - 5220				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON										
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131																
CANYON RANCH		WELL #: 838S		RRCID ->	169471	COMPL. DATE	06/10/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5158 - 5250								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
CANYON RANCH											WELL #: 1071A	RRCID ->	169472	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5206 - 5292
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
MAYFIELD 39											WELL #: 10	RRCID ->	169716	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6296 - 7136
*08	651 N	603	-0-	-48	-0-	40	1	563	3	Y	-0-					3		
*09	630 N	564	-0-	-66	-0-	37	1	527	3	Y	-0-					3		
*10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	39	1	566	3	Y	1	1	1			3		
						1	9											
*11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	38	1	568	3	Y	-0-					3		
*12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	38	1	549	3	Y	-0-					3		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3		
PFLUGER 85											WELL #: 12	RRCID ->	169727	COMPL. DATE	06/10/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 4640 - 5239
*08	310 N	297	-0-	-13	-0-	36	1	261	3	Y	-0-					-0-		
*09	330 N	299	-0-	-31	-0-	36	1	263	3	Y	-0-					-0-		
*10	310 N	286	-0-	-24	-0-	35	1	251	3	Y	-0-					-0-		
*11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	36	1	252	3	Y	-0-					-0-		
*12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	37	1	261	3	Y	-0-					-0-		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
WHITWORTH, C. O.											WELL #: 36	RRCID ->	169731	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2962 - 2986
*08	1395 N	1246	-0-	-149	-0-	176	1	1070	2	N	-0-					9		
*09	1260 N	1250	-0-	-10	-0-	170	1	1080	2	N	-0-					9		
*10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	174	1	1196	2	N	-0-					9		
*11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	181	1	1147	2	N	-0-					9		
*12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	174	1	1164	2	N	-0-					9		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9		
PFLUGER 84											WELL #: 10	RRCID ->	170053	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5246 - 5310
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 16		RRCID -> 170057		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5120 - 5160			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6 1	48 3	N	-0-		1
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		1
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHANNON 51		WELL #: 7		RRCID -> 170489		COMPL. DATE 09/14/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6440 - 6914			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYER 48		WELL #: 3		RRCID -> 170492		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6320 - 7204			
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8 1	102 3	Y	-0-		-0-
*09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8 1	95 3	Y	-0-		-0-
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8 1	96 3	Y	-0-		-0-
*11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8 1	95 3	Y	-0-		-0-
*12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8 1	100 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 13		RRCID -> 170505		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5164 - 5234			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 15		RRCID -> 170506		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5180 - 5248			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMILLIAN, W. B. 14		WELL #: 15		RRCID -> 170522		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5140 - 5274			
*08	620 N	386	-0-	-234	-0-	43 1	343 3	N	-0-		5
*09	480 N	333	-0-	-147	-0-	40 1	293 3	N	-0-		5
*10	403 N	288	-0-	-115	-0-	34 1	254 3	N	-0-		5
*11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	33 1	236 3	N	1	2 1	4
						1 9					
*12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	32 1	277 3	N	-0-		4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 9 RRCID -> 170525 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5216 - 5355

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 11 RRCID -> 170526 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5230 - 5351

*08	124 N	115	-0-	-9	-0-	-0-	13	1	102	3	N	-0-					1
*09	120 N	102	-0-	-18	-0-	-0-	12	1	90	3	N	-0-					1
*10	124 N	94	-0-	-30	-0-	-0-	11	1	83	3	N	-0-					1
*11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	N	-0-					1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 8 RRCID -> 170671 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6410 - 6482

*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
*09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
*10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
*12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 4 RRCID -> 170676 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6581 - 6864

*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			5
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			2
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 837S RRCID -> 170682 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5179 - 5241

*08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	Y	-0-					-0-
*09	150 N	127	-0-	-23	-0-	-0-	15	1	112	3	Y	-0-					-0-
*10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	Y	-0-					-0-
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	Y	-0-					-0-
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 839S RRCID -> 170683 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5334

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
PFLUGER 105		WELL #: 14		RRCID -> 170822		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5228 - 5325			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M		AMT CODE	
*08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	3	Y	-0-
*09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	3	Y	-0-
*10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	3	Y	-0-
*11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	3	Y	-0-
*12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	24	1	172	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

PFLUGER 104		WELL #: 15		RRCID -> 170831		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5127 - 5271			
*08	682 N	362	-0-	-320	-0-	44	1	318	3	Y	-0-
*09	660 N	485	-0-	-175	-0-	58	1	427	3	Y	-0-
*10	651 N	476	-0-	-175	-0-	59	1	417	3	Y	-0-
*11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	60	1	424	3	Y	-0-
*12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	63	1	448	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

MAYER		WELL #: 2		RRCID -> 170837		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7190 - 7210			
*08	310 N	217	-0-	-93	-0-	12	1	205	3	N	-0-
*09	270 N	214	-0-	-56	-0-	12	1	202	3	N	-0-
*10	248 N	247	-0-	-1	-0-	13	1	234	3	N	-0-
*11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-
*12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MAYER		WELL #: 3		RRCID -> 170838		COMPL. DATE 10/10/1998		TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7234 - 7254			
*08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-
*09	90 N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	3	N	-0-
*10	93 N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CANYON RANCH		WELL #: 8311S		RRCID -> 170956		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5159 - 5248			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Z"		WELL #: 4		RRCID -> 170976		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6418 - 6846			
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
*09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DUNBAR, NED		WELL #: 29		RRCID -> 170992		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 6296 PERF. 5143 - 6020			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
DUNBAR, NED		WELL #: 30		RRCID -> 170993		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 6317		PERF. 5138 - 5959				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	31	1	559	3	N	-0-		-0-	
*09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	556	3	N	-0-		-0-	
*10	744 N	545	-0-	-199	-0-	31	1	514	3	N	-0-		-0-	
*11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	60	1	477	3	N	-0-		-0-	
*12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	102	1	365	3	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

DUNBAR, NED		WELL #: 31		RRCID -> 170994		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 5092 - 6014				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

DUNBAR, NED		WELL #: 32		RRCID -> 170996		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 6292		PERF. 5167 - 6039				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

DUNBAR, NED		WELL #: 34		RRCID -> 170998		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5063 - 6003				
*08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	31	1	1200	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
*09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	30	1	1343	3	N	-0-		-0-	
*10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	93	1	1312	3	N	-0-		-0-	
*11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	99	1	1202	3	N	-0-		-0-	
*12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	102	1	1163	3	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

DUNBAR, NED		WELL #: 35		RRCID -> 170999		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 5015 - 5983				
*08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-		-0-	
*09	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-		-0-	
*10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-		-0-	
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-		-0-	
*12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

DUNBAR, NED		WELL #: 37		RRCID -> 171000		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 6311		PERF. 5197 - 6057				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DUNBAR, NED		WELL #: 39		RRCID -> 171010		COMPL. DATE 10/25/1998		TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5159 - 6049				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	31	1	95	3	N	-0-	-0-
*09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	30	1	26	3	N	-0-	-0-
*10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	31	1	147	3	N	-0-	-0-
*11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	60	1	143	3	N	-0-	-0-
*12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	102	1	99	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 41		RRCID -> 171011		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5199 - 6044				
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

POWELL 23		WELL #: 3		RRCID -> 171065		COMPL. DATE 10/28/1998		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7388 - 7420				
*08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	1	1
						1	9					
*09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	1	1
						1	9					
*10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	1	1
						1	9					
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	1	1
						1	9					
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	1	1
						1	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

DUNBAR, NED		WELL #: 33		RRCID -> 171068		COMPL. DATE 10/15/1998		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5179 - 6109				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 40		RRCID -> 171150		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5161 - 6051				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 11		RRCID -> 171980		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5165 - 5290				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
CANYON RANCH		WELL #: 135S		RRCID -> 172031		COMPL. DATE 01/30/1999		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5132 - 5198								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "E"		WELL #: 16		RRCID -> 172070		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7088 - 7330								
*08	620 N	195	-0-	-425	-0-	10	1	184	3	N	1	1	1			2
						1	9									
*09	570 N	92	-0-	-478	-0-	5	1	86	3	N	1	2	1			1
						1	9									
*10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	367	3	N	3	2	1			2
						3	9									
*11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	N	3	2	1			3
						3	9									
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	-0-	2	1			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 12		RRCID -> 172177		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5190 - 5324								
*08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	N	-0-					1
*09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	21	1	156	3	N	1					2
						1	9									
*10	186 N	159	-0-	-27	-0-	19	1	140	3	N	-0-					2
*11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	128	3	N	1	1	1			2
						1	9									
*12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	18	1	153	3	N	-0-					2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

CANYON RANCH		WELL #: 0137S		RRCID -> 172294		COMPL. DATE 03/06/1999		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5248								
*08	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
*09	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
*10	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
*11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
*12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1310S		RRCID -> 172295		COMPL. DATE 02/08/1999		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5108 - 5182								
*08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
*09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
*10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 10		RRCID -> 172338		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 5618 PERF. 5220 - 5308								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 15 RRCID -> 172366 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7067 - 7088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
*09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	2	1	1	-1
						2	9							
*10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	N	2	2	1	1
						2	9							
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	3	2	1	2
						3	9							
*12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	N	1	2	1	1
						1	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

DUNBAR, NED WELL #: 36 RRCID -> 172483 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5136 - 5986

*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	337 N	337	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	193 N	193	-0-	-0-	-0-			337	3	N	-0-			-0-
								193	3	N	-0-			-0-
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-			205	3	N	-0-			-0-
*12	198 N	198	-0-	-0-	-0-			198	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 12 RRCID -> 172598 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5239 - 5268

*08	8 N	8	-0-	-0-	-0-			1	1	N	-0-			-0-
*09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-			14	1	N	-0-			-0-
*12	170 N	170	-0-	-0-	-0-			18	1	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 13 RRCID -> 172599 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5190 - 5266

*08	313 N	313	-0-	-0-	-0-			35	1	N	-0-			2
*09	280 N	280	-0-	-0-	-0-			33	1	N	1			3
								1	9					
*10	310 N	260	-0-	-50	-0-			31	1	N	-0-			3
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-			28	1	N	2	2	1	3
								2	9					
*12	87 N	87	-0-	-0-	-0-			9	1	N	-0-			3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 2 RRCID -> 172606 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6970 - 7116

*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-			15	1	N	1	1	1	1
								1	9					
*09	330 N	299	-0-	-31	-0-			15	1	N	1	1	1	1
								1	9					
*10	391 N	391	-0-	-0-	-0-			19	1	N	1	1	1	1
								1	9					
*11	288 N	288	-0-	-0-	-0-			14	1	N	1	1	1	1
								1	9					
*12	291 N	291	-0-	-0-	-0-			14	1	N	1	1	1	1
								1	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HILL-MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 172628		COMPL. DATE 02/15/1999		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6420 - 7157		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	N	-0-	-0-
*09	60 N	45	-0-	-15	-0-	2 1	43 3	N	-0-	-0-
*10	62 N	47	-0-	-15	-0-	2 1	45 3	N	-0-	-0-
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 3	N	-0-	-0-
*12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PFLUGER 86		WELL #: 6		RRCID -> 172790		COMPL. DATE 02/12/1999		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5166 - 5237		
*08	527 N	484	-0-	-43	-0-	58 1	426 3	Y	-0-	-0-
*09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	60 1	442 3	Y	-0-	-0-
*10	496 N	464	-0-	-32	-0-	57 1	407 3	Y	-0-	-0-
*11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	61 1	431 3	Y	-0-	-0-
*12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	64 1	456 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DAVID 109		WELL #: 11		RRCID -> 172797		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5345		
*08	31 N	30	-0-	-1	-0-	4 1	26 3	Y	-0-	-0-
*09	30 N	23	-0-	-7	-0-	3 1	20 3	Y	-0-	-0-
*10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6 1	39 3	Y	-0-	-0-
*11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3 1	21 3	Y	-0-	-0-
*12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3 1	21 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RICHARDSON 139		WELL #: 5		RRCID -> 172800		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6850 - 7084		
*08	217 N	155	-0-	-62	-0-	39 1	116 3	Y	-0-	15 1 4
*09	210 N	148	-0-	-62	-0-	38 1	109 3	Y	1	5
						1 9				
*10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	103 1	104 3	Y	-0-	3 1 -0-
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	99 1	102 3	Y	1	1
						1 9				
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8 1	112 3	Y	6	7
						7 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	7

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 14		RRCID -> 172857		COMPL. DATE 04/10/1999		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5226 - 5300		
*08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	21 1	166 3	N	-0-	1
*09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	20 1	149 3	N	1	2
						1 9				
*10	186 N	152	-0-	-34	-0-	18 1	134 3	N	-0-	2
*11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	17 1	122 3	N	1	1 1 2
						1 9				
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	17 1	145 3	N	-0-	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2

PFLUGER 105		WELL #: 11		RRCID -> 172920		COMPL. DATE 02/23/1999		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5200 - 5266		
*08	186 N	169	-0-	-17	-0-	20 1	149 3	Y	-0-	-0-
*09	180 N	176	-0-	-4	-0-	21 1	155 3	Y	-0-	-0-
*10	186 N	161	-0-	-25	-0-	20 1	141 3	Y	-0-	-0-
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	16 1	111 3	Y	-0-	-0-
*12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	21 1	149 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 4		RRCID -> 172921		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 6520 - 6930					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	3	4	9	N	4				103
*09	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-	54	1		31
*10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-	22	1		9
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				9
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	6	1		3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3

MAYFIELD 46		WELL #: 12		RRCID -> 172980		COMPL. DATE 03/14/1999		TOTAL DEPTH 8403		PERF. 6156 - 7154					
*08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	85	1	759	3	Y	-0-				3
*09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	83	1	747	3	Y	-0-				3
*10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	172	1	858	3	Y	1	1	1		3
*11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	159	1	735	3	Y	-0-				3
*12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	51	1	743	3	Y	1				4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT				4

SAWYER 112		WELL #: 15		RRCID -> 173420		COMPL. DATE 04/03/1999		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6348 - 6500					
*08	465 N	268	-0-	-197	-0-	42	1	226	3	Y	-0-	2	1		1
*09	420 N	252	-0-	-168	-0-	11	1	240	3	Y	1				2
*10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	Y	-0-	2	1		-0-
*11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	Y	2				2
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	Y	-0-				2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2

PFLUGER 85		WELL #: 15		RRCID -> 173421		COMPL. DATE 04/18/1999		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5168 - 5200					
*08	186 N	176	-0-	-10	-0-	21	1	155	3	Y	-0-				-0-
*09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	3	Y	-0-				-0-
*10	186 N	175	-0-	-11	-0-	22	1	153	3	Y	-0-				-0-
*11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	3	Y	-0-				-0-
*12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	179	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RICHARDSON 135		WELL #: 6		RRCID -> 173422		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6850 - 7094					
*08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	-0-				1
*09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	2	2	8		1
*10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	-0-				-0-
*11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	Y	1				1
*12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	Y	-0-				1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

PFLUGER 84		WELL #: 13		RRCID -> 173423		COMPL. DATE 04/25/1999		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5231 - 5254					
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MAYER 47		WELL #:		5	RRCID ->	173424	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6984 - 7078
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*08	558 N	495	-0-	-63	-0-		35 1	460 3	Y	-0-		-0-
*09	514 N	514	-0-	-0-	-0-		38 1	476 3	Y	-0-		-0-
*10	507 N	507	-0-	-0-	-0-		38 1	469 3	Y	-0-		-0-
*11	501 N	501	-0-	-0-	-0-		37 1	464 3	Y	-0-		-0-
*12	543 N	543	-0-	-0-	-0-		41 1	502 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FIELDS 17				WELL #:	13	RRCID ->	173430	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5830 - 5900
*08	206 N	206	-0-	-0-	-0-		20 1	185 3	N	1		4
							1 9					
*09	169 N	169	-0-	-0-	-0-		16 1	152 3	N	1		5
							1 9					
*10	210 N	210	-0-	-0-	-0-		41 1	168 3	N	1	3 1	3
							1 9					
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-		56 1	158 3	N	-0-		3
*12	211 N	211	-0-	-0-	-0-		53 1	157 3	N	1		4
							1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		4

FIELDS 20				WELL #:	8	RRCID ->	173607	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5338 - 5770
*08	248 N	170	-0-	-78	-0-		17 1	152 3	N	1		4
							1 9					
*09	275 N	275	-0-	-0-	-0-		26 1	249 3	N	-0-		4
*10	272 N	272	-0-	-0-	-0-		53 1	217 3	N	2	3 1	3
							2 9					
*11	309 N	309	-0-	-0-	-0-		81 1	228 3	N	-0-		3
*12	312 N	312	-0-	-0-	-0-		78 1	233 3	N	1		4
							1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		4

FIELDS 17				WELL #:	14	RRCID ->	173612	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5449 - 5804
*08	248 N	242	-0-	-6	-0-		24 1	217 3	N	1		2
							1 9					
*09	240 N	210	-0-	-30	-0-		20 1	189 3	N	1		3
							1 9					
*10	264 N	264	-0-	-0-	-0-		52 1	211 3	N	1	2 1	2
							1 9					
*11	293 N	293	-0-	-0-	-0-		77 1	216 3	N	-0-		2
*12	216 N	216	-0-	-0-	-0-		54 1	161 3	N	1		3
							1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3

MAYER, EDWIN S. JR. "E"				WELL #:	19	RRCID ->	173750	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7212 - 7221
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-		2 1	41 3	N	-0-		-0-
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-		2 1	31 3	N	-0-		-0-
*10	31 N	31	-0-	-0-	-0-		2 1	29 3	N	-0-		-0-
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-		1 1	10 3	N	-0-		-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-		1 1	10 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MAYFIELD 45		WELL #: 7		RRCID -> 173799		COMPL. DATE 07/12/1999			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7250 - 7272						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*08	248 N	196	-0-	-52	-0-	13	1	182	3	Y	1	1	8		1
						1	9								
*09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	3	Y	-0-				1
*10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	Y	-0-				1
*11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	Y	-0-				1
*12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	Y	-0-				1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

SHURLEY 111		WELL #: 13		RRCID -> 173894		COMPL. DATE 07/17/1999			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5338 - 5361						
*08	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-	2	1		-0-
*09	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	26	3	N	2				2
						2	9								
*10	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	1				3
						1	9								
*11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	1				4
						1	9								
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	1				5
						1	9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5

SHURLEY 99		WELL #: 14		RRCID -> 173929		COMPL. DATE 06/12/1999			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6062 - 6308						
*08	403 N	364	-0-	-39	-0-	18	1	346	3	N	-0-	1	1		-0-
*09	390 N	323	-0-	-67	-0-	15	1	308	3	N	-0-				-0-
*10	403 N	397	-0-	-6	-0-	20	1	376	3	N	1				1
						1	9								
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	N	-0-				1
*12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	N	-0-				1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

RICHARDSON 138		WELL #: 8		RRCID -> 173983		COMPL. DATE 06/26/1999			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6819 - 7160						
*08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	3	Y	-0-				2
*09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	3	Y	-0-				2
*10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	3	Y	-0-				-0-
*11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	Y	-0-				-0-
*12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	286	3	Y	1				1
						1	9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

SHURLEY 99		WELL #: 12		RRCID -> 174065		COMPL. DATE 06/29/1999			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 5304						
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VANDERSTUCKEN 81		WELL #: 4		RRCID -> 174069		COMPL. DATE 08/18/1999			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5220 - 5240						
*08	558 N	510	-0-	-48	-0-	61	1	449	3	Y	-0-				-0-
*09	540 N	503	-0-	-37	-0-	60	1	443	3	Y	-0-				-0-
*10	527 N	486	-0-	-41	-0-	60	1	426	3	Y	-0-				-0-
*11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	61	1	432	3	Y	-0-				-0-
*12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	65	1	458	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DAVID 109		WELL #: 12		RRCID -> 174084		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4821 - 4866				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
*08	124 N	122	-0-	-2	-0-	15	1	107	3	Y	-0-	-0-
*09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	3	Y	-0-	-0-
*10	124 N	96	-0-	-28	-0-	12	1	84	3	Y	-0-	-0-
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	3	Y	-0-	-0-
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PFLUGER 84		WELL #: 15		RRCID -> 174086		COMPL. DATE 08/04/1999		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5194 - 5249				
*08	186 N	151	-0-	-35	-0-	18	1	133	3	Y	-0-	-0-
*09	180 N	152	-0-	-28	-0-	18	1	134	3	Y	-0-	-0-
*10	155 N	146	-0-	-9	-0-	18	1	128	3	Y	-0-	-0-
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	18	1	127	3	Y	-0-	-0-
*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	18	1	125	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

REINHARDT 6		WELL #: 8		RRCID -> 174190		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 8364 PERF. 6856 - 7274				
*08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	393	3	Y	-0-	-0-
*09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	361	3	Y	1	1
						1	9					1
*10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	3	Y	-0-	-0-
*11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	3	Y	-0-	-0-
*12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	334	3	Y	1	1
						1	9					1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

JONES RANCH		WELL #: 302		RRCID -> 174191		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6392 - 6832				
*08	T. A.	652	-0-	652	1239	652	3			Y	-0-	6
*09	T. A.	620	-0-	620	1859	620	3			Y	-0-	6
*10	T. A.	624	-0-	624	2483	624	3			Y	-0-	6
11	T. A.	671	-0-	671	3154	671	3			Y	-0-	6
12	T. A.	621	-0-	621	3775	621	3			Y	-0-	6
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3775					Y	NO RPT	6

PFLUGER 103		WELL #: 5		RRCID -> 174605		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4815 - 5302				
*08	279 N	223	-0-	-56	-0-	27	1	196	3	Y	-0-	-0-
*09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	27	1	199	3	Y	-0-	-0-
*10	310 N	219	-0-	-91	-0-	27	1	192	3	Y	-0-	-0-
*11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	3	Y	-0-	-0-
*12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	28	1	200	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Q"		WELL #: 4		RRCID -> 174625		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6922 - 7054				
*08	403 N	376	-0-	-27	-0-	17	1	358	3	N	1	3
						1	9					
*09	390 N	365	-0-	-25	-0-	17	1	347	3	N	1	2 1
						1	9					2
*10	372 N	365	-0-	-7	-0-	18	1	346	3	N	1	2 1
						1	9					1
*11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	330	3	N	1	2
						1	9					
*12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	377	3	N	1	2 1
						1	9					1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
FIELDS 17		WELL #: 15		RRCID -> 174717		COMPL. DATE 09/15/1999			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5428 - 5792					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	N	-0-			1
*09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	N	-0-			1
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	19	1	76	3	N	1	1	1	1
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1	9							
*12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	19	1	54	3	N	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30	1	90	3	N	-0-			1
											NO RPT			1
PFLUGER 103		WELL #: 7		RRCID -> 174756		COMPL. DATE 08/25/1999			TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4796 - 5292					
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FIELDS 21		WELL #: 7		RRCID -> 174838		COMPL. DATE 03/19/1999			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5322 - 5776					
*08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	47	1	425	3	N	1			5
*09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	41	1	392	3	N	1			6
*10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	91	1	369	3	N	1	4	1	3
*11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	123	1	349	3	N	1			4
*12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	110	1	325	3	N	-0-			4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
MAYER 1		WELL #: 3		RRCID -> 175053		COMPL. DATE 10/17/1999			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6364 - 7292					
*08	341 N	215	-0-	-126	-0-	10	1	205	2	Y	-0-			-0-
*09	330 N	296	-0-	-34	-0-	14	1	281	2	Y	1			1
*10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	2	Y	-0-			1
*11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	Y	-0-			1
*12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	1			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			2
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 808		RRCID -> 175070		COMPL. DATE 10/08/1999			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6446 - 6586					
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-
*09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-
*10	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-
*12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 5		RRCID -> 175071		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6404 - 7268				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	43 1	857 3	N	2	2 1		2
						2 9						
*09	870 N	866	-0-	-4	-0-	42 1	822 3	N	2	2 1		2
						2 9						
*10	868 N	855	-0-	-13	-0-	41 1	811 3	N	3	2 1		3
						3 9						
*11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	40 1	791 3	N	1	2 1		2
						1 9						
*12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	42 1	804 3	N	2	2 1		2
						2 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

FIELDS 56		WELL #: 5		RRCID -> 175195		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5451 - 5562				
*08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
						20 3		N	-0-			-0-
*09	30 N	20	-0-	-10	-0-	26 3		N	-0-			-0-
						20 3		N	-0-			-0-
*10	31 N	26	-0-	-5	-0-	15 3		N	-0-			-0-
						20 3		N	-0-			-0-
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
								N	-0-			-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
								N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15		WELL #: 7		RRCID -> 175204		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 6660				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 98		WELL #: 15		RRCID -> 175205		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 6213				
*08	124 N	21	-0-	-103	-0-	1 1	18 3	N	2	8 1		1
						2 9						
*09	60 N	2	-0-	-58	-0-	2 3		N	-0-			1
						4 1	70 3	N	-0-			1
*10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	N	1			2
						8 3		N	-0-			2
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
								N	-0-			2
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
								N	-0-			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

RICHARDSON 6		WELL #: 6		RRCID -> 175411		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6873 - 7799				
*08	279 N	205	-0-	-74	-0-	14 1	190 3	Y	1	1 1		3
						1 9						
*09	300 N	192	-0-	-108	-0-	13 1	179 3	Y	-0-			3
						12 1	175 3	Y	-0-			-0-
*10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11 1	164 3	Y	-0-			-0-
						12 1	170 3	Y	1			1
*11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	1 9						-0-
												1
*12	183 N	183	-0-	-0-	-0-							-0-
												1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

DUNBAR, NED		WELL #: 45		RRCID -> 175479		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5107 - 5940				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DUNBAR, NED		WELL #: 46		RRCID -> 175480		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5674 - 5970			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BAKER, ROY		WELL #: 4603		RRCID -> 175535		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 5206 PERF. 3470 - 3520			
*08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	63 1	1261 3	N	-0-	-0-	
*09	1320 N	1186	-0-	-134	-0-	57 1	1129 3	N	-0-	-0-	
*10	1302 N	1084	-0-	-218	-0-	52 1	1032 3	N	-0-	-0-	
*11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	51 1	1009 3	N	-0-	-0-	
*12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	50 1	991 3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 833X		RRCID -> 175792		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4868 - 5134			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 8302X		RRCID -> 175793		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4656 - 5164			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 8312S		RRCID -> 175804		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4738 - 5208			
*08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	66 1	483 3	Y	-0-	-0-	
*09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	64 1	471 3	Y	-0-	-0-	
*10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	63 1	448 3	Y	-0-	-0-	
*11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	63 1	446 3	Y	-0-	-0-	
*12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	66 1	466 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 1073A		RRCID -> 175810		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4662 - 5185			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 1311S		RRCID -> 175811		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4830 - 5180			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ASKEW & GLIMP 55		WELL #: 6		RRCID -> 175816		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5352 - 5730				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
*08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	37	1	448	3	Y	-0-	-0-
*09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	40	1	485	3	Y	1	3 1
						1	9					1
*10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	43	1	487	3	Y	-0-	1
*11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	43	1	487	3	Y	-0-	1
*12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	47	1	541	3	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

ASKEW & GLIMP 55		WELL #: 7		RRCID -> 175819		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5366 - 5754				
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BLOODWORTH 139		WELL #: 7		RRCID -> 175822		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6755 - 7244				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FIELDS 20		WELL #: 11		RRCID -> 175824		COMPL. DATE 09/18/1999		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5420 - 5876				
*08	527 N	519	-0-	-8	-0-	52	1	466	3	N	1	6
						1	9					
*09	510 N	485	-0-	-25	-0-	46	1	437	3	N	2	8
						2	9					
*10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	128	1	520	3	N	1	5 1
						1	9					
*11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	178	1	504	3	N	1	5
						1	9					
*12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	185	1	548	3	N	1	6
						1	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	6

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC"		WELL #: 3		RRCID -> 175827		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6490 - 7847				
*08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	464	3	N	1	1 1
						1	9					1
*09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	458	3	N	1	1 1
						1	9					1
*10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	453	3	N	1	1 1
						1	9					1
*11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	452	3	N	1	1 1
						1	9					1
*12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	460	3	N	1	1 1
						1	9					1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
MAYER 18		WELL #:		4	RRCID ->	175829	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 6284 - 8154				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

*08		403 N	375	-0-	-28	-0-	18	1	357	2	Y	-0-			-0-
*09		360 N	351	-0-	-9	-0-	17	1	333	2	Y	1			1
							1	9							
*10		367 N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	Y	-0-			1
*11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	Y	1			2
							1	9							
*12		336 N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	Y	-0-			2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

MAYER 1		WELL #:		4	RRCID ->	175831	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6478 - 8226				
*08		713 N	705	-0-	-8	-0-	34	1	671	2	Y	-0-			-0-
*09		690 N	630	-0-	-60	-0-	30	1	600	2	Y	-0-			-0-
*10		707 N	707	-0-	-0-	-0-	34	1	673	2	Y	-0-			-0-
*11		663 N	663	-0-	-0-	-0-	33	1	630	2	Y	-0-			-0-
*12		677 N	677	-0-	-0-	-0-	35	1	642	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		23	RRCID ->	175832	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6805 - 7710				
*08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-			9
*09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-			9
*10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-			9
*11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	-0-			9
*12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	-0-			9
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		22	RRCID ->	175838	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6466 - 7771				
*08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-			-0-
*09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-			-0-
*10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	-0-			-0-
*11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-			-0-
*12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34		WELL #:		3R	RRCID ->	175852	COMPL. DATE	11/04/1999	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6404 - 7161				
*08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	2	3	1	3
							2	9							
*09		60 N	47	-0-	-13	-0-	3	1	43	3	Y	1			4
							1	9							
*10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-	3	1	1
*11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	1			2
							1	9							
*12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	3			5
							3	9							
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		RRCID -> 175855		COMPL. DATE	11/04/1999	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 6714	- 7280
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	341 N	337	-0-	-4	-0-	22 1	314 3	Y	1	1 1	3
						1 9					
*09	330 N	319	-0-	-11	-0-	21 1	295 3	Y	3	3 8	3
						3 9					
*10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	20 1	295 3	Y	-0-		-0-
*11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	21 1	321 3	Y	-0-		-0-
*12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	31 1	459 3	Y	1		1
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

RICHARDSON 4		WELL #: 6		RRCID -> 175860		COMPL. DATE 10/24/1999			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6316 - 8164		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

RICHARDSON 4		WELL #: 7		RRCID -> 175867		COMPL. DATE 11/03/1999			TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6831 - 8066		
*08	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	81 1	1140 3	Y	-0-	2 1	8
*09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	77 1	1098 3	Y	1		9
						1 9					
*10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	73 1	1078 3	Y	-0-	2 1	2
*11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	66 1	995 3	Y	-0-	1 8	2
*12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	70 1	1021 3	Y	1		3
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

MAYER 47		WELL #: 4		RRCID -> 175943		COMPL. DATE 11/22/1999			TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6876 - 8228		
*08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	21 1	279 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
*09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	33 1	415 3	Y	-0-		-0-
*10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	23 1	285 3	Y	-0-		-0-
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	25 1	313 3	Y	-0-		-0-
*12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	32 1	395 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYER 47		WELL #: 6		RRCID -> 175944		COMPL. DATE 10/27/1999			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6920 - 7880		
*08	465 N	387	-0-	-78	-0-	27 1	360 3	Y	-0-		-0-
*09	450 N	404	-0-	-46	-0-	30 1	374 3	Y	-0-		-0-
*10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	30 1	370 3	Y	-0-		-0-
*11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	28 1	358 3	Y	-0-		-0-
*12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	30 1	374 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYER 1028		WELL #: 1		RRCID -> 175948		COMPL. DATE 11/25/1999			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6374 - 7224		
*08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	29 1	571 2	Y	-0-		-0-
*09	600 N	571	-0-	-29	-0-	28 1	543 2	Y	-0-		-0-
*10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	28 1	562 2	Y	-0-		-0-
*11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	28 1	524 2	Y	-0-		-0-
*12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	29 1	536 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 10		WELL #: 3		RRCID -> 176052		COMPL. DATE 10/16/1999		TOTAL DEPTH 7757 PERF. 6610 - 7484			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	Y	-0-
*09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	357	2	Y	-0-
						1	9				1
*10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	Y	-0-
*11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	Y	1
						1	9				2
*12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	22	1	408	2	Y	-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
											2

MAYER 9		WELL #: 2		RRCID -> 176068		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6326 - 7136			
*08	589 N	574	-0-	-15	-0-	27	1	547	2	Y	-0-
*09	600 N	548	-0-	-52	-0-	26	1	522	2	Y	-0-
*10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	2	Y	-0-
*11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	524	2	Y	-0-
*12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	30	1	539	2	Y	-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
											-0-

ESPY 41		WELL #: 9		RRCID -> 176178		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5608 - 5782			
*08	992 N	923	-0-	-69	-0-	71	1	850	3	Y	2
						2	9				7
*09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	75	1	904	3	Y	-0-
*10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	74	1	850	3	Y	-0-
*11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	71	1	805	3	Y	-0-
*12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	76	1	878	3	Y	1
						1	9				2
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
											2

ESPY 41		WELL #: 10		RRCID -> 176181		COMPL. DATE 12/05/1999		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5607 - 5706			
*08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	54	1	647	3	Y	-0-
*09	480 N	347	-0-	-133	-0-	27	1	320	3	Y	-0-
*10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	39	1	448	3	Y	-0-
*11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	33	1	372	3	Y	-0-
*12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	301	3	Y	1
						1	9				1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
											1

ASKEW & GLIMP 55		WELL #: 8		RRCID -> 176185		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5494 - 5823			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ESPY 56		WELL #: 12		RRCID -> 176196		COMPL. DATE 11/19/2000			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5522 - 5778			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	147 1	1	826 3	Y	1	6 1	1
						1 9						
*09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	145 1	1	833 3	Y	-0-		1
*10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	151 1	1	831 3	Y	-0-		1
*11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	131 1	1	631 3	Y	-0-		1
*12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	139 1	1	710 3	Y	1		2
						1 9						
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2

ESPY 56		WELL #: 13		RRCID -> 176197		COMPL. DATE 12/23/1999			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5346 - 5790			
*08	527 N	428	-0-	-99	-0-	33 1	1	395 3	Y	-0-	3 1	-0-
*09	480 N	461	-0-	-19	-0-	35 1	1	425 3	Y	1		1
						1 9						
*10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	31 1	1	350 3	Y	-0-		1
*11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	32 1	1	365 3	Y	-0-		1
*12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	34 1	1	394 3	Y	-0-		1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1

ESPY 57		WELL #: 11		RRCID -> 176211		COMPL. DATE 12/07/1999			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5740			
*08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	36 1	1	425 3	Y	-0-	3 1	-0-
*09	510 N	351	-0-	-159	-0-	27 1	1	324 3	Y	-0-		-0-
*10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	32 1	1	371 3	Y	-0-		-0-
*11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	33 1	1	370 3	Y	1		1
						1 9						
*12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	42 1	1	484 3	Y	-0-		1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1

GALBREATH 79		WELL #: 4		RRCID -> 176212		COMPL. DATE 12/29/1999			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4818 - 5860			
*08	62 N	47	-0-	-15	-0-	32 1	1	15 3	Y	-0-		1
*09	60 N	12	-0-	-48	-0-	1 1	1	11 3	Y	-0-		1
*10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	4 3	3	3 9	Y	3	3 1	1
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	1	36 3	Y	-0-		1
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	1	33 3	Y	-0-		1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1

JONES RANCH		WELL #: 1873		RRCID -> 176215		COMPL. DATE 11/06/1999			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6416 - 6605			
*08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	3		Y	-0-		1
*09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	3		Y	-0-		1
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	3		Y	-0-		1
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	3		Y	-0-		1
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	3		Y	-0-		1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1

MAYER 17		WELL #: 3		RRCID -> 176216		COMPL. DATE 11/25/1999			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6380 - 7818			
*08	1116 N	1010	-0-	-106	-0-	48 1	1	962 2	Y	-0-		-0-
*09	1050 N	969	-0-	-81	-0-	47 1	1	922 2	Y	-0-		-0-
*10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	45 1	1	906 2	Y	-0-		-0-
*11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	46 1	1	860 2	Y	-0-		-0-
*12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	50 1	1	905 2	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYER 19 WELL #: 4 RRCID -> 176217 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 6780 - 8320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	744 N	464	-0-	-280	-0-	22	1	442	2	Y	-0-			-0-
*09	630 N	544	-0-	-86	-0-	26	1	518	2	Y	-0-			-0-
*10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	45	1	895	2	Y	-0-			-0-
*11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	45	1	855	2	Y	-0-			-0-
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REINHARDT 6 WELL #: 7 RRCID -> 176235 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 6144 - 8058

*08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	67	1	943	3	Y	1	2	1	1	8	1
*09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	89	1	1261	3	Y	-0-					1
*10	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	80	1	1181	3	Y	1	2	1			-0-
*11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	68	1	1032	3	Y	-0-					-0-
*12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	68	1	1000	3	Y	1					1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER WELL #: 12 RRCID -> 176303 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6338 - 7216

*08	558 N	534	-0-	-24	-0-	25	1	508	3	N	1	1	1			1
*09	540 N	503	-0-	-37	-0-	24	1	478	3	N	1	1	1			1
*10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	36	1	706	3	N	1	1	1			1
*11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	454	3	N	1	1	1			1
*12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	452	3	N	1	1	1			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER WELL #: 13 RRCID -> 176304 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6364 - 7250

*08	527 N	524	-0-	-3	-0-	25	1	498	3	N	1	1	1			1
*09	510 N	487	-0-	-23	-0-	24	1	462	3	N	1	1	1			1
*10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	513	3	N	1	1	1			1
*11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	450	3	N	1	1	1			1
*12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	465	3	N	1	1	1			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER WELL #: 14 RRCID -> 176305 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 6356 - 7312

*08	403 N	381	-0-	-22	-0-	18	1	362	3	N	1	1	1			1
*09	390 N	356	-0-	-34	-0-	17	1	338	3	N	1	1	1			1
*10	372 N	356	-0-	-16	-0-	17	1	338	3	N	1	1	1			1
*11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	N	1	1	1			1
*12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	339	3	N	1	1	1			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
MAYER		WELL #: 15		RRCID -> 176306		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6954 - 8158	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	1116 N	1025	-0-	-91	-0-	49 1	976 3	N	-0-
*09	1080 N	1011	-0-	-69	-0-	49 1	962 3	N	-0-
*10	1116 N	1048	-0-	-68	-0-	51 1	997 3	N	-0-
*11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	48 1	946 3	N	-0-
*12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	49 1	940 3	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MAYER		WELL #: 16		RRCID -> 176308		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6379 - 7164	
*08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	116 3	N	-0-
*09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	15 1	293 3	N	-0-
*10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12 1	228 3	N	1
						1 9			
*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 3	N	-0-
*12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 3	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MAYER		WELL #: 17		RRCID -> 176309		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 8487 PERF. 6308 - 8238	
*08	465 N	450	-0-	-15	-0-	21 1	428 3	N	1 1 1
						1 9			
*09	480 N	383	-0-	-97	-0-	19 1	363 3	N	1 1 1
						1 9			
*10	465 N	402	-0-	-63	-0-	19 1	382 3	N	1 1 1
						1 9			
*11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23 1	457 3	N	1 1 1
						1 9			
*12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	25 1	475 3	N	1 1 1
						1 9			
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MAYER		WELL #: 18		RRCID -> 176310		COMPL. DATE 12/04/1999		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6586 - 7414	
*08	558 N	547	-0-	-11	-0-	26 1	520 3	N	1 1 1
						1 9			
*09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	25 1	495 3	N	1 1 1
						1 9			
*10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	28 1	552 3	N	2 1 1
						2 9			
*11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	24 1	480 3	N	1 1 1
						1 9			
*12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	25 1	487 3	N	-0- 1 1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MAYER		WELL #: 19		RRCID -> 176311		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6613 - 7452	
*08	682 N	659	-0-	-23	-0-	31 1	628 3	N	-0-
*09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	37 1	727 3	N	-0-
*10	682 N	539	-0-	-143	-0-	26 1	513 3	N	-0-
*11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	31 1	613 3	N	-0-
*12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	32 1	610 3	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 20		RRCID -> 176312		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6644 - 6670	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08	682 N	634	-0-	-48	-0-	30	1	604	3	N	-0-	1 1	1
*09	690 N	472	-0-	-218	-0-	23	1	448	3	N	1	1 1	1
*10	682 N	457	-0-	-225	-0-	22	1	434	3	N	1	1 1	1
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	22	1	427	3	N	1	1 1	1
*12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	1	1 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		1

PFLUGER 84		WELL #: 14		RRCID -> 176635		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5232 - 5296			
*08	403 N	315	-0-	-88	-0-	38	1	277	3	Y	-0-	-0-	
*09	450 N	313	-0-	-137	-0-	37	1	276	3	Y	-0-	-0-	
*10	372 N	309	-0-	-63	-0-	38	1	271	3	Y	-0-	-0-	
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	38	1	270	3	Y	-0-	-0-	
*12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	39	1	278	3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 16		RRCID -> 176638		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 5610		PERF. 5236 - 5304			
*08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	3	
*09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	27	1	197	3	N	-0-	3	
*10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	77	1	572	3	N	-0-	3	
*11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	63	1	450	3	N	3	2 1	4
*12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	66	1	563	3	N	-0-	4	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	4	

FIELDS 58		WELL #: 4		RRCID -> 176639		COMPL. DATE 01/02/2000		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5190 - 5268			
*08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	170	3	N	1	1	
*09	180 N	175	-0-	-5	-0-	15	1	160	3	N	-0-	1	
*10	186 N	173	-0-	-13	-0-	15	1	158	3	N	-0-	1	
*11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	N	-0-	1	
*12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	N	-0-	1	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1	

FIELDS 58		WELL #: 6		RRCID -> 176640		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5442 - 5482			
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
RICHARDSON 138		WELL #: 13		RRCID -> 176641		COMPL. DATE 01/22/2000			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6670 - 7958		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	53 1	746 3	Y	-0-	1 1	4
*09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	51 1	733 3	Y	8	7 8	5
						9 9					
*10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	51 1	756 3	Y	-0-	1 1	1 8
*11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	50 1	757 3	Y	-0-		1
*12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	56 1	822 3	Y	1		2
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

PFLUGER 103		WELL #: 6		RRCID -> 176644		COMPL. DATE 02/10/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5276		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RICHARDSON 139		WELL #: 8		RRCID -> 176664		COMPL. DATE 01/27/2000			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6138 - 7280		
*08	620 N	565	-0-	-55	-0-	37 1	526 3	Y	2	1 1	1 8
						2 9					
*09	540 N	538	-0-	-2	-0-	35 1	503 3	Y	-0-		4
*10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	36 1	523 3	Y	-0-	1 1	-0-
*11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	37 1	567 3	Y	-0-		-0-
*12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	40 1	590 3	Y	1		1
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1302		RRCID -> 176795		COMPL. DATE 02/03/2000			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3538 - 3628		
*08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-		-0-
*09	1020 N	880	-0-	-140	-0-	880 2		N	-0-		-0-
*10	1023 N	669	-0-	-354	-0-	669 2		N	-0-		-0-
*11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-		-0-
*12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PFLUGER 105		WELL #: 15		RRCID -> 176798		COMPL. DATE 02/03/2000			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5108 - 5270		
*08	124 N	118	-0-	-6	-0-	14 1	104 3	Y	-0-		-0-
*09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	16 1	117 3	Y	-0-		-0-
*10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	16 1	114 3	Y	-0-		-0-
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	12 1	86 3	Y	-0-		-0-
*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	18 1	125 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FIELDS 49		WELL #: 3		RRCID -> 176879		COMPL. DATE 02/12/2000			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5451 - 5562		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
JENKINS, F. J. "B"		WELL #: 903		RRCID -> 176880		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1740 - 1762							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	828 N	828	-0-	-0-	-0-		828	2		N	-0-				-0-
*09	870 N	870	-0-	-0-	-0-		870	2		N	-0-				-0-
*10	782 N	782	-0-	-0-	-0-		782	2		N	-0-				-0-
*11	793 N	793	-0-	-0-	-0-		793	2		N	-0-				-0-
*12	819 N	819	-0-	-0-	-0-		819	2		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYER 19				WELL #: 5		RRCID -> 176881		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 8524		PERF. 6336 - 7292			
*08	652 N	652	-0-	-0-	-0-		31	1	621	2	Y	-0-			-0-
*09	686 N	686	-0-	-0-	-0-		33	1	653	2	Y	-0-			-0-
*10	738 N	738	-0-	-0-	-0-		35	1	703	2	Y	-0-			-0-
*11	642 N	642	-0-	-0-	-0-		32	1	610	2	Y	-0-			-0-
*12	600 N	600	-0-	-0-	-0-		31	1	569	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MAYER 47				WELL #: 10		RRCID -> 176882		COMPL. DATE 02/19/2000		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6878 - 7154			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SHURLEY 94				WELL #: 5		RRCID -> 176883		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5324 - 6130			
*08	62 N	25	-0-	-37	-0-		1	1	24	3	N	-0-			-0-
*09	30 N	6	-0-	-24	-0-		5	3	1	9	N	1			1
*10	31 N	5	-0-	-26	-0-		4	3	1	9	N	1			2
*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-		1	1	23	3	N	1			3
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-		1	9							3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1	1	10	3	N	-0-			3

SHURLEY 98				WELL #: 11		RRCID -> 176886		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5248 - 6254			
*08	93 N	81	-0-	-12	-0-		4	1	77	3	N	-0-	15	1	1
*09	90 N	66	-0-	-24	-0-		3	1	63	3	N	-0-			1
*10	62 N	48	-0-	-14	-0-		2	1	46	3	N	-0-			1
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-		6	1	107	3	N	-0-			-0-
*12	175 N	175	-0-	-0-	-0-		9	1	166	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND				WELL #: 6		RRCID -> 177015		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6350 - 7196			
*08	620 N	17	-0-	-603	-0-		1	1	15	3	N	1	1	1	1
*09	540 N	8	-0-	-532	-0-		1	9			N	-0-			-0-
*10	558 N	15	-0-	-543	-0-		1	1	14	3	N	-0-			-0-
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-		1	1	19	3	N	-0-			-0-
*12	361 N	361	-0-	-0-	-0-		18	1	342	3	N	1			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1	9			N	NO RPT			1

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 10		RRCID -> 177016		COMPL. DATE 03/30/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6500 - 7316		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	39 1	783 3	N	1	1
						1 9				
*09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	28 1	550 3	N	1	1 1
						1 9				
*10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	20 1	395 3	N	1	1 1
						1 9				
*11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	17 1	341 3	N	1	1 1
						1 9				
*12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	49 1	946 3	N	1	1 1
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 11		RRCID -> 177075		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7150 - 7308		
*08	403 N	369	-0-	-34	-0-	18 1	350 3	N	1	1 1
						1 9				
*09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18 1	346 3	N	1	1 1
						1 9				
*10	372 N	361	-0-	-11	-0-	17 1	343 3	N	1	1 1
						1 9				
*11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	17 1	339 3	N	1	1 1
						1 9				
*12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	19 1	360 3	N	1	1 1
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

MAYFIELD 39		WELL #: 15		RRCID -> 177097		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6733 - 7074		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WHITEHEAD		WELL #: 602		RRCID -> 177131		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6902 - 6938		
*08	93 N	88	-0-	-5	-0-	4 1	84 2	Y	-0-	-0-
*09	90 N	83	-0-	-7	-0-	4 1	79 2	Y	-0-	-0-
*10	93 N	89	-0-	-4	-0-	4 1	85 2	Y	-0-	-0-
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	83 2	Y	-0-	-0-
*12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8304X		RRCID -> 177497		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5134 - 5154		
*08	651 N	494	-0-	-157	-0-	494 3		Y	-0-	-0-
*09	570 N	545	-0-	-25	-0-	545 3		Y	-0-	-0-
*10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		Y	-0-	-0-
*11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		Y	-0-	-0-
*12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1312S		RRCID -> 177499		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4864 - 5222		
*08	186 N	139	-0-	-47	-0-	139 3		Y	-0-	-0-
*09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-	-0-
*10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-	-0-
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		Y	-0-	-0-
*12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
CANYON RANCH		WELL #:		1313S	RRCID ->	177500	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 4850 -	5224
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1314S	RRCID ->	177502	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4894 -	5210
*08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	96 1	406 3	Y	-0-			-0-
*09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	93 1	306 3	Y	-0-			-0-
*10	341 N	221	-0-	-120	-0-	96 1	125 3	Y	-0-			-0-
*11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	93 1	477 3	Y	-0-			-0-
*12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	96 1	380 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1315S	RRCID ->	177505	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4884 -	5240
*08	186 N	130	-0-	-56	-0-	130 3		Y	-0-			-0-
*09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3		Y	-0-			-0-
*10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-			-0-
*11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-			-0-
*12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1316S	RRCID ->	177506	COMPL. DATE	04/05/2000	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4840 -	5188
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1074A	RRCID ->	177509	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5178 -	5242
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1075A	RRCID ->	177510	COMPL. DATE	03/07/2000	TOTAL DEPTH	16700	PERF. 5166 -	5228
*08	341 N	201	-0-	-140	-0-	201 3		Y	-0-			-0-
*09	240 N	231	-0-	-9	-0-	231 3		Y	-0-			-0-
*10	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3		Y	-0-			-0-
*11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-			-0-
*12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1076A	RRCID ->	177511	COMPL. DATE	03/16/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5176 -	5237
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
*09	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
*10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 2R		RRCID -> 177589	COMPL. DATE 04/05/2000	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 6498 - 7248		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	EOM BALANCE		
*08	279 N	269 -0- -10	-0-	13 1 255 3 N	1	1 1	1		
*09	270 N	263 -0- -7	-0-	13 1 249 3 N	1	1 1	1		
*10	279 N	260 -0- -19	-0-	13 1 246 3 N	1	1 1	1		
*11	249 N	249 -0- -0-	-0-	12 1 236 3 N	1	1 1	1		
*12	249 N	249 -0- -0-	-0-	12 1 236 3 N	1	1 1	1		
01	DLQ G-10	NO RPT -0- -0-	-0-		N	NO RPT	1		

RICHARDSON 4		WELL #: 5		RRCID -> 177593	COMPL. DATE 04/11/2000	TOTAL DEPTH 8462	PERF. 6844 - 8004		
*08	1240 N	1029 -0- -211	-0-	68 1 961 3 Y	-0-	1 1	5		
*09	1242 N	1242 -0- -0-	-0-	81 1 1160 3 Y	1		6		
*10	810 N	810 -0- -0-	-0-	52 1 758 3 Y	-0-	1 1	1		
*11	787 N	787 -0- -0-	-0-	49 1 738 3 Y	-0-		1		
*12	814 N	814 -0- -0-	-0-	52 1 761 3 Y	1		2		
01	DLQ G-10	NO RPT -0- -0-	-0-		Y	NO RPT	2		

JENKINS, F. J. "A"		WELL #: 802		RRCID -> 177596	COMPL. DATE 06/12/2000	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 1858 - 3309		
08	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

HILL-MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 177602	COMPL. DATE 03/01/2000	TOTAL DEPTH 8214	PERF. 6285 - 7088		
08	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

MAYFIELD 45		WELL #: 9		RRCID -> 177606	COMPL. DATE 03/04/2000	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7230 - 7716		
*08	896 N	896 -0- -0-	-0-	59 1 836 3 Y	1		3		
*09	1527 N	1527 -0- -0-	-0-	100 1 1426 3 Y	1		4		
*10	808 N	808 -0- -0-	-0-	52 1 756 3 Y	-0-	2 1	2		
*11	701 N	701 -0- -0-	-0-	43 1 657 3 Y	1		3		
*12	653 N	653 -0- -0-	-0-	42 1 611 3 Y	-0-		3		
01	DLQ G-10	NO RPT -0- -0-	-0-		Y	NO RPT	3		

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER		WELL #: 21		RRCID -> 177615		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6424 - 7320			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
*08	651 N	637	-0-	-14	-0-	30	1	N	1	1	1
						1	9				
*09	630 N	607	-0-	-23	-0-	30	1	N	1	1	1
						1	9				
*10	651 N	596	-0-	-55	-0-	29	1	N	2	1	2
						2	9				
*11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	29	1	N	1	1	2
						1	9				
*12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	1	1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
											1
MAYER		WELL #: 22		RRCID -> 177616		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6543 - 7404			
*08	558 N	545	-0-	-13	-0-	26	1	N	1	1	1
						1	9				
*09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	N	1	1	1
						1	9				
*10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	N	2	1	2
						2	9				
*11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	N	1	1	2
						1	9				
*12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-	1	1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
											1
MAYER		WELL #: 26		RRCID -> 177619		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029			
*08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	N	1	1	1
						1	9				
*09	510 N	459	-0-	-51	-0-	22	1	N	1	1	1
						1	9				
*10	465 N	391	-0-	-74	-0-	19	1	N	1	1	1
						1	9				
*11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	N	1	1	1
						1	9				
*12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	N	1	1	1
						1	9				
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
											1
CANYON RANCH		WELL #: 8313S		RRCID -> 177688		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5166 - 5224			
*08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-		-0-
						6	1	Y	-0-		-0-
*09	60 N	48	-0-	-12	-0-	6	1	Y	-0-		-0-
						1	1	Y	-0-		-0-
*10	62 N	7	-0-	-55	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
						22	1	Y	-0-		-0-
*11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-		-0-
						11	1	Y	-0-		-0-
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
											-0-
CANYON RANCH		WELL #: 8314S		RRCID -> 177690		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4684 - 5246			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
CANYON RANCH		WELL #: 8315S		RRCID -> 177694		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5154 - 5212					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT			
										BALANCE			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			

CANYON RANCH		WELL #: 8316S		RRCID -> 177695		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5144 - 5202					
*08	310 N	276	-0-	-34	-0-	33	1	243	3	Y	-0-	-0-	
*09	300 N	282	-0-	-18	-0-	34	1	248	3	Y	-0-	-0-	
*10	279 N	258	-0-	-21	-0-	32	1	226	3	Y	-0-	-0-	
*11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	33	1	231	3	Y	-0-	-0-	
*12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	34	1	240	3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-	

MCMILLIAN, LEO H. "11"		WELL #: 12		RRCID -> 177697		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5200 - 5270					
*08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	84	1	671	3	N	-0-	5	
*09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	89	1	657	3	N	2	7	
						2	9						
*10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	102	1	760	3	N	-0-	7	
*11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	68	1	484	3	N	2	6	
						2	9				3	1	
*12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	61	1	522	3	N	-0-	6	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	6	

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 13		RRCID -> 177801		COMPL. DATE 04/15/2000		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4738 - 5288					
*08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-	1	
*09	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	18	3	N	1	2	
						1	9						
*10	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-	2	
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-	1	
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-	1	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	1	

MAYER		WELL #: 25		RRCID -> 177806		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7100 - 7910					
*08	651 N	636	-0-	-15	-0-	30	1	605	3	N	1	1	1
						1	9						
*09	630 N	308	-0-	-322	-0-	15	1	292	3	N	1	1	1
						1	9						
*10	620 N	405	-0-	-215	-0-	20	1	384	3	N	1	1	1
						1	9						
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	N	1	1	1
						1	9						
*12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	N	1	1	1
						1	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	1	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER		WELL #: 27		RRCID -> 177808		COMPL. DATE 04/10/2000			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6900 - 8176				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	34 1	679 3	N		2	1 1	2 8	1
						2 9							
*09	690 N	676	-0-	-14	-0-	33 1	642 3	N		1	1 1		1
						1 9							
*10	713 N	680	-0-	-33	-0-	33 1	645 3	N		2	1 1		2
						2 9							
*11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	23 1	445 3	N		-0-	1 1		1
*12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	27 1	525 3	N		1	1 1		1
						1 9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			1

MAYER		WELL #: 28		RRCID -> 177811		COMPL. DATE 04/22/2000			TOTAL DEPTH 8517 PERF. 6394 - 8015				
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

MAYER		WELL #: 30		RRCID -> 177814		COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6418 - 7206				
*08	527 N	323	-0-	-204	-0-	15 1	307 3	N		1	1 1		1
						1 9							
*09	510 N	439	-0-	-71	-0-	21 1	417 3	N		1	1 1		1
						1 9							
*10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	23 1	450 3	N		1	1 1		1
						1 9							
*11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	23 1	445 3	N		1	1 1		1
						1 9							
*12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	20 1	378 3	N		1	1 1		1
						1 9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			1

MAYER 9		WELL #: 3		RRCID -> 177818		COMPL. DATE 04/20/2000			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6364 - 8116				
*08	992 N	979	-0-	-13	-0-	47 1	932 2	Y		-0-			-0-
*09	960 N	927	-0-	-33	-0-	45 1	882 2	Y		-0-			-0-
*10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	44 1	868 2	Y		-0-			-0-
*11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	43 1	802 2	Y		-0-			-0-
*12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	47 1	864 2	Y		1			1
						1 9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			1

MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 103		RRCID -> 177823		COMPL. DATE 04/26/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6372 - 7684				
*08	589 N	571	-0-	-18	-0-	35 1	534 3	N		2	1 1		3
						2 9							
*09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	37 1	531 3	N		3	3 1	1 8	2
						3 9							
*10	620 N	522	-0-	-98	-0-	33 1	487 3	N		2	1 1		3
						2 9							
*11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	34 1	497 3	N		1	1 1		3
						1 9							
*12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	38 1	541 3	N		-0-	1 1		2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1304		RRCID -> 177994		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3552 - 3602		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2	N	-0-		-0-
*09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2	N	-0-		-0-
*10	1054 N	934	-0-	-120	-0-	934 2	N	-0-		-0-
*11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2	N	-0-		-0-
*12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1305		RRCID -> 177995		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3612 - 3680		
*08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	N	-0-		-0-
*09	690 N	614	-0-	-76	-0-	614 2	N	-0-		-0-
*10	713 N	564	-0-	-149	-0-	564 2	N	-0-		-0-
*11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-		-0-
*12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 18		WELL #: 6		RRCID -> 178212		COMPL. DATE 05/28/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6284 - 7118		
*08	527 N	524	-0-	-3	-0-	25 1	499 2	Y	-0-	-0-
*09	510 N	508	-0-	-2	-0-	24 1	483 2	Y	1	1
						1 9				
*10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	25 1	489 2	Y	-0-	1
*11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	26 1	492 2	Y	1	2
						1 9				
*12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	27 1	493 2	Y	1	3
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3

MAYER 4		WELL #: 3		RRCID -> 178219		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 8034		
*08	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	56 1	1108 2	Y	-0-	-0-
*09	1200 N	1131	-0-	-69	-0-	55 1	1076 2	Y	-0-	-0-
*10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	55 1	1096 2	Y	-0-	-0-
*11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	56 1	1064 2	Y	-0-	-0-
*12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	60 1	1103 2	Y	1	1
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

FIELDS 49		WELL #: 4		RRCID -> 178223		COMPL. DATE 05/07/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5417 - 5478		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FIELDS 50		WELL #: 3		RRCID -> 178226		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5334 - 5396		
*08	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 3	N	-0-	-0-
*09	30 N	24	-0-	-6	-0-	2 1	22 3	N	-0-	-0-
*10	31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 3	N	-0-	-0-
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 3	N	-0-	-0-
*12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA"		WELL #: 3		RRCID -> 178228		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6400 - 7674		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	77 1	1174 3	N	7	3 1	2 8	7
						8 9						
*09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	75 1	1089 3	N	5	6 1	1 8	5
						6 9						
*10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	79 1	1163 3	N	5	3 1		7
						6 9						
*11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	65 1	944 3	N	4	3 1		8
						4 9						
*12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	65 1	934 3	N	-0-	3 1		5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

PFLUGER 103		WELL #: 10		RRCID -> 178231		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5122 - 5234		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PFLUGER 104		WELL #: 16		RRCID -> 178235		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5126 - 5236		
*08	93 N	74	-0-	-19	-0-	9 1	65 3	Y	-0-		-0-	
*09	90 N	74	-0-	-16	-0-	9 1	65 3	Y	-0-		-0-	
*10	93 N	71	-0-	-22	-0-	9 1	62 3	Y	-0-		-0-	
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9 1	61 3	Y	-0-		-0-	
*12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8 1	57 3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

PFLUGER 105		WELL #: 10		RRCID -> 178330		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4702 - 5250		
*08	124 N	93	-0-	-31	-0-	11 1	82 3	Y	-0-		-0-	
*09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11 1	80 3	Y	-0-		-0-	
*10	93 N	89	-0-	-4	-0-	11 1	78 3	Y	-0-		-0-	
*11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	11 1	78 3	Y	-0-		-0-	
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	11 1	81 3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

PFLUGER 105		WELL #: 16		RRCID -> 178333		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4711 - 5246		
*08	806 N	749	-0-	-57	-0-	90 1	659 3	Y	-0-		-0-	
*09	810 N	755	-0-	-55	-0-	90 1	665 3	Y	-0-		-0-	
*10	775 N	731	-0-	-44	-0-	90 1	641 3	Y	-0-		-0-	
*11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	91 1	640 3	Y	-0-		-0-	
*12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	94 1	666 3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

PFLUGER 105		WELL #: 17		RRCID -> 178334		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5119 - 5238		
*08	93 N	75	-0-	-18	-0-	9 1	66 3	Y	-0-		-0-	
*09	90 N	78	-0-	-12	-0-	9 1	69 3	Y	-0-		-0-	
*10	93 N	75	-0-	-18	-0-	9 1	66 3	Y	-0-		-0-	
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9 1	63 3	Y	-0-		-0-	
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	9 1	64 3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER 18		WELL #: 8		RRCID -> 178440		COMPL. DATE 05/11/2000			TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7116 - 8190			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	527 N	504	-0-	-23	-0-	24	1	480	2	Y	-0-	-0-
*09	510 N	481	-0-	-29	-0-	23	1	457	2	Y	1	1
						1	9					
*10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	24	1	470	2	Y	-0-	1
*11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	447	2	Y	1	2
						1	9					
*12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	462	2	Y	1	3
						1	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		3

FIELDS 49		WELL #: 5		RRCID -> 178441		COMPL. DATE 05/13/2000			TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5294 - 5364			
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-	-0-
*09	120 N	119	-0-	-1	-0-	10	1	109	3	N	-0-	-0-
*10	124 N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	N	-0-	-0-
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	N	-0-	-0-
*12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FIELDS 50		WELL #: 4		RRCID -> 178442		COMPL. DATE 06/04/2000			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5312 - 5613			
*08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	N	-0-	-0-
*09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-	-0-
*10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-	-0-
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-	-0-
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYER 15		WELL #: 11		RRCID -> 178443		COMPL. DATE 05/24/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6476 - 8058			
*08	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-	-0-
*09	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-	-0-
*10	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	-0-
*11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	-0-
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MAYER 15		WELL #: 14		RRCID -> 178444		COMPL. DATE 06/07/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6414 - 7106			
*08	93 N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	Y	-0-	-0-
*09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-	-0-
*10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-	-0-
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-	-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MAYER 15		WELL #: 16		RRCID -> 178446		COMPL. DATE 05/17/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7104 - 7206			
*08	589 N	432	-0-	-157	-0-	30	1	402	3	Y	-0-	-0-
*09	570 N	426	-0-	-144	-0-	31	1	395	3	Y	-0-	-0-
*10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	40	1	498	3	Y	-0-	-0-
*11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	32	1	402	3	Y	-0-	-0-
*12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	38	1	470	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER 17		WELL #: 4		RRCID -> 178448		COMPL. DATE 06/04/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6394 - 7112					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	310 N	161	-0-	-149	-0-	8	1	153	2	Y	-0-			-0-
*09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
*11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-			1
*12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	Y	1			2
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

MAYER 36		WELL #: 12		RRCID -> 178454		COMPL. DATE 06/07/2000			TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 8043					
*08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC"		WELL #: 2		RRCID -> 178457		COMPL. DATE 06/21/2000			TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6460 - 7892					
*08	372 N	350	-0-	-22	-0-	17	1	332	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	351	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*10	465 N	349	-0-	-116	-0-	17	1	331	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	350	3	N	1	1	1	1
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

PFLUGER 84		WELL #: 16		RRCID -> 178475		COMPL. DATE 05/28/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5198 - 5272					
*08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	24	1	174	3	Y	-0-			-0-
*09	210 N	199	-0-	-11	-0-	24	1	175	3	Y	-0-			-0-
*10	217 N	201	-0-	-16	-0-	25	1	176	3	Y	-0-			-0-
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	24	1	168	3	Y	-0-			-0-
*12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	26	1	184	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PFLUGER 103		WELL #: 9		RRCID -> 178730		COMPL. DATE 04/30/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4658 - 5206					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PFLUGER 85		WELL #: 13		RRCID -> 178731		COMPL. DATE 06/11/2000			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4644 - 5092					
*08	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
*09	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
*10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-			-0-
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
PFLUGER 85		WELL #: 16		RRCID -> 178733		COMPL. DATE 06/18/2000		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5230							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	62 N	44	-0-	-18	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	-0-			-0-
*09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	Y	-0-			-0-
*10	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	-0-			-0-
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-			-0-
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALBREATH 78		WELL #: 8		RRCID -> 178741		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4944 - 5986							
*08	124 N	70	-0-	-54	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-			1
*09	90 N	53	-0-	-37	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-			1
*10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-	1	1	-0-
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	-0-			-0-
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALBREATH 79		WELL #: 5		RRCID -> 178742		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5805 - 6091							
*08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	78	3	Y	-0-			1
*09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	750	3	Y	-0-			1
*10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1483	3	Y	-0-			-0-
*11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	951	3	Y	-0-			-0-
*12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	656	3	Y	23			23
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	25	9			Y	NO RPT			23

FIELDS 58		WELL #: 7		RRCID -> 178743		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5250 - 5428							
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-			-0-
*09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-			-0-
*10	62 N	27	-0-	-35	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 38		WELL #: 5		RRCID -> 178744		COMPL. DATE 06/11/2000		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6326 - 6530							
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYER 47		WELL #: 8		RRCID -> 178746		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6341 - 7140							
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	-0-			-0-
*09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	Y	-0-			-0-
*10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	Y	-0-			-0-
*11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	Y	-0-			-0-
*12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	323	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 3102		RRCID -> 178845	COMPL. DATE 06/24/2000	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6374	- 6394	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	62 N	56	-0-	-6	-0-	3 1	53 3	N	-0-		-0-
*09	60 N	58	-0-	-2	-0-	4 1	54 3	N	-0-		-0-
*10	62 N	57	-0-	-5	-0-	4 1	53 3	N	-0-		-0-
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 3	N	-0-		-0-
*12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "FF"		WELL #: 2		RRCID -> 178856		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6602 - 6880	
*08	310 N	236	-0-	-74	-0-	11 1	225 3	N	-0-		1
*09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	15 1	289 3	N	-0-		1
*10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	20 1	396 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	18 1	348 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	18 1	349 3	N	1	1 1	1
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

GALBREATH 79		WELL #: 7		RRCID -> 178860		COMPL. DATE 06/19/2000		TOTAL DEPTH 6185		PERF. 5496 - 5717	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			Y	NO RPT		-0-

GALBREATH 91		WELL #: 7		RRCID -> 178906		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5834 - 5956	
*08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	19 1	278 3	Y	-0-		3
*09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14 1	225 3	Y	-0-		3
*10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15 1	237 3	Y	-0-	2 1	1
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12 1	199 3	Y	-0-		1
*12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9 1	160 3	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

MAYER 1028		WELL #: 2		RRCID -> 178930		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6993 - 7888	
*08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	33 1	664 3	N	-0-	1 1	1
*09	660 N	631	-0-	-29	-0-	31 1	599 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*10	682 N	657	-0-	-25	-0-	32 1	623 3	N	2	1 1	2
						2 9					
*11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	30 1	589 3	N	1	1 1	2
						1 9					
*12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	31 1	601 3	N	1	1 1	2
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER RANCH "JJJ"		WELL #: 1403		RRCID -> 178934		COMPL. DATE 07/02/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6725 - 7716		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
*08	465 N	403	-0-	-62	-0-	25 1	377 3	N	1	1 1	2
						1 9					
*09	450 N	447	-0-	-3	-0-	29 1	416 3	N	2	2 1	2
						2 9					
*10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	35 1	517 3	N	2	1 1	3
						2 9					
*11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	33 1	481 3	N	2	1 1	4
						2 9					
*12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	34 1	487 3	N	-0-	1 1	3
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

PFLUGER 85		WELL #: 18		RRCID -> 178953		COMPL. DATE 06/11/2000			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 5174		
*08	310 N	284	-0-	-26	-0-	34 1	250 3	Y	-0-		-0-
*09	300 N	287	-0-	-13	-0-	34 1	253 3	Y	-0-		-0-
*10	310 N	276	-0-	-34	-0-	34 1	242 3	Y	-0-		-0-
*11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	34 1	242 3	Y	-0-		-0-
*12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	35 1	251 3	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 15		RRCID -> 178956		COMPL. DATE 07/12/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5223 - 5260		
*08	155 N	154	-0-	-1	-0-	17 1	137 3	N	-0-		1
*09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	17 1	128 3	N	-0-		1
*10	155 N	129	-0-	-26	-0-	15 1	114 3	N	-0-		1
*11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	15 1	103 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	14 1	122 3	N	-0-		1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

MAYFIELD 46		WELL #: 13		RRCID -> 178957		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6970 - 8027		
*08	341 N	336	-0-	-5	-0-	22 1	314 3	N	-0-		1
*09	330 N	325	-0-	-5	-0-	21 1	303 3	N	1		2
						1 9					
*10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	19 1	283 3	N	-0-	1 1	1
*11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	16 1	236 3	N	-0-		1
*12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	17 1	249 3	N	1		2
						1 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

PFLUGER 85		WELL #: 9		RRCID -> 178979		COMPL. DATE 08/03/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5212 - 5284		
*08	217 N	213	-0-	-4	-0-	26 1	187 3	Y	-0-		-0-
*09	240 N	216	-0-	-24	-0-	26 1	190 3	Y	-0-		-0-
*10	217 N	207	-0-	-10	-0-	26 1	181 3	Y	-0-		-0-
*11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	25 1	178 3	Y	-0-		-0-
*12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	26 1	187 3	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PFLUGER 85		WELL #: 17		RRCID -> 178999		COMPL. DATE 06/21/2000			TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5218 - 5292		
*08	434 N	377	-0-	-57	-0-	45 1	332 3	Y	-0-		-0-
*09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	50 1	370 3	Y	-0-		-0-
*10	558 N	419	-0-	-139	-0-	52 1	367 3	Y	-0-		-0-
*11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	61 1	432 3	Y	-0-		-0-
*12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	56 1	398 3	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DAVID 109		WELL #: 13		RRCID -> 179000		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5233 - 5350		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	73 1	533 3	Y	-0-	-0-
*09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	71 1	523 3	Y	-0-	-0-
*10	651 N	487	-0-	-164	-0-	60 1	427 3	Y	-0-	-0-
*11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	63 1	444 3	Y	-0-	-0-
*12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	66 1	468 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DAVID 109		WELL #: 14		RRCID -> 179009		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5236 - 5290		
*08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11 1	82 3	Y	-0-	-0-
*09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	26 1	189 3	Y	-0-	-0-
*10	62 N	16	-0-	-46	-0-	2 1	14 3	Y	-0-	-0-
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9 1	67 3	Y	-0-	-0-
*12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	32 1	228 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DAVID 109		WELL #: 15		RRCID -> 179013		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5180 - 5252		
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12 1	90 3	Y	-0-	-0-
*09	120 N	100	-0-	-20	-0-	12 1	88 3	Y	-0-	-0-
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	12 1	84 3	Y	-0-	-0-
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	12 1	84 3	Y	-0-	-0-
*12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	12 1	86 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DAVID 109		WELL #: 16		RRCID -> 179014		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5218 - 5337		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 12		RRCID -> 179021		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7002 - 7192		
*08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	15 1	208 3	Y	-0-	1
*09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14 1	199 3	Y	-0-	1
*10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15 1	213 3	Y	-0-	1
*11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16 1	240 3	Y	-0-	1
*12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14 1	208 3	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

MAYER RANCH "JJJ"		WELL #: 1402		RRCID -> 179022		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6368 - 7642		
*08	775 N	723	-0-	-52	-0-	33 1	689 3	N	1	6
*09	780 N	680	-0-	-100	-0-	32 1	647 3	N	1	4
*10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	38 1	752 3	N	2	2
*11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	36 1	689 3	N	2	4
*12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	37 1	755 3	N	2	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT	2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 98		WELL #: 16		RRCID -> 179026		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 6406 PERF. 5262 - 5416			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
*08	93 N	76	-0-	-17	-0-	4	1 72 3	N	-0-		-0-
*09	90 N	71	-0-	-19	-0-	3	1 68 3	N	-0-		-0-
*10	93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1 73 3	N	-0-		-0-
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1 67 3	N	-0-		-0-
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1 70 3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VALLIANT		WELL #: 5		RRCID -> 179081		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7278 - 7554			
*08	589 N	544	-0-	-45	-0-	25	1 519 2	N	-0-		-0-
*09	600 N	509	-0-	-91	-0-	23	1 486 2	N	-0-		-0-
*10	589 N	543	-0-	-46	-0-	56	1 487 2	N	-0-		-0-
*11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	34	1 486 2	N	-0-		-0-
*12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	40	1 387 2	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMILLIAN, W. B. 10		WELL #: 16		RRCID -> 179215		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5204 - 5441			
*08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	115	1 915 3	N	-0-		8
*09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	114	1 841 3	N	2		10
*10	992 N	829	-0-	-163	-0-	98	1 731 3	N	-0-		10
*11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	97	1 688 3	N	5	5 1	10
*12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	99	1 846 3	N	-0-		10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

SHURLEY 94		WELL #: 6		RRCID -> 179217		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5208 - 6062			
*08	31 N	9	-0-	-22	-0-	8	3 1 9	N	1	1 1	-0-
*09	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1 24 3	N	1		1
*10	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1 22 3	N	1		2
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1 79 3	N	1		3
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1 87 3	N	-0-		3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

SHURLEY 98		WELL #: 12		RRCID -> 179229		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5410 - 6378			
*08	527 N	224	-0-	-303	-0-	11	1 213 3	N	-0-	3 1	-0-
*09	510 N	241	-0-	-269	-0-	11	1 230 3	N	-0-		-0-
*10	527 N	236	-0-	-291	-0-	12	1 223 3	N	1		1
*11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12	1 213 3	N	-0-		1
*12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12	1 226 3	N	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
HILL-MAYER "EEEE"		WELL #: 2		RRCID -> 179275		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6498 - 6732							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	217 N	190	-0-	-27	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-			-0-
*09	210 N	182	-0-	-28	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-			-0-
*10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	1			1
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-			1
*12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 3B		WELL #: 1		RRCID -> 179336		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6322 - 8156							
*08	775 N	713	-0-	-62	-0-	-0-	34	1	679	2	Y	-0-			-0-
*09	720 N	677	-0-	-43	-0-	-0-	33	1	644	2	Y	-0-			-0-
*10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	653	2	Y	-0-			-0-
*11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	614	2	Y	-0-			-0-
*12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	630	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYER 3		WELL #: 2		RRCID -> 179339		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6534 - 7439							
*08	372 N	244	-0-	-128	-0-	-0-	12	1	232	2	Y	-0-			-0-
*09	360 N	1	-0-	-359	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 809		RRCID -> 179345		COMPL. DATE 07/31/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6410 - 7164							
*08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	687	3	N	1	1	1	1
*09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	664	3	N	1	1	1	1
*10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	592	3	N	2	1	1	2
*11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	583	3	N	1	1	1	2
*12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	580	3	N	-0-	1	1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

FIELDS 14		WELL #: 6		RRCID -> 179471		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5038 - 5473							
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
*09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-			-0-
*10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-			-0-
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-			-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
FIELDS 14		WELL #: 7		RRCID -> 179472		COMPL. DATE 08/19/2000			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4984 - 5276			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	3	N	-0-	1
*09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219	3	N	-0-	1
*10	279 N	255	-0-	-24	-0-	22	1	233	3	N	-0-	1
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	20	1	212	3	N	-0-	1
*12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	233	3	N	1	2
						1	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 15		RRCID -> 179474		COMPL. DATE 08/22/2000			TOTAL DEPTH 8205 PERF. 6407 - 7678			
*08	155 N	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	3	N	-0-	1
*09	150 N	139	-0-	-11	-0-	9	1	129	3	N	1	1
						1	9					
*10	155 N	139	-0-	-16	-0-	9	1	130	3	N	-0-	1
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	N	-0-	1
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1

FIELDS 23		WELL #: 5		RRCID -> 179500		COMPL. DATE 08/09/2000			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5014 - 5495			
*08	372 N	319	-0-	-53	-0-	26	1	293	3	N	-0-	1
*09	330 N	210	-0-	-120	-0-	18	1	192	3	N	-0-	1
*10	372 N	55	-0-	-317	-0-	5	1	50	3	N	-0-	1
*11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	33	1	344	3	N	-0-	1
*12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	410	3	N	1	2
						1	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2

FIELDS 23		WELL #: 6		RRCID -> 179502		COMPL. DATE 08/27/2000			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5047 - 5072			
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHURLEY 99		WELL #: 15		RRCID -> 179506		COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 6144			
*08	558 N	527	-0-	-31	-0-	26	1	501	3	N	-0-	2
*09	540 N	495	-0-	-45	-0-	23	1	471	3	N	1	1
						1	9					
*10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	532	3	N	-0-	1
*11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	468	3	N	-0-	1
*12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	488	3	N	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1

SHURLEY 99		WELL #: 16		RRCID -> 179507		COMPL. DATE 08/09/2000			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5280 - 6218			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
FIELDS 58		WELL #: 10		RRCID -> 179513		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5546 - 5576		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FIELDS 58		WELL #: 11		RRCID -> 179514		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5110 - 5120		
*08	31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 3	N	-0-	-0-
*09	30 N	23	-0-	-7	-0-	2 1	21 3	N	-0-	-0-
*10	31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 3	N	-0-	-0-
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	N	-0-	-0-
*12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHURLEY 94		WELL #: 7		RRCID -> 179625		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5320 - 6014		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709			N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	709			N	NO RPT	-0-

SHURLEY 96		WELL #: 10		RRCID -> 179628		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5804 - 5831		
*08	310 N	290	-0-	-20	-0-	14 1	276 3	N	-0-	-0-
*09	300 N	261	-0-	-39	-0-	12 1	249 3	N	-0-	-0-
*10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	18 1	341 3	N	1	1
						1 9				
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	N	-0-	1
*12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10 1	179 3	N	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

SHURLEY 111		WELL #: 12		RRCID -> 179629		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5328 - 6327		
*08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	41 1	788 3	N	-0-	-0-
*09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	43 1	879 3	N	1	1
						1 9				
*10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	43 1	819 3	N	1	2
						1 9				
*11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	37 1	662 3	N	-0-	2
*12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	30 1	558 3	N	-0-	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2

SHURLEY 111		WELL #: 14		RRCID -> 179630		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5594 - 6490		
*08	31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	25 3	N	-0-	-0-
*09	30 N	25	-0-	-5	-0-	1 1	24 3	N	-0-	-0-
*10	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 3	N	-0-	-0-
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	N	-0-	-0-
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SHURLEY 111		WELL #: 15		RRCID -> 179632		COMPL. DATE 09/05/2000		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6560		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	155 N	132	-0-	-23	-0-	7 1	125 3	N	-0-	-0-
*09	150 N	127	-0-	-23	-0-	6 1	121 3	N	-0-	-0-
*10	155 N	137	-0-	-18	-0-	7 1	130 3	N	-0-	-0-
*11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 3	N	-0-	-0-
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7 1	124 3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUDSPETH "I"		WELL #: 3		RRCID -> 179637		COMPL. DATE 08/27/2000		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7384 - 7519		
*08	620 N	581	-0-	-39	-0-	38 1	543 2	N	-0-	2
*09	570 N	557	-0-	-13	-0-	38 1	519 2	N	-0-	2
*10	620 N	556	-0-	-64	-0-	38 1	518 2	N	-0-	2
*11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	37 1	498 2	N	-0-	2
*12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	39 1	505 2	N	-0-	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2

HUDSPETH "H"		WELL #: 2		RRCID -> 179639		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7448 - 7499		
*08	837 N	777	-0-	-60	-0-	51 1	726 2	N	-0-	2
*09	780 N	754	-0-	-26	-0-	52 1	702 2	N	-0-	2
*10	806 N	777	-0-	-29	-0-	54 1	723 2	N	-0-	2
*11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	53 1	707 2	N	-0-	2
*12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	57 1	739 2	N	-0-	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2

HUDSPETH 52		WELL #: 2		RRCID -> 179640		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6815 - 8466		
*08	217 N	206	-0-	-11	-0-	13 1	193 2	N	-0-	1
*09	210 N	199	-0-	-11	-0-	14 1	185 2	N	-0-	1
*10	217 N	201	-0-	-16	-0-	14 1	187 2	N	-0-	1
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14 1	181 2	N	-0-	1
*12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	15 1	188 2	N	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

HUDSPETH 54		WELL #: 2		RRCID -> 179659		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7310 - 7560		
*08	1488 N	1446	-0-	-42	-0-	94 1	1352 2	N	-0-	4
*09	1440 N	1379	-0-	-61	-0-	94 1	1285 2	N	-0-	4
*10	1488 N	1391	-0-	-97	-0-	96 1	1295 2	N	-0-	4
*11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	89 1	1195 2	N	-0-	4
*12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	91 1	1175 2	N	-0-	4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4

FIELDS 53		WELL #: 5		RRCID -> 179662		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5860 - 5930		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M"		WELL #:		5	RRCID ->	179664	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6593 -	8086
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	341 N	246	-0-	-95	-0-	12	1	233	3	N	1	1	1
						1	9						
*09	330 N	316	-0-	-14	-0-	15	1	300	3	N	1	1	1
						1	9						
*10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	1	1	1
						1	9						
*11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	N	1	1	1
						1	9						
*12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	N	1	1	1
						1	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

MAYER		WELL #:		31	RRCID ->	179668	COMPL. DATE	08/30/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6358 -	8068
*08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	53	1	1052	3	N	2	2	1
						2	9						2
*09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	57	1	1110	3	N	3	2	1
						3	9						3
*10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	52	1	1020	3	N	2	2	1
						2	9						3
*11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	50	1	983	3	N	2	2	1
						2	9						3
*12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	58	1	1128	3	N	2	2	1
						2	9						3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3

MAYER		WELL #:		32	RRCID ->	179681	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6972 -	8120
*08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	41	1	826	3	N	2	2	1
						2	9						2
*09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	41	1	797	3	N	2	2	1
						2	9						2
*10	868 N	841	-0-	-27	-0-	41	1	797	3	N	3	2	1
						3	9						3
*11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	40	1	790	3	N	1	2	1
						1	9						2
*12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	42	1	808	3	N	2	2	1
						2	9						2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2

MAYER		WELL #:		33	RRCID ->	179683	COMPL. DATE	09/03/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6420 -	8122
*08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	498	3	N	-0-		-0-
													-0-
*09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	490	3	N	-0-		-0-
													-0-
*10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	26	1	507	3	N	-0-		-0-
													-0-
*11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	477	3	N	-0-		-0-
													-0-
*12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	483	3	N	-0-		-0-
													-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER		WELL #: 34		RRCID -> 179685		COMPL. DATE 09/27/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7832 - 7923			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	1	1
						1	9					1
*09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	N	1	1
						1	9					1
*10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	528	3	N	1	1
						1	9					1
*11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	456	3	N	1	1
						1	9					1
*12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	462	3	N	1	1
						1	9					1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

WARD 114		WELL #: 14		RRCID -> 179701		COMPL. DATE 09/16/2000			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6328 - 6526			
*08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	547	3	N	2	6
						2	9					3
*09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	521	3	N	2	5
						2	9					5
*10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	542	3	N	5	7
						6	9				2	8
*11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	26	1	505	3	N	4	5
						4	9					5
*12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	28	1	520	3	N	2	7
						2	9					7
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 5		RRCID -> 179705		COMPL. DATE 10/17/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7018 - 7840			
*08	310 N	276	-0-	-34	-0-	13	1	263	3	N	-0-	-0-
						1	9					-0-
*09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	N	-0-	-0-
						1	9					-0-
*10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	377	3	N	1	1
						1	9					1
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-	1
						1	9					1
*12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	N	-0-	-0-
						1	9					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 6		RRCID -> 179709		COMPL. DATE 10/11/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6952 - 7130			
*08	217 N	214	-0-	-3	-0-	10	1	204	3	N	-0-	-0-
						1	9					-0-
*09	210 N	205	-0-	-5	-0-	10	1	195	3	N	-0-	-0-
						1	9					-0-
*10	217 N	207	-0-	-10	-0-	10	1	196	3	N	1	1
						1	9					1
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-	1
						1	9					1
*12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-	-0-
						1	9					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 6		RRCID -> 179806		COMPL. DATE 09/28/2000			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5426			
*08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	213	3	N	-0-	2
						1	9					1
*09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	26	1	200	3	N	2	3
						2	9					3
*10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	198	3	N	-0-	2
						1	9					1
*11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	25	1	200	3	N	2	2
						2	9					1
*12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	26	1	208	3	N	-0-	1
						1	9					1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER, MINNIE H.		WELL #: 8		RRCID -> 179810		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 7898			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	39 1	779 3	N	1	1 1	2
						1 9					
*09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	38 1	738 3	N	2	2 1	2
						2 9					
*10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	39 1	758 3	N	3	2 1	3
						3 9					
*11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	35 1	698 3	N	1	2 1	2
						1 9					
*12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	37 1	718 3	N	2	2 1	2
						2 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 7		RRCID -> 179812		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6710 - 7832			
*08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	13 1	250 3	N	-0-		-0-
*09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12 1	232 3	N	-0-		-0-
*10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12 1	240 3	N	1		1
						1 9					
*11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11 1	224 3	N	-0-		1
*12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	12 1	225 3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN 22		WELL #: 3		RRCID -> 179843		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4972 - 4982			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 95		WELL #: 7		RRCID -> 179930		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5818 - 5988			
*08	124 N	74	-0-	-50	-0-	4 1	70 3	N	-0-		-0-
*09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	46 1	941 3	N	-0-		-0-
*10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	42 1	812 3	N	-0-		-0-
*11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	39 1	697 3	N	-0-		-0-
*12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	38 1	702 3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 10		RRCID -> 179931		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4980 - 5262			
*08	124 N	111	-0-	-13	-0-	12 1	99 3	N	-0-		-0-
*09	120 N	111	-0-	-9	-0-	13 1	97 3	N	1		1
						1 9					
*10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12 1	98 3	N	-0-	1 1	-0-
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	12 1	98 3	N	2	1 1	1
						2 9					
*12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	13 1	105 3	N	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
KIRBY 183		WELL #: 3		RRCID -> 179933		COMPL. DATE 10/12/2000			TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7186 - 7237		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*08	992 N	784	-0-	-208	-0-	51	1 733	3 Y	-0-	1 1	-0-
*09	930 N	817	-0-	-113	-0-	52	1 763	3 Y	2	1 8	1
						2	9				
*10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	57	1 772	3 Y	1	1 1	1
						1	9				
*11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	45	1 654	3 Y	-0-		1
*12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	51	1 697	3 Y	1	1 1	1
						1	9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 8		RRCID -> 179934		COMPL. DATE 10/14/2000			TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5113 - 5808		
*08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	32	1 267	3 N	-0-	3 1	1
*09	300 N	293	-0-	-7	-0-	33	1 257	3 N	3		4
						3	9				
*10	310 N	297	-0-	-13	-0-	32	1 265	3 N	-0-	3 1	1
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	32	1 256	3 N	3	3 1	1
						3	9				
*12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	34	1 265	3 N	1		2
						1	9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

DIEBITSCH 70		WELL #: 6		RRCID -> 179936		COMPL. DATE 10/06/2000			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6646 - 8050		
*08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1 75	3 Y	-0-		-0-
*09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9	1 133	3 Y	-0-		-0-
*10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1 140	3 Y	-0-		-0-
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1 122	3 Y	-0-		-0-
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1 121	3 Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HUDSPETH 54		WELL #: 1		RRCID -> 179938		COMPL. DATE 09/15/2000			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7292 - 8234		
*08	620 N	602	-0-	-18	-0-	39	1 563	2 N	-0-		2
*09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	39	1 534	2 N	-0-		2
*10	620 N	583	-0-	-37	-0-	40	1 543	2 N	-0-		2
*11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	40	1 531	2 N	-0-		2
*12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	43	1 549	2 N	-0-		2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

MAYER, MINNIE H. "V V V"		WELL #: 1652		RRCID -> 180145		COMPL. DATE 05/04/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6948 - 7070		
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1 124	3 N	-0-		-0-
*09	120 N	98	-0-	-22	-0-	5	1 93	3 N	-0-		-0-
*10	124 N	89	-0-	-35	-0-	4	1 85	3 N	-0-		-0-
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1 83	3 N	-0-		-0-
*12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1 88	3 N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
KIRBY 184		WELL #: 4		RRCID -> 180158		COMPL. DATE 10/12/2000			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6316 - 6366				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
*08	558 N	522	-0-	-36	-0-	34	1	488	3	Y	-0-	1 1	-0-
*09	540 N	466	-0-	-74	-0-	30	1	435	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
*10	558 N	33	-0-	-525	-0-	2	1	31	3	Y	-0-		-0-
*11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-		-0-
*12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	38	1	520	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 7		RRCID -> 180159		COMPL. DATE 10/19/2000			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5107 - 5752				
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-
*09	10 N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
*10	11 N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	Y	-0-		-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 9		RRCID -> 180161		COMPL. DATE 10/11/2000			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5168 - 5846				
*08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	26	1	219	3	N	-0-	2 1	1
*09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	25	1	193	3	N	2		3
						2	9						
*10	217 N	213	-0-	-4	-0-	23	1	189	3	N	1	3 1	1
						1	9						
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	144	3	N	2	2 1	1
						2	9						
*12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	3	N	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

JONES RANCH		WELL #: 308		RRCID -> 180162		COMPL. DATE 10/04/2000			TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6414 - 7170				
*08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-		3
*09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-		3
*10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-		3
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-		3
*12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-		3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3

VANDERSTUCKEN 28		WELL #: 3		RRCID -> 180169		COMPL. DATE 11/08/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4966 - 4976				
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-	1 1	-0-
*09	90 N	75	-0-	-15	-0-	8	1	66	3	Y	1		1
						1	9						
*10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	-0-	1 1	-0-
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

NIXON 177		WELL #: 5		RRCID -> 180170		COMPL. DATE 11/24/2000			TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5990 - 6010				
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 8	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 180171 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5180 - 5379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	38	1	300	3	N	-0-			3
*09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	37	1	276	3	N	-0-			3
*10	341 N	239	-0-	-102	-0-	28	1	211	3	N	-0-			3
*11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	27	1	192	3	N	2	2	1	3
						2	9							
*12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	27	1	228	3	N	-0-			3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 180172 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5190 - 5384

*08	403 N	337	-0-	-66	-0-	38	1	299	3	N	-0-			3
*09	420 N	159	-0-	-261	-0-	19	1	140	3	N	-0-			3
*10	372 N	138	-0-	-234	-0-	16	1	122	3	N	-0-			3
*11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	44	1	312	3	N	1	1	1	3
						1	9							
*12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	47	1	403	3	N	-0-			3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

NIXON 177 WELL #: 4 RRCID -> 180190 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6034 - 6068

*08	713 N	420	-0-	-293	-0-	11	1	409	3	Y	-0-			15
*09	930 N	751	-0-	-179	-0-	18	1	729	3	Y	4	1	8	18
						4	9							
*10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	17	1	556	3	Y	2			20
						2	9							
*11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	12	1	714	3	Y	4			24
						4	9							
*12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	11	1	432	3	Y	1	14	1	11
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

MAYER RANCH TTT WELL #: 1592 RRCID -> 180298 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6598 - 6823

*08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-			-0-
*09	180 N	178	-0-	-2	-0-	9	1	169	3	N	-0-			-0-
*10	186 N	175	-0-	-11	-0-	8	1	166	3	N	1			1
						1	9							
*11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-			1
*12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 4 RRCID -> 180585 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6520 - 7776

*08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	2			2
						2	9							
*09	60 N	35	-0-	-25	-0-	2	1	31	3	N	2	2	1	2
						2	9							
*10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	2	1	1	3
						2	9							
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	1	1	1	3
						1	9							
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-	1	1	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MCMILLIAN, W. B. 10		WELL #: 17		RRCID -> 180650		COMPL. DATE 11/18/2000		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5220 - 5320					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	10	1	76	3	N	-0-			1
*09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	N	-0-			1
*10	93 N	74	-0-	-19	-0-	-0-	9	1	65	3	N	-0-			1
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-			1
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	N	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

HICKS 22		WELL #: 3		RRCID -> 180735		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7026 - 8498					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JONES RANCH		WELL #: 307		RRCID -> 180739		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6386 - 6626					
*08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			1
*09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3	1	9	Y	1	1	8	1
*10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-			1
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			1
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

HICKS 23		WELL #: 2		RRCID -> 180740		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6276 - 8184					
*08	341 N	321	-0-	-20	-0-	-0-	15	1	306	2	Y	-0-			-0-
*09	330 N	306	-0-	-24	-0-	-0-	15	1	291	2	Y	-0-			-0-
*10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	Y	-0-			-0-
*11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-			-0-
*12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CUSENBARY 36		WELL #: 1		RRCID -> 180742		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5244 - 5254					
*08	93 N	1	-0-	-92	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			1
*09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			1
*10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			1
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			1
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

CUSENBARY 36		WELL #: 5		RRCID -> 180744		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5222 - 5267					
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MCMILLIAN, W. B. 14		WELL #: 17		RRCID -> 180978		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5158 - 5242					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*08	465 N	427	-0-	-38	-0-		48	1	379	3	N	-0-	4
*09	450 N	442	-0-	-8	-0-		53	1	388	3	N	1	5
							1	9					
*10	434 N	387	-0-	-47	-0-		46	1	341	3	N	-0-	5
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-		48	1	343	3	N	1	4
							1	9			2 1		
*12	515 N	515	-0-	-0-	-0-		54	1	461	3	N	-0-	4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	4

BLOODWORTH 140		WELL #: 7		RRCID -> 180982		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 7335					
*08	31 N	26	-0-	-5	-0-		2	1	24	3	Y	-0-	-0-
*09	30 N	22	-0-	-8	-0-		1	1	21	3	Y	-0-	-0-
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-		2	1	30	3	Y	-0-	-0-
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	3			Y	-0-	-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

PFLUGER 84		WELL #: 17		RRCID -> 180983		COMPL. DATE 01/07/2001		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5372					
*08	432 N	432	-0-	-0-	-0-		52	1	380	3	Y	-0-	-0-
*09	436 N	436	-0-	-0-	-0-		52	1	384	3	Y	-0-	-0-
*10	438 N	438	-0-	-0-	-0-		54	1	384	3	Y	-0-	-0-
*11	451 N	451	-0-	-0-	-0-		56	1	395	3	Y	-0-	-0-
*12	469 N	469	-0-	-0-	-0-		58	1	411	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

PFLUGER 85		WELL #: 19		RRCID -> 180987		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4890 - 5184					
*08	866 N	866	-0-	-0-	-0-		104	1	762	3	Y	-0-	-0-
*09	870 N	846	-0-	-24	-0-		101	1	745	3	Y	-0-	-0-
*10	791 N	791	-0-	-0-	-0-		98	1	693	3	Y	-0-	-0-
*11	796 N	796	-0-	-0-	-0-		99	1	697	3	Y	-0-	-0-
*12	825 N	825	-0-	-0-	-0-		102	1	723	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 180988		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6210 - 7044					
*08	310 N	295	-0-	-15	-0-		295	3			N	-0-	-0-
*09	300 N	279	-0-	-21	-0-		279	3			N	-0-	-0-
*10	319 N	319	-0-	-0-	-0-		319	3			N	-0-	-0-
*11	280 N	280	-0-	-0-	-0-		280	3			N	-0-	-0-
*12	273 N	273	-0-	-0-	-0-		273	3			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

SHURLEY 94		WELL #: 8		RRCID -> 181001		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5194 - 5830					
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SHURLEY 94		WELL #: 9		RRCID -> 181048		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5890		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	279 N	201	-0-	-78	-0-	10 1	191 3	N	-0-	-0-
*09	270 N	204	-0-	-66	-0-	10 1	194 3	N	1 1	-0-
*10	279 N	220	-0-	-59	-0-	11 1	209 3	N	-0-	-0-
*11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11 1	192 3	N	-0-	-0-
*12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11 1	199 3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHURLEY 95		WELL #: 11		RRCID -> 181051		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5420 - 6118		
*08	62 N	48	-0-	-14	-0-	2 1	45 3	N	1	3 1
						1 9				
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	65 3	N	2	
						2 9				
*10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	65 3	N	2	5
						2 9				
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	N	2	7
						2 9				
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 3	N	-0-	7
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7

CUSENBARY 36		WELL #: 3		RRCID -> 181055		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4867 - 5188		
*08	527 N	512	-0-	-15	-0-	512 3		Y	-0-	2
*09	510 N	485	-0-	-25	-0-	485 3		Y	-0-	2
*10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		Y	-0-	2
*11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		Y	-0-	2
*12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		Y	-0-	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

CUSENBARY 36		WELL #: 11		RRCID -> 181056		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4490 - 5187		
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3

CUSENBARY 71		WELL #: 3		RRCID -> 181062		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5146 - 5208		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CUSENBARY 71		WELL #: 5		RRCID -> 181064		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5132 - 5200		
*08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		Y	-0-	3
*09	510 N	471	-0-	-39	-0-	471 3		Y	-0-	3
*10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		Y	-0-	3
*11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		Y	-0-	3
*12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		Y	-0-	3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CUSENBARY 71		WELL #: 6		RRCID -> 181066		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5116 - 5184				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		Y	-0-			1
*09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		Y	-0-			1
*10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-			1
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-			1
*12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		Y	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CUSENBARY 71		WELL #: 8		RRCID -> 181069		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4832 - 5212				
*08	93 N	4	-0-	-89	-0-	4 3		Y	-0-			5
*09	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 3		Y	-0-			5
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			5
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			5
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

CUSENBARY 71		WELL #: 9		RRCID -> 181070		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4721 - 5234				
*08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			8
*09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			8
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

CUSENBARY 71		WELL #: 14		RRCID -> 181071		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4770 - 5129				
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-			2
*09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-			2
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-			2
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

WILSON, DUKE		WELL #: 1898		RRCID -> 181082		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7870 - 7944				
*08	558 N	452	-0-	-106	-0-	27 1	425 3	N	-0-			1
*09	450 N	414	-0-	-36	-0-	25 1	389 3	N	-0-			-0-
*10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	29 1	465 3	N	-0-			-0-
*11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	66 1	1063 3	N	1			1
*12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	73 1	1159 3	N	1	1 1		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT			1

WILSON, DUKE		WELL #: 1881R		RRCID -> 181084		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 8236 PERF. 5702 - 7990				
*08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	43 1	670 3	N	1	1 1		1
*09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	52 1	817 3	N	-0-			1
*10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	52 1	830 3	N	-0-			1
*11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	31 1	502 3	N	-0-			1
*12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	53 1	839 3	N	-0-	1 1		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 WILSON, DUKE WELL #: 1878 RRCID -> 181096 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5686 - 7954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	682 N	602	-0-	-80	-0-	36	1	566	3	N	-0-			1
*09	600 N	577	-0-	-23	-0-	34	1	543	3	N	-0-			-0-
*10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	32	1	513	3	N	1			1
*11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	31	1	492	3	N	-0-			1
*12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	32	1	513	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1882R RRCID -> 181102 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5646 - 7900

*08	1612 N	1569	-0-	-43	-0-	94	1	1475	3	N	-0-	1	1	2
*09	1560 N	1533	-0-	-27	-0-	91	1	1442	3	N	-0-	1	1	1
*10	1581 N	1578	-0-	-3	-0-	93	1	1484	3	N	1	1	1	1
*11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	83	1	1330	3	N	1	1	1	1
*12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	87	1	1396	3	N	1	1	1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

WILSON, DUKE WELL #: 1864 RRCID -> 181103 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5422 - 7714

*08	1147 N	1072	-0-	-75	-0-	64	1	1008	3	N	-0-	1	1	1
*09	1080 N	1049	-0-	-31	-0-	62	1	986	3	N	1	1	1	1
*10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	64	1	1018	3	N	1	1	1	1
*11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	60	1	969	3	N	1	1	1	1
*12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	61	1	980	3	N	1	1	1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

RICHARDSON 4 WELL #: 9 RRCID -> 181176 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6798 - 8088

*08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	54	1	765	3	Y	1	1	1	5
*09	840 N	742	-0-	-98	-0-	48	1	686	3	Y	7	7	8	5
*10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	34	1	496	3	Y	-0-	1	1	1
*11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	36	1	550	3	Y	-0-			1
*12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	52	1	763	3	Y	1			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

CUSENBARY 36 WELL #: 7 RRCID -> 181525 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4762 - 5177

*08	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3			Y	-0-			1
*09	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	3			Y	-0-			1
*10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-			1
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-			1
*12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CUSENBARY 36		WELL #: 8		RRCID -> 181526		COMPL. DATE 01/28/2001		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5198		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		Y	-0-	3
*09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		Y	-0-	3
*10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		Y	-0-	3
*11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		Y	-0-	3
*12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		Y	-0-	3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3

CUSENBARY 36		WELL #: 10		RRCID -> 181527		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5174 - 5246		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHURLEY 96		WELL #: 14		RRCID -> 181558		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5770 - 5990		
*08	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	133 1	2561 3	N	1	1 1
						1 9				
*09	360 N	340	-0-	-20	-0-	16 1	324 3	N	-0-	1
*10	465 N	346	-0-	-119	-0-	17 1	329 3	N	-0-	1
*11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12 1	214 3	N	-0-	1
*12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	16 1	300 3	N	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

SHURLEY 98		WELL #: 13		RRCID -> 181559		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5196 - 6050		
*08	155 N	142	-0-	-13	-0-	7 1	135 3	N	-0-	4 1
*09	120 N	101	-0-	-19	-0-	5 1	96 3	N	-0-	-0-
*10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	131 3	N	-0-	-0-
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	98 3	N	-0-	-0-
*12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1733		RRCID -> 181560		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 8612 PERF. 8450 - 8612		
*08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	87 1	1355 3	N	1	1 1
						1 9				2
*09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	80 1	1269 3	N	-0-	1 1
*10	1395 N	1333	-0-	-62	-0-	78 1	1254 3	N	1	1 1
						1 9				1
*11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	75 1	1211 3	N	1	1 1
						1 9				1
*12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	79 1	1260 3	N	1	1 1
						1 9				1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

WILSON, DUKE		WELL #: 1887		RRCID -> 181562		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7880		
*08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	60 1	933 3	N	-0-	1
*09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	55 1	875 3	N	-0-	-0-
*10	1023 N	935	-0-	-88	-0-	55 1	880 3	N	-0-	-0-
*11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	53 1	848 3	N	-0-	-0-
*12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	54 1	867 3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HUDSPETH "H"		WELL #: 3		RRCID -> 181563		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7438 - 7620					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08	186 N	162	-0-	-24	-0-	11 1	151 2	N	-0-				1
*09	210 N	184	-0-	-26	-0-	13 1	171 2	N	-0-				1
*10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13 1	180 2	N	-0-				1
*11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14 1	182 2	N	-0-				1
*12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11 1	139 2	N	-0-				1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1

CUSENBARY 71		WELL #: 2		RRCID -> 181564		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4856 - 5212					
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
*09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-				2
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-				2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				2

CUSENBARY 71		WELL #: 4		RRCID -> 181565		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4885 - 5246					
*08	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3		Y	-0-				4
*09	120 N	88	-0-	-32	-0-	88 3		Y	-0-				4
*10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-				4
*11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		Y	-0-				4
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-				4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				4

MAYER 18		WELL #: 7		RRCID -> 181759		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6851 - 7100					
*08	217 N	215	-0-	-2	-0-	10 1	205 2	Y	-0-				-0-
*09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10 1	192 2	Y	-0-				-0-
*10	248 N	204	-0-	-44	-0-	10 1	194 2	Y	-0-				-0-
*11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9 1	179 2	Y	1				1
*12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	1 9							1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10 1	183 2	Y	-0-				1

WARD 127		WELL #: 16		RRCID -> 181760		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5584 - 6608					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SHURLEY 110		WELL #: 12		RRCID -> 181762		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5516 - 6500					
*08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	82 3	N	2	2 1			1
*09	90 N	84	-0-	-6	-0-	2 9	76 3	N	4				5
*10	93 N	92	-0-	-1	-0-	4 1	84 3	N	4				9
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 9	78 3	N	3				12
*12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	80 3	N	1				13
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9							13

SHURLEY 110		WELL #: 12		RRCID -> 181762		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5516 - 6500					
*08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	82 3	N	2	2 1			1
*09	90 N	84	-0-	-6	-0-	2 9	76 3	N	4				5
*10	93 N	92	-0-	-1	-0-	4 1	84 3	N	4				9
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 9	78 3	N	3				12
*12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	80 3	N	1				13
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT				13

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HUDSPETH "I"		WELL #: 2		RRCID -> 181838		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7404 - 7482				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	N	-0-	8
*09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	N	-0-	8
*10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	N	-0-	8
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	N	-0-	8
*12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	1	9
						1	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	9

MCMILLIAN, LEO H. -11-		WELL #: 17		RRCID -> 181843		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5237 - 5310				
*08	124 N	123	-0-	-1	-0-	14	1	109	3	N	-0-	1
*09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	3	N	-0-	1
*10	124 N	109	-0-	-15	-0-	13	1	96	3	N	-0-	1
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	N	1	1
						1	9					
*12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	3	N	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

HUDSPETH 53		WELL #: 2		RRCID -> 181844		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7172 - 7473				
*08	558 N	527	-0-	-31	-0-	34	1	493	2	N	-0-	2
*09	540 N	511	-0-	-29	-0-	35	1	476	2	N	-0-	2
*10	527 N	518	-0-	-9	-0-	36	1	482	2	N	-0-	2
*11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	34	1	460	2	N	-0-	2
*12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	38	1	484	2	N	-0-	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

CUSENBARY 71		WELL #: 13		RRCID -> 181852		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4777 - 5156				
*08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-	4
*09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-	4
*10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-	4
*11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-	4
*12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-	4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	4

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 18		RRCID -> 181855		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5156 - 5230				
*08	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-	-0-
*09	30 N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	N	-0-	-0-
*10	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-	-0-
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-	-0-
*12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BLOODWORTH 139		WELL #: 9		RRCID -> 182121		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6024 - 7250				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 BLOODWORTH 139 WELL #: 10 RRCID -> 182220 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7225 - 7296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	43	1	607	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	40	1	574	3	Y	1					1
						1	9									
*10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	39	1	577	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	36	1	546	3	Y	-0-					-0-
*12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	39	1	565	3	Y	1					1
						1	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WILSON, DUKE WELL #: 1734 RRCID -> 182224 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5880 - 7742

*08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	3	N	-0-					-0-
*09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-					-0-
*10	248 N	210	-0-	-38	-0-	12	1	198	3	N	-0-					-0-
*11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	N	-0-					-0-
*12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	45	1	720	3	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 10 RRCID -> 182226 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5176 - 5740

*08	1333 N	1232	-0-	-101	-0-	61	1	1170	3	N	1	4	1			1
						1	9									
*09	1260 N	1178	-0-	-82	-0-	55	1	1122	3	N	1					2
						1	9									
*10	1333 N	1215	-0-	-118	-0-	60	1	1155	3	N	-0-					2
*11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	68	1	1206	3	N	1					3
						1	9									
*12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	67	1	1227	3	N	-0-					3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MAYER 1028 WELL #: A302 RRCID -> 182233 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 7970

*08	527 N	501	-0-	-26	-0-	24	1	476	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	469	3	N	2	1	1			2
						2	9									
*10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	477	3	N	1	1	1			2
						1	9									
*11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	463	3	N	1	1	1			2
						1	9									
*12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	25	1	478	3	N	1	1	1			2
						1	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

RICHARDSON 4 WELL #: 8 RRCID -> 182237 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6230 - 8046

*08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	45	1	629	3	Y	-0-	1	1			4
*09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	42	1	601	3	Y	-0-					4
*10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	40	1	589	3	Y	-0-	1	1			1
*11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	29	1	442	3	Y	-0-					1
*12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	42	1	614	3	Y	1					2
						1	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WARD 114		WELL #: 17		RRCID -> 182239		COMPL. DATE 02/17/2001			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5520 - 6690		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	20 1	395 3	N	2	5 1	2
						2 9					
*09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	19 1	372 3	N	2		4
						2 9					
*10	434 N	389	-0-	-45	-0-	18 1	369 3	N	2	5 1	1
						2 9					
*11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	18 1	356 3	N	2		3
						2 9					
*12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	20 1	360 3	N	2		5
						2 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 294		RRCID -> 182241		COMPL. DATE 02/23/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7093 - 7248		
*08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	87 1	907 2	Y	2	1 1	2
						2 9					
*09	300 N	217	-0-	-83	-0-	13 1	203 2	Y	1	2 1	1
						1 9					
*10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12 1	205 2	Y	-0-		1
						1 9					
*11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12 1	191 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
*12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	12 1	190 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3202		RRCID -> 182243		COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7158 - 7414		
*08	434 N	408	-0-	-26	-0-	24 1	382 2	Y	2	2 1	2
						2 9					
*09	390 N	378	-0-	-12	-0-	22 1	355 2	Y	1	2 1	1
						1 9					
*10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	24 1	400 2	Y	2		3
						2 9					
*11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	23 1	374 2	Y	2	2 1	3
						2 9					
*12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	23 1	373 2	Y	1	2 1	2
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

MAYER		WELL #: 35		RRCID -> 182528		COMPL. DATE 10/04/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6700 - 6962		
*08	155 N	145	-0-	-10	-0-	7 1	138 3	N	-0-		-0-
						5 1	93 3	N	-0-		-0-
*09	150 N	98	-0-	-52	-0-	5 1	93 3	N	-0-		-0-
						8 1	156 3	N	-0-		-0-
*10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7 1	143 3	N	-0-		-0-
						7 1	143 3	N	-0-		-0-
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	143 3	N	-0-		-0-
						7 1	144 3	N	-0-		-0-
*12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7 1	144 3	N	-0-		-0-
								N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

MAYER		WELL #: 23		RRCID -> 182529		COMPL. DATE 01/25/2001			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048		
*08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	54 1	1081 3	N	-0-		-0-
						39 1	758 3	N	-0-		-0-
*09	1080 N	797	-0-	-283	-0-	48 1	940 3	N	-0-		-0-
						44 1	876 3	N	-0-		-0-
*10	1085 N	988	-0-	-97	-0-	48 1	940 3	N	-0-		-0-
						44 1	876 3	N	-0-		-0-
*11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	44 1	876 3	N	-0-		-0-
						45 1	866 3	N	-0-		-0-
*12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	45 1	866 3	N	-0-		-0-
								N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MAYER		WELL #: 24		RRCID -> 182532		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6336 - 8176							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	N	1	1	1	1
							1	9							
*09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	311	3	N	1	1	1	1
							1	9							
*10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	311	3	N	1	1	1	1
							1	9							
*11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	403	3	N	1	1	1	1
							1	9							
*12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	322	3	N	1	1	1	1
							1	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

MAYER		WELL #: 29		RRCID -> 182535		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6434 - 7154							
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	239	-0-	239	239	239	12	1	227	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	192	-0-	192	431	431	9	1	183	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	269	-0-	269	700	700	13	1	256	3	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	700	700					N	NO RPT			-0-

MAYER		WELL #: 36		RRCID -> 182538		COMPL. DATE 03/27/2001		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6740 - 6960							
*08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-			-0-
*09	120 N	103	-0-	-17	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-			-0-
*10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	N	-0-			-0-
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-			-0-
*12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER		WELL #: 38		RRCID -> 182542		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6464 - 7218							
*08	527 N	509	-0-	-18	-0-	-0-	24	1	484	3	N	1	1	1	1
							1	9							
*09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	487	3	N	1	1	1	1
							1	9							
*10	496 N	104	-0-	-392	-0-	-0-	5	1	98	3	N	1	1	1	1
							1	9							
*11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER		WELL #: 40		RRCID -> 182561		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6584 - 7356							
*08	434 N	431	-0-	-3	-0-	-0-	21	1	409	3	N	1	1	1	1
							1	9							
*09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	414	3	N	-0-			1
*10	434 N	431	-0-	-3	-0-	-0-	21	1	410	3	N	-0-			1
*11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	N	-0-			1
*12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER		WELL #: 41		RRCID -> 182562		COMPL. DATE 04/22/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7192 - 7202			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	310 N	281	-0-	-29	-0-	13	1	N	1	1	1	1
						1	9					
*09	300 N	291	-0-	-9	-0-	14	1	N	-0-			1
*10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	N	1	1	1	1
						1	9					
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	N	1	1	1	1
						1	9					
*12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	N	1	1	1	1
						1	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

MAYER		WELL #: 42		RRCID -> 182563		COMPL. DATE 03/18/2001			TOTAL DEPTH 8402 PERF. 6932 - 7006			
*08	372 N	356	-0-	-16	-0-	17	1	N	1	1	1	1
						1	9					
*09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	N	1	1	1	1
						1	9					
*10	341 N	338	-0-	-3	-0-	16	1	N	1	1	1	1
						1	9					
*11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	N	1	1	1	1
						1	9					
*12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	N	1	1	1	1
						1	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

MAYER		WELL #: 39		RRCID -> 182566		COMPL. DATE 05/05/2001			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6566 - 8076			
*08	372 N	342	-0-	-30	-0-	16	1	N	1	1	1	1
						1	9					
*09	360 N	351	-0-	-9	-0-	17	1	N	1	1	1	1
						1	9					
*10	372 N	343	-0-	-29	-0-	17	1	N	1	1	1	1
						1	9					
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	N	1	1	1	1
						1	9					
*12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	N	1	1	1	1
						1	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

SHURLEY 95		WELL #: 9		RRCID -> 182652		COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5224 - 6079			
*08	434 N	404	-0-	-30	-0-	20	1	N	-0-	1	1	-0-
						1	9					-0-
*09	420 N	277	-0-	-143	-0-	13	1	N	-0-			-0-
						1	9					-0-
*10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-			-0-
						1	9					-0-
*11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-			-0-
						1	9					-0-
*12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-			-0-
						1	9					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 96		WELL #: 11		RRCID -> 182653		COMPL. DATE 03/19/2001			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5104 - 6172			
*08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-	1	1	-0-
						1	9					1
*09	450 N	407	-0-	-43	-0-	19	1	N	1			1
						1	9					
*10	496 N	400	-0-	-96	-0-	20	1	N	-0-			1
						1	9					1
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-			1
						1	9					1
*12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-			1
						1	9					1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DAVID 109		WELL #: 18		RRCID -> 182665		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5190 - 5388		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	45 1	327 3	Y	-0-	-0-
*09	390 N	378	-0-	-12	-0-	45 1	333 3	Y	-0-	-0-
*10	372 N	363	-0-	-9	-0-	45 1	318 3	Y	-0-	-0-
*11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	45 1	316 3	Y	-0-	-0-
*12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	46 1	326 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JONES 120		WELL #: 17		RRCID -> 182667		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5262 - 6122		
*08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	51 1	476 3	Y	3	3 1 1 8 3
*09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	17 1	404 3	Y	1	2 1 2
*10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	16 1	386 3	Y	1	2 1 1
*11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	15 1	339 3	Y	1	1 1 1
*12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	15 1	327 3	Y	1	1 1 1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

SAWYER 128		WELL #: 13		RRCID -> 182671		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 6573 PERF. 5402 - 5546		
*08	279 N	276	-0-	-3	-0-	12 1	263 3	Y	1	2 1 1
*09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12 1	257 3	Y	1	2
*10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14 1	266 3	Y	-0-	2 1 -0-
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	13 1	238 3	Y	2	2
*12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14 1	251 3	Y	-0-	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

SAWYER 128		WELL #: 16		RRCID -> 182673		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5533 - 5664		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #: 282		RRCID -> 182675		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7712 - 8478		
*08	589 N	551	-0-	-38	-0-	32 1	518 2	Y	1	3 1 2
*09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	32 1	514 2	Y	3	3 1 2
*10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	32 1	523 2	Y	1	3
*11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	30 1	490 2	Y	4	3 1 4
*12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	31 1	491 2	Y	1	3 1 2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DAVID 109		WELL #: 17		RRCID -> 182681		COMPL. DATE 03/24/2001			TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5228 - 5366			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	90 1	660 3	Y	-0-			-0-
*09	780 N	601	-0-	-179	-0-	72 1	529 3	Y	-0-			-0-
*10	744 N	689	-0-	-55	-0-	85 1	604 3	Y	-0-			-0-
*11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	93 1	657 3	Y	-0-			-0-
*12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	104 1	737 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 4		RRCID -> 182684		COMPL. DATE 03/18/2001			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7146 - 8330			
*08	1240 N	1129	-0-	-111	-0-	65 1	1060 2	Y	4	5 1	1 8	5
*09	1140 N	1120	-0-	-20	-0-	66 1	1051 2	Y	3	5 1		3
*10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	65 1	1072 2	Y	4			7
*11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	61 1	997 2	Y	6	6 1		7
*12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	62 1	990 2	Y	4	6 1		5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

SAWYER 112		WELL #: 17		RRCID -> 182687		COMPL. DATE 04/19/2001			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5430 - 6348			
*08	651 N	547	-0-	-104	-0-	54 1	492 3	Y	1	4 1		2
*09	600 N	482	-0-	-118	-0-	21 1	460 3	Y	1			3
*10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	23 1	440 3	Y	3	5 1		1
*11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	24 1	431 3	Y	2			3
*12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	26 1	449 3	Y	1			4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 303		RRCID -> 182689		COMPL. DATE 04/16/2001			TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6443 - 7614			
*08	279 N	265	-0-	-14	-0-	12 1	253 3	N	-0-			2
*09	270 N	253	-0-	-17	-0-	12 1	241 3	N	-0-	1 1		1
*10	279 N	261	-0-	-18	-0-	13 1	247 3	N	1	1 1		1
*11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12 1	232 3	N	1			2
*12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13 1	259 3	N	-0-	1 1		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

SHURLEY		WELL #: 64		RRCID -> 182702		COMPL. DATE 03/20/2001			TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5720 - 6088			
*08	434 N	326	-0-	-108	-0-	31 1	295 3	N	-0-			-0-
*09	420 N	317	-0-	-103	-0-	30 1	287 3	N	-0-			-0-
*10	403 N	365	-0-	-38	-0-	31 1	334 3	N	-0-			-0-
*11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	57 1	372 3	N	-0-			-0-
*12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	96 1	373 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY		WELL #: 68		RRCID -> 182703		COMPL. DATE 03/13/2001		TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5426 - 5990			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-	
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PFLUGER 105		WELL #: 18		RRCID -> 183092		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5228 - 5238			
*08	186 N	176	-0-	-10	-0-	21	1	155	3	Y	-0-
*09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	3	Y	-0-
*10	186 N	173	-0-	-13	-0-	21	1	152	3	Y	-0-
*11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	3	Y	-0-
*12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

FIELDS 53		WELL #: 4		RRCID -> 183093		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5626 - 5920			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SHURLEY 98		WELL #: 18		RRCID -> 183094		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5318 - 6298			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HICKS 22		WELL #: 7		RRCID -> 183096		COMPL. DATE 04/23/2001		TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7246 - 8152			
*08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	-0-
*09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	-0-
*10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	Y	-0-
*11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	Y	-0-
*12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HICKS 22		WELL #: 5		RRCID -> 183098		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7160 - 8528			
*08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	28	1	561	2	Y	-0-
*09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	27	1	539	2	Y	-0-
*10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	28	1	559	2	Y	-0-
*11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	586	2	Y	-0-
*12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	31	1	574	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MCMILLIAN, LEO H. 108		WELL #: 17		RRCID -> 183101		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5208 - 5268				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	3	N	-0-	1
*09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	N	-0-	1
*10	124 N	107	-0-	-17	-0-	13	1	94	3	N	-0-	1
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	N	1	1
						1	9					
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	-0-	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

SHURLEY 99		WELL #: 17		RRCID -> 183104		COMPL. DATE 04/23/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5362 - 6252				
*08	186 N	153	-0-	-33	-0-	8	1	145	3	N	-0-	1
*09	180 N	158	-0-	-22	-0-	7	1	151	3	N	-0-	1
*10	186 N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	3	N	-0-	1
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-	1
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	N	-0-	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 4		RRCID -> 183114		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7210 - 7510				
*08	310 N	215	-0-	-95	-0-	10	1	205	2	N	-0-	1
*09	330 N	79	-0-	-251	-0-	4	1	75	2	N	-0-	1
*10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	38	1	333	2	N	-0-	1
*11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	28	1	399	2	N	-0-	1
*12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	34	1	327	2	N	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 5		RRCID -> 183116		COMPL. DATE 05/13/2001		TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7034 - 8612				
*08	682 N	666	-0-	-16	-0-	30	1	636	2	N	-0-	1
*09	660 N	641	-0-	-19	-0-	29	1	612	2	N	-0-	1
*10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	71	1	615	2	N	-0-	1
*11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	41	1	589	2	N	-0-	1
*12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	58	1	555	2	N	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

CANYON RANCH		WELL #: 1045S		RRCID -> 183133		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5130 - 5171				
*08	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-	1
*09	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-	1
*10	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-	1
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-	1
*12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

CANYON RANCH		WELL #: 1046S		RRCID -> 183135		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5160 - 5180				
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-	1
*09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-	1
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-	1
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-	1
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER		WELL #: 43		RRCID -> 183520		COMPL. DATE 03/26/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6380 - 7194			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*08	434 N	427	-0-	-7	-0-	20 1	406 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*09	420 N	405	-0-	-15	-0-	20 1	384 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	25 1	490 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	19 1	367 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	19 1	366 3	N	1	1 1	1
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

MAYER		WELL #: 44		RRCID -> 183523		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6600 - 6952			
*08	124 N	120	-0-	-4	-0-	6 1	114 3	N	-0-	-0-	
						1 9					
*09	120 N	117	-0-	-3	-0-	6 1	111 3	N	-0-	-0-	
						1 9					
*10	124 N	115	-0-	-9	-0-	6 1	109 3	N	-0-	-0-	
						1 9					
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5 1	107 3	N	-0-	-0-	
						1 9					
*12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6 1	107 3	N	-0-	-0-	
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER 3C		WELL #: 1		RRCID -> 183524		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7090 - 8376			
*08	1054 N	981	-0-	-73	-0-	47 1	934 2	Y	-0-	-0-	
						1 9					
*09	960 N	937	-0-	-23	-0-	45 1	892 2	Y	-0-	-0-	
						1 9					
*10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	45 1	900 2	Y	-0-	-0-	
						1 9					
*11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	45 1	858 2	Y	-0-	-0-	
						1 9					
*12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	48 1	881 2	Y	1	1	
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1	

PFLUGER 85		WELL #: 20		RRCID -> 183547		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4900 - 4910			
*08	155 N	141	-0-	-14	-0-	17 1	124 3	Y	-0-	-0-	
						1 9					
*09	150 N	142	-0-	-8	-0-	17 1	125 3	Y	-0-	-0-	
						1 9					
*10	155 N	137	-0-	-18	-0-	17 1	120 3	Y	-0-	-0-	
						1 9					
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	17 1	118 3	Y	-0-	-0-	
						1 9					
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	16 1	113 3	Y	-0-	-0-	
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MAYER		WELL #: 503		RRCID -> 183548		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6854 - 7180			
*08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	27 1	544 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	26 1	512 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	26 1	514 3	N	2	1 1	2
						2 9					
*11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	24 1	476 3	N	1	1 1	2
						1 9					
*12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	25 1	479 3	N	-0-	1 1	1
						1 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

CANYON RANCH		WELL #: 0937S		RRCID -> 183555		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5154 - 5198			
*08	527 N	396	-0-	-131	-0-	396 3		N	-0-	-0-	
						1 9					
*09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-	-0-	
						1 9					
*10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-	-0-	
						1 9					
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-	-0-	
						1 9					
*12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-	-0-	
						1 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH		WELL #: 0938S		RRCID ->	183559	COMPL. DATE	05/30/2001	TOTAL DEPTH	5335	PERF.	5148 - 5176
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3	N	-0-		-0-
*09	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	3	N	-0-		-0-
*10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-		-0-
*11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-		-0-
*12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0829S		RRCID ->	183567	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5120 - 5146
*08	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3	N	-0-		-0-
*09	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	3	N	-0-		-0-
*10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-		-0-
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-		-0-
*12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1263S		RRCID ->	183571	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	5294	PERF.	5082 - 5106
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PFLUGER 84		WELL #: 19		RRCID ->	183583	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5228 - 5550
*08	558 N	518	-0-	-40	-0-	62	1	456	3	Y	-0-
*09	540 N	527	-0-	-13	-0-	63	1	464	3	Y	-0-
*10	527 N	495	-0-	-32	-0-	61	1	434	3	Y	-0-
*11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	63	1	448	3	Y	-0-
*12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	64	1	456	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 94		WELL #: 11		RRCID ->	183584	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5402 - 5872
*08	620 N	614	-0-	-6	-0-	30	1	584	3	N	-0-
*09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	531	3	N	1
						1	9				1
*10	620 N	551	-0-	-69	-0-	27	1	524	3	N	-0-
*11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	461	3	N	-0-
*12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	3	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

SHURLEY 94		WELL #: 13		RRCID ->	183586	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5848 - 5918
*08	248 N	149	-0-	-99	-0-	7	1	142	3	N	-0-
*09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-
*10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	1
						1	9				1
*12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 98		WELL #: 9		RRCID -> 183587		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5452 - 6095			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SHURLEY		WELL #: 59		RRCID -> 183718		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5430 - 5974			
*08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-	-0-	
*09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-	-0-	
*10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-	-0-	
*11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-	-0-	
*12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SHURLEY		WELL #: 65		RRCID -> 183720		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5360 - 5948			
*08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-	-0-	
*09	750 N	616	-0-	-134	-0-	616 3		N	-0-	-0-	
*10	682 N	626	-0-	-56	-0-	626 3		N	-0-	-0-	
*11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N	-0-	-0-	
*12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PFLUGER 84		WELL #: 18		RRCID -> 184069		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5226 - 5294			
*08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	14 1	104 3	Y	-0-	-0-	
*09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	14 1	102 3	Y	-0-	-0-	
*10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	14 1	96 3	Y	-0-	-0-	
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	14 1	96 3	Y	-0-	-0-	
*12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	14 1	100 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 0129S		RRCID -> 184072		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 5369 PERF. 5148 - 5228			
*08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-	-0-	
*09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-	-0-	
*10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-	-0-	
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-	-0-	
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SHURLEY 95		WELL #: 12		RRCID -> 184075		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5344 - 5980			
*08	310 N	217	-0-	-93	-0-	11 1	206 3	N	-0-	1 1	
*09	300 N	193	-0-	-107	-0-	9 1	184 3	N	-0-	-0-	
*10	279 N	267	-0-	-12	-0-	13 1	254 3	N	-0-	-0-	
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12 1	220 3	N	-0-	-0-	
*12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9 1	163 3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 1155S		RRCID -> 184080		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5134 - 5200			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CANYON RANCH		WELL #: 1156S		RRCID -> 184083		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5139 - 5228		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHURLEY 110		WELL #: 10		RRCID -> 184084		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6425 - 6690		
*08	186 N	149	-0-	-37	-0-	7 1	142 3	N	-0-	-0-
*09	150 N	137	-0-	-13	-0-	6 1	131 3	N	-0-	-0-
*10	155 N	153	-0-	-2	-0-	8 1	145 3	N	-0-	-0-
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8 1	137 3	N	-0-	-0-
*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 1	136 3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1157S		RRCID -> 184088		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5102 - 5168		
*08	496 N	495	-0-	-1	-0-	495 3		N	-0-	-0-
*09	480 N	470	-0-	-10	-0-	470 3		N	-0-	-0-
*10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-	-0-
*11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-	-0-
*12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1158S		RRCID -> 184090		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5143 - 5214		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 184093		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6918 - 7310		
*08	403 N	345	-0-	-58	-0-	345 3		N	-0-	-0-
*09	390 N	316	-0-	-74	-0-	316 3		N	-0-	-0-
*10	372 N	363	-0-	-9	-0-	363 3		N	-0-	-0-
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-	-0-
*12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 184095		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6240 - 7088		
*08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-	-0-
*09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-	-0-
*10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-	-0-
*11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-	-0-
*12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 184097		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6228 - 7066		
*08	465 N	422	-0-	-43	-0-	422 3		N	-0-	-0-
*09	450 N	418	-0-	-32	-0-	418 3		N	-0-	-0-
*10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-	-0-
*11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-	-0-
*12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
SIMMONS RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 184101		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6206 - 7262					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-				-0-
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-				-0-
*10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3		N	-0-				-0-
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-				-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 184103		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6212 - 7310					
*08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-				-0-
*09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-				-0-
*10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-				-0-
*11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-				-0-
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1067S		RRCID -> 184174		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 5367		PERF. 5175 - 5202					
*08	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	3		N	-0-				-0-
*09	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	3		N	-0-				-0-
*10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-				-0-
*11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-				-0-
*12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8210S		RRCID -> 184179		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 5301		PERF. 5076 - 5148					
*08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-				-0-
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-				-0-
*10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-				-0-
*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-				-0-
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1262S		RRCID -> 184181		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 5309		PERF. 5102 - 5128					
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-				-0-
*09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3		N	-0-				-0-
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-				-0-
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-				-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1159S		RRCID -> 184182		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 5100 - 5162					
*08	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3		N	-0-				-0-
*09	450	N	304	-0-	-146	-0-	304	3		N	-0-				-0-
*10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-				-0-
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-				-0-
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2003		RRCID -> 184205		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 3626		PERF. 3362 - 3390					
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-			-0-
*09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	N	-0-			-0-
*10	310	N	258	-0-	-52	-0-	12	1	246	3	N	-0-			-0-
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-			-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 111		WELL #: 16		RRCID -> 184250		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5402 - 6258			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
*08	31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 3	N	-0-		-0-
*09	30 N	26	-0-	-4	-0-	1 1	25 3	N	-0-		-0-
*10	31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 3	N	-0-		-0-
*11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 3	N	-0-		-0-
*12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON 54		WELL #: 5		RRCID -> 184381		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5765 - 5792			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 184540		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6216 - 7046			
*08	310 N	241	-0-	-69	-0-	31 1	210 3	N	-0-		-0-
*09	330 N	218	-0-	-112	-0-	30 1	188 3	N	-0-		-0-
*10	341 N	242	-0-	-99	-0-	31 1	211 3	N	-0-		-0-
*11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	78 1	179 3	N	-0-		-0-
*12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	145 1	160 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS 72 1/2		WELL #: 2		RRCID -> 184549		COMPL. DATE 06/03/2001		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6330 - 6738			
*08	62 N	44	-0-	-18	-0-	3 1	41 3	Y	-0-		-0-
*09	60 N	47	-0-	-13	-0-	3 1	44 3	Y	-0-		-0-
*10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	Y	-0-		-0-
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	Y	-0-		-0-
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WARD 114		WELL #: 1R		RRCID -> 184550		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6352 - 6446			
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3	N	-0-	1 1	-0-
*09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7 1	140 3	N	1		1
*10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 3	N	-0-	1 1	-0-
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	151 3	N	1		1
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	151 3	N	1		2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		2

WARD 127		WELL #: 15		RRCID -> 184556		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5632 - 5738			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
KIRBY "1"		WELL #: 3		RRCID -> 184561		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6759 - 6836			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08	1116 N	1032	-0-	-84	-0-	67 1	964 3	Y	1	1 1 1 8	-0-
						1 9					
*09	1050 N	993	-0-	-57	-0-	64 1	928 3	Y	1		1
						1 9					
*10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	70 1	957 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
*11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	61 1	873 3	Y	-0-		1
*12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	67 1	921 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

FIELDS 23		WELL #: 8		RRCID -> 184569		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5023 - 5041			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FIELDS 52		WELL #: 10		RRCID -> 184575		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5130 - 5878			
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13 1	115 3	N	-0-	1	
*09	150 N	113	-0-	-37	-0-	11 1	102 3	N	-0-	1	
*10	124 N	121	-0-	-3	-0-	24 1	96 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	31 1	86 3	N	-0-	1	
*12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	29 1	85 3	N	-0-	1	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1	

HUDSPETH 51		WELL #: 1		RRCID -> 184576		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7354 - 7446			
*08	496 N	488	-0-	-8	-0-	32 1	456 2	N	-0-	1	
*09	480 N	462	-0-	-18	-0-	32 1	430 2	N	-0-	1	
*10	496 N	458	-0-	-38	-0-	32 1	426 2	N	-0-	1	
*11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	31 1	409 2	N	-0-	1	
*12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	33 1	430 2	N	-0-	1	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1	

HUDSPETH 53		WELL #: 1		RRCID -> 184582		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6710 - 7614			
*08	527 N	477	-0-	-50	-0-	31 1	446 2	N	-0-	1	
*09	480 N	463	-0-	-17	-0-	32 1	431 2	N	-0-	1	
*10	496 N	468	-0-	-28	-0-	32 1	436 2	N	-0-	1	
*11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	32 1	427 2	N	-0-	1	
*12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	35 1	449 2	N	-0-	1	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1	

HUDSPETH 54		WELL #: 3		RRCID -> 184583		COMPL. DATE 07/08/2001		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7236 - 7530			
*08	465 N	438	-0-	-27	-0-	29 1	409 2	N	-0-	1	
*09	450 N	426	-0-	-24	-0-	29 1	397 2	N	-0-	1	
*10	465 N	421	-0-	-44	-0-	29 1	392 2	N	-0-	1	
*11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	28 1	379 2	N	-0-	1	
*12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	31 1	400 2	N	-0-	1	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
KIRBY 184		WELL #: 5		RRCID -> 184887		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 6270								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHANNON 51		WELL #: 10		RRCID -> 184889		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6512 - 7946								
*08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	35	1	502	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	32	1	460	3	Y	1					1
						1	9									
*10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	33	1	455	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	420	3	Y	1					1
						1	9									
*12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	33	1	455	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SIMMONS 72		WELL #: 5		RRCID -> 184894		COMPL. DATE 05/27/2001		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6208 - 7878								
*08	713 N	664	-0-	-49	-0-	43	1	621	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	660 N	647	-0-	-13	-0-	42	1	604	3	Y	1					1
						1	9									
*10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	56	1	755	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	67	1	959	3	Y	-0-					1
*12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	58	1	804	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FIELDS 59		WELL #: 3		RRCID -> 185258		COMPL. DATE 07/08/2001		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5100 - 5826								
*08	124 N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
*09	120 N	115	-0-	-5	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-
*10	124 N	117	-0-	-7	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
*12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 52		WELL #: 8		RRCID -> 185285		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6516 - 7998								
*08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
*09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
*10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	6					6
						7	9									
*12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	4	1			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
SHANNON 52		WELL #: 10		RRCID -> 185288		COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6802 - 7990						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	409	3	Y	-0-	1	1	-0-
*09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	409	3	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
*10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	388	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
*11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	386	3	Y	1			1
							1	9							
*12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	483	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

FIELDS 59		WELL #: 4		RRCID -> 185292		COMPL. DATE 05/28/2001			TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5584 - 5634						
*08	10 N	4	-0-	-6	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
*09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 8		RRCID -> 185296		COMPL. DATE 06/12/2001			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4844 - 5356						
*08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	N	1			1
							1	9							
*09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	158	3	N	-0-			1
*10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	N	-0-			1
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	N	-0-			1
*12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	N	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

SIMMONS RANCH		WELL #: 19X		RRCID -> 185298		COMPL. DATE 06/07/2001			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6282 - 7146						
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
*09	60 N	23	-0-	-37	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
*10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 54		WELL #: 5		RRCID -> 185299		COMPL. DATE 07/11/2001			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7278 - 7592						
*08	186 N	173	-0-	-13	-0-	-0-	11	1	162	2	N	-0-			8
*09	180 N	162	-0-	-18	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-			8
*10	186 N	167	-0-	-19	-0-	-0-	12	1	155	2	N	-0-			8
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	N	-0-			8
*12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	N	-0-			8
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 2		RRCID -> 185307		COMPL. DATE 08/22/2001			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7020 - 7400			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	434 N	250	-0-	-184	-0-	11 1	239 2	N	-0-			-0-
*09	360 N	228	-0-	-132	-0-	10 1	218 2	N	-0-			-0-
*10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	51 1	440 2	N	-0-			-0-
*11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	24 1	350 2	N	-0-			-0-
*12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	39 1	378 2	N	-0-			-0-
						61 3						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 185309		COMPL. DATE 08/29/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6250 - 7510			
*08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	32 1	480 3	N	-0-			1
*09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	29 1	451 3	N	1			2
						1 9						
*10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	29 1	465 3	N	1	2 1		1
						1 9						
*11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	29 1	443 3	N	1			2
						1 9						
*12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	31 1	449 3	N	-0-			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

HUDSPETH "B"		WELL #: 102X		RRCID -> 185310		COMPL. DATE 08/11/2001			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6803 - 7604			
*08	186 N	175	-0-	-11	-0-	11 1	164 2	N	-0-			8
*09	180 N	164	-0-	-16	-0-	11 1	153 2	N	-0-			8
*10	186 N	164	-0-	-22	-0-	11 1	153 2	N	-0-			8
*11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11 1	147 2	N	-0-			8
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12 1	150 2	N	-0-			8
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

WILSON, DUKE		WELL #: 3210		RRCID -> 185777		COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5306 - 6344			
*08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	38 1	592 3	N	-0-			1
*09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	37 1	582 3	N	-0-			-0-
*10	651 N	614	-0-	-37	-0-	36 1	577 3	N	1			1
						1 9						
*11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	36 1	570 3	N	-0-			1
*12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	38 1	602 3	N	-0-	1 1		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1053S		RRCID -> 185880		COMPL. DATE 10/21/2001			TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5068 - 5082			
*08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-			-0-
*09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 3		N	-0-			-0-
*10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1264S		RRCID -> 185884		COMPL. DATE 10/09/2001			TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5098 - 5169			
*08	155 N	23	-0-	-132	-0-	23 3		N	-0-			-0-
*09	60 N	8	-0-	-52	-0-	8 3		N	-0-			-0-
*10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH		WELL #: 1265S		RRCID ->	185929	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	5319	PERF. 5077 - 5088	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-	
*09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-	
*10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-	
*11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-	
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: S410		RRCID ->	185930	COMPL. DATE	10/16/2001	TOTAL DEPTH	5304	PERF. 5130 - 5152	
*08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-	1	
*09	750 N	663	-0-	-87	-0-	663	3	N	-0-	1	
*10	713 N	688	-0-	-25	-0-	688	3	N	-0-	1	
*11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-	1	
*12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-	1	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1	

WILSON, DUKE		WELL #: 1743		RRCID ->	186187	COMPL. DATE	08/05/2001	TOTAL DEPTH	8331	PERF. 7422 - 7990	
*08	465 N	304	-0-	-161	-0-	18	1	286	3	N	-0-
*09	420 N	270	-0-	-150	-0-	16	1	254	3	N	-0-
*10	403 N	275	-0-	-128	-0-	16	1	259	3	N	-0-
*11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	3	N	-0-
*12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	3	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILSON, DUKE		WELL #: 1737		RRCID ->	186188	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	8702	PERF. 7480 - 8700	
*08	682 N	502	-0-	-180	-0-	30	1	472	3	N	-0-
*09	660 N	487	-0-	-173	-0-	29	1	458	3	N	-0-
*10	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	93	1	1484	3	N	2
						2	9				1 8
*11	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	108	1	1737	3	N	-0-
*12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	97	1	1545	3	N	1
						1	9				1 1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1	

WILSON, DUKE		WELL #: 1736		RRCID ->	186190	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 5816 - 7962	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILSON, DUKE		WELL #: 1735		RRCID ->	186191	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7528 - 8488	
*08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	44	1	689	3	N	-0-
*09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	39	1	616	3	N	-0-
*10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	35	1	557	3	N	-0-
*11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	32	1	520	3	N	-0-
*12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	34	1	544	3	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1 1	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WILSON, DUKE		WELL #: 1723		RRCID -> 186193		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8609 PERF. 5742 - 8574			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	N	-0-
*09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	N	-0-
*10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	N	-0-
*11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	3	N	-0-
*12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SHURLEY 94		WELL #: 12		RRCID -> 186201		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5224 - 6016			
*08	434 N	351	-0-	-83	-0-	17	1	334	3	N	-0-
*09	390 N	314	-0-	-76	-0-	15	1	299	3	N	-0-
*10	403 N	325	-0-	-78	-0-	16	1	308	3	N	-0-
						1	9				1
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	N	-0-
*12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	3	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SHURLEY 98		WELL #: 14		RRCID -> 186202		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5564 - 6030			
*08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-
*09	9 N	4	-0-	-5	-0-	3	3	1	9	N	-0-
*10	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SHURLEY 110		WELL #: 15		RRCID -> 186203		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448			
*08	93 N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-
*09	90 N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	3	N	-0-
*10	93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FIELDS 23		WELL #: 7		RRCID -> 186206		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5018 - 5492			
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-
*09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FIELDS 16		WELL #: 10		RRCID -> 186214		COMPL. DATE 07/08/2001		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5146 - 5188			
*08	124 N	79	-0-	-45	-0-	9	1	70	3	N	-0-
*09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	N	-0-
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-
*12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
FIELDS 17		WELL #: 16		RRCID -> 186227		COMPL. DATE 07/17/2001			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5136 - 5880			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	35	1	317	3	N	-0-	4
*09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	33	1	309	3	N	1	5
*10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	87	1	353	3	N	1	3
*11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	103	1	292	3	N	-0-	3
*12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	95	1	283	3	N	1	4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	4
FIELDS 17		WELL #: 17		RRCID -> 186228		COMPL. DATE 09/13/2001			TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5134 - 5784			
*08	62 N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	N	-0-	-0-
*09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-	-0-
*10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	N	-0-	-0-
*11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	7	1	19	3	N	-0-	-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	18	1	53	3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
FIELDS 19		WELL #: 8		RRCID -> 186231		COMPL. DATE 07/23/2001			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5428 - 5968			
*08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	37	1	335	3	N	1	5
*09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	33	1	313	3	N	1	6
*10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	82	1	332	3	N	2	4
*11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	92	1	260	3	N	-0-	4
*12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	77	1	228	3	N	1	5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	5
FIELDS 19		WELL #: 10		RRCID -> 186232		COMPL. DATE 09/11/2001			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5474 - 5910			
*08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	68	1	616	3	N	1	3
*09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	54	1	506	3	N	1	4
*10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	84	1	340	3	N	1	2
*11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	137	1	387	3	N	1	3
*12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	129	1	384	3	N	1	4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	4
FIELDS 19		WELL #: 12		RRCID -> 186234		COMPL. DATE 07/29/2001			TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5414 - 5990			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
FIELDS 20		WELL #: 13		RRCID -> 186236		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5874 - 5928		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	63 1	568 3	N	1	7
						1 9				
*09	630 N	601	-0-	-29	-0-	57 1	542 3	N	2	9
						2 9				
*10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	135 1	548 3	N	2	5
						2 9			6 1	
*11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	181 1	511 3	N	1	6
						1 9				
*12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	172 1	512 3	N	1	7
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7

FIELDS 51		WELL #: 8		RRCID -> 186243		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5507 - 5802		
*08	62 N	23	-0-	-39	-0-	2 1	21 3	N	-0-	-0-
						4 1	42 3	N	-0-	-0-
*09	60 N	46	-0-	-14	-0-	4 1	42 3	N	-0-	-0-
						11 1	46 3	N	-0-	-0-
*10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	11 1	46 3	N	-0-	-0-
						13 1	37 3	N	-0-	-0-
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	13 1	37 3	N	-0-	-0-
						16 1	47 3	N	-0-	-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	16 1	47 3	N	-0-	-0-
								N	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F"		WELL #: 3		RRCID -> 186250		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6372 - 7198		
*08	62 N	46	-0-	-16	-0-	3 1	43 3	N	-0-	-0-
						3 1	41 3	N	-0-	-0-
*09	60 N	44	-0-	-16	-0-	3 1	41 3	N	-0-	-0-
						3 1	51 3	N	-0-	-0-
*10	62 N	54	-0-	-8	-0-	3 1	51 3	N	-0-	-0-
						3 1	42 3	N	-0-	-0-
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	N	-0-	-0-
						3 1	42 3	N	-0-	-0-
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	N	-0-	-0-
								N	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PFLUGER 110		WELL #: 9		RRCID -> 186254		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4852 - 4862		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
								Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
								Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
								Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
								Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
								Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9310S		RRCID -> 186693		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 5366 PERF. 5192 - 5219		
*08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3		N	-0-	-0-
						821 3		N	-0-	-0-
*09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		N	-0-	-0-
						814 3		N	-0-	-0-
*10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3		N	-0-	-0-
						769 3		N	-0-	-0-
*11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-	-0-
						799 3		N	-0-	-0-
*12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3		N	-0-	-0-
								N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0939S		RRCID -> 186696		COMPL. DATE 11/03/2001		TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5180 - 5210		
*08	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3		N	-0-	-0-
						227 3		N	-0-	-0-
*09	240 N	227	-0-	-13	-0-	227 3		N	-0-	-0-
						249 3		N	-0-	-0-
*10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-	-0-
						283 3		N	-0-	-0-
*11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-	-0-
						246 3		N	-0-	-0-
*12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-	-0-
								N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
CANYON RANCH		WELL #:		1048S	RRCID ->	186697	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	5305	PERF.	5114 - 5130
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
*09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1210S	RRCID ->	186698	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	5429	PERF.	5177 - 5240
*08	837 N	721	-0-	-116	-0-	721	3		N	-0-		1
*09	810 N	664	-0-	-146	-0-	664	3		N	-0-		1
*10	682 N	678	-0-	-4	-0-	678	3		N	-0-		1
*11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-		1
*12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1

CANYON RANCH		WELL #:		1068S	RRCID ->	186699	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	5397	PERF.	5178 - 5233
*08	558 N	501	-0-	-57	-0-	501	3		N	-0-		-0-
*09	540 N	453	-0-	-87	-0-	453	3		N	-0-		-0-
*10	527 N	342	-0-	-185	-0-	342	3		N	-0-		-0-
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-		-0-
*12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ESPY, THOMAS		WELL #:		1604	RRCID ->	186713	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	5671	PERF.	4940 - 5246
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MAYER 3C		WELL #:		2	RRCID ->	186717	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	8875	PERF.	7526 - 8286
*08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	63	1	1248	2	Y	-0-	-0-
*09	1500 N	858	-0-	-642	-0-	41	1	817	2	Y	-0-	-0-
*10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-	-0-
*11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	44	1	827	2	Y	1	1
						1	9					
*12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	576	2	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1

MAYER 3C		WELL #:		3	RRCID ->	186720	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	6646 - 7972
*08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	477	2	Y	-0-	1
*09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	434	2	Y	-0-	1
*10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	24	1	470	2	Y	-0-	1
*11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	445	2	Y	-0-	1
*12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MCMILLAN, W. B. 15		WELL #:		5	RRCID ->	186721	COMPL. DATE	08/11/2001	TOTAL DEPTH	5671	PERF.	5304 - 5328	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	651 N	472	-0-	-179	-0-	65 1	407 3	Y		-0-			-0-
*09	600 N	183	-0-	-417	-0-	27 1	156 3	Y		-0-			-0-
*10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	67 1	446 3	Y		-0-			-0-
*11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	76 1	460 3	Y		-0-			-0-
*12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	78 1	448 3	Y		-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #:		7	RRCID ->	186753	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	5662	PERF.	4892 - 5464	
*08	620 N	588	-0-	-32	-0-	47 1	540 3	N		1			2
						1 9							
*09	540 N	535	-0-	-5	-0-	46 1	489 3	N		-0-			2
*10	620 N	542	-0-	-78	-0-	47 1	495 3	N		-0-			2
*11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	44 1	461 3	N		1			3
						1 9							
*12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	47 1	530 3	N		-0-			3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

VANDERSTUCKEN 49		WELL #:		13	RRCID ->	186754	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5108 - 5692	
*08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	79 1	207 3	N		-0-	3 1		1
*09	540 N	131	-0-	-409	-0-	61 1	69 3	N		1			2
						1 9							
*10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	103 1	410 3	N		1	2 1		1
						1 9							
*11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	92 1	324 3	N		3	3 1		1
						3 9							
*12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	91 1	296 3	N		1			2
						1 9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

VANDERSTUCKEN 50		WELL #:		11	RRCID ->	186755	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4982 - 5510	
*08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
*09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6 1	50 3	N		-0-			-0-
*10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6 1	52 3	N		-0-			-0-
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6 1	50 3	N		-0-			-0-
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7 1	52 3	N		-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELLY 102		WELL #:		9	RRCID ->	186760	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	5114 - 6118	
*08	527 N	420	-0-	-107	-0-	22 1	397 3	Y		1	1 1		2
						1 9							
*09	480 N	377	-0-	-103	-0-	19 1	357 3	Y		1	3 1		-0-
						1 9							
*10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10 1	126 3	Y		1	1 1		-0-
						1 9							
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 3	Y		-0-			-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 3	Y		-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
KELLY 115		WELL #: 9		RRCID -> 186766		COMPL. DATE 08/30/2001			TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4998 - 6400				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	496 N	365	-0-	-131	-0-	19	1	345	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
*09	450 N	424	-0-	-26	-0-	22	1	401	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
*10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	34	1	421	3	Y	3	2 1	1
						3	9						
*11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	31	1	389	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
*12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	402	3	Y	2	1 1	1
						2	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

KELLY 115		WELL #: 10		RRCID -> 186767		COMPL. DATE 09/04/2001			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5072 - 6244				
*08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	395	3	Y	1	1 1	2
						1	9						
*09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	385	3	Y	1	3 1	-0-
						1	9						
*10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	32	1	394	3	Y	3	2 1	1
						3	9						
*11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	390	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
*12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	31	1	412	3	Y	2	1 1	1
						2	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

KELLY 115		WELL #: 11		RRCID -> 186770		COMPL. DATE 09/08/2001			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5172 - 6374				
*08	248 N	195	-0-	-53	-0-	40	1	154	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
*09	240 N	138	-0-	-102	-0-	7	1	131	3	Y	-0-	1 1	-0-
						9	1	113	3	Y	-0-		-0-
*10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-		-0-
						12	1	150	3	Y	-0-		-0-
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	Y	-0-		-0-
						13	1	172	3	Y	-0-		-0-
*12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	Y	-0-		-0-
										Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

KELLY 115		WELL #: 12		RRCID -> 186772		COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5250 - 6314				
*08	279 N	238	-0-	-41	-0-	42	1	195	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
*09	270 N	198	-0-	-72	-0-	10	1	188	3	Y	-0-	1 1	-0-
						16	1	193	3	Y	1	1 1	-0-
*10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	Y	-0-		-0-
										Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

KELLY		WELL #: 1260		RRCID -> 186804		COMPL. DATE 08/10/2001			TOTAL DEPTH 6639 PERF. 5332 - 6148				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
KELLY 126		WELL #: 12		RRCID -> 186807		COMPL. DATE 08/17/2001			TOTAL DEPTH 6649 PERF. 5102 - 6268				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	45	1	493	3	Y	1		3
						1	9						
*09	510 N	492	-0-	-18	-0-	39	1	451	3	Y	2	3 1	2
						2	9						
*10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	41	1	497	3	Y	1	3 1	-0-
						1	9						
*11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	37	1	467	3	Y	2		2
						2	9						
*12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	38	1	466	3	Y	-0-		2
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2
KELLY 126		WELL #: 13		RRCID -> 186808		COMPL. DATE 11/07/2001			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5974 - 6238				
*08	403 N	337	-0-	-66	-0-	28	1	308	3	Y	1		2
						1	9						
*09	330 N	226	-0-	-104	-0-	18	1	207	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
*10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	332	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	289	3	Y	1		1
						1	9						
*12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	3	Y	-0-		1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
KELLY 127		WELL #: 2		RRCID -> 186809		COMPL. DATE 08/27/2001			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4890 - 5910				
*08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	43	1	471	3	Y	1		3
						1	9						
*09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	38	1	439	3	Y	2	3 1	2
						2	9						
*10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	37	1	445	3	Y	1	3 1	-0-
						1	9						
*11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	34	1	426	3	Y	2		2
						2	9						
*12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	35	1	439	3	Y	-0-		2
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2
KELLY 102		WELL #: 10		RRCID -> 187061		COMPL. DATE 10/10/2001			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5114 - 6118				
*08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	8	22 1	10
						9	9						
*09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	30	37 1	3
						33	9						
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	27	28 1	2
						30	9						
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	37	1 1	37
						41	9						
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		37
CUSENBARY, W. R.		WELL #: 3405		RRCID -> 187071		COMPL. DATE 08/21/2001			TOTAL DEPTH 5923 PERF. 4932 - 5024				
*08	868 N	735	-0-	-133	-0-	101	1	634	3	Y	-0-		-0-
*09	780 N	743	-0-	-37	-0-	108	1	635	3	Y	-0-		-0-
*10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	96	1	640	3	Y	-0-		-0-
*11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	98	1	596	3	Y	-0-		-0-
*12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	101	1	582	3	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
CUSENBARY, W. R. "A"		WELL #:		3504	RRCID ->	187075	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	5826	PERF.	5180 - 5214		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	713 N	618	-0-	-95	-0-		85	1	533	3	Y	-0-		-0-
*09	630 N	629	-0-	-1	-0-		92	1	537	3	Y	-0-		-0-
*10	651 N	614	-0-	-37	-0-		80	1	534	3	Y	-0-		-0-
*11	577 N	577	-0-	-0-	-0-		82	1	495	3	Y	-0-		-0-
*12	569 N	569	-0-	-0-	-0-		84	1	485	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

HICKS 22		WELL #:		6	RRCID ->	187080	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6892 - 7478		
*08	155 N	137	-0-	-18	-0-		7	1	130	2	Y	-0-		-0-
*09	150 N	150	-0-	-0-	-0-		7	1	143	2	Y	-0-		-0-
*10	155 N	146	-0-	-9	-0-		7	1	139	2	Y	-0-		-0-
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-		8	1	144	2	Y	-0-		-0-
*12	171 N	171	-0-	-0-	-0-		9	1	162	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

HICKS 22		WELL #:		4	RRCID ->	187081	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7384 - 8208		
*08	248 N	246	-0-	-2	-0-		12	1	234	2	Y	-0-		-0-
*09	248 N	248	-0-	-0-	-0-		12	1	236	2	Y	-0-		-0-
*10	253 N	253	-0-	-0-	-0-		12	1	241	2	Y	-0-		-0-
*11	266 N	266	-0-	-0-	-0-		13	1	253	2	Y	-0-		-0-
*12	242 N	242	-0-	-0-	-0-		13	1	229	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

HICKS 22		WELL #:		8	RRCID ->	187092	COMPL. DATE	10/14/2001	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6304 - 7510		
*08	341 N	334	-0-	-7	-0-		16	1	318	2	Y	-0-		-0-
*09	330 N	324	-0-	-6	-0-		16	1	308	2	Y	-0-		-0-
*10	341 N	216	-0-	-125	-0-		10	1	206	2	Y	-0-		-0-
*11	375 N	375	-0-	-0-	-0-		19	1	356	2	Y	-0-		-0-
*12	250 N	250	-0-	-0-	-0-		13	1	237	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

SAWYER 112		WELL #:		16	RRCID ->	187093	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6344 - 6388		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

SAWYER 128		WELL #:		15	RRCID ->	187094	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5548 - 6444		
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-		3	1	68	3	Y	-0-	1 1	-0-
*09	43 N	43	-0-	-0-	-0-		2	1	40	3	Y	1		1
							1	9						
*10	62 N	15	-0-	-47	-0-		1	1	14	3	Y	-0-	1 1	-0-
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-		1	1	20	3	Y	-0-		-0-
*12	24 N	24	-0-	-0-	-0-		1	1	23	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CANYON RANCH		WELL #: 1049S		RRCID -> 187383		COMPL. DATE 11/18/2001		TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5112 - 5164				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	651 N	633	-0-	-18	-0-	633 3		N	-0-			-0-
*09	630 N	599	-0-	-31	-0-	599 3		N	-0-			-0-
*10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-			-0-
*11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-			-0-
*12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 185		WELL #: 10		RRCID -> 187468		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 7884 - 8724				
*08	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	102 1	1605 3	N	-0-			1
*09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	68 1	1077 3	N	-0-			1
*10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	63 1	1014 3	N	-0-			1
*11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	60 1	960 3	N	-0-			1
*12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	67 1	1063 3	N	1	1 1		1
						1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

SHURLEY 98		WELL #: 10		RRCID -> 187482		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5197 - 6088				
*08	155 N	138	-0-	-17	-0-	7 1	131 3	N	-0-			-0-
*09	150 N	128	-0-	-22	-0-	6 1	122 3	N	-0-			-0-
*10	155 N	31	-0-	-124	-0-	2 1	29 3	N	-0-			-0-
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-			-0-
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 98		WELL #: 8		RRCID -> 187483		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5226 - 6178				
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	N	2	2 1		1
						2 9						
*09	90 N	88	-0-	-2	-0-	4 1	80 3	N	4			5
						4 9						
*10	93 N	83	-0-	-10	-0-	4 1	75 3	N	4			9
						4 9						
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	4			13
						4 9						
*12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	1			14
						1 9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

SHURLEY 98		WELL #: 17		RRCID -> 187484		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5160 - 5992				
*08	155 N	141	-0-	-14	-0-	7 1	134 3	N	-0-			-0-
*09	150 N	132	-0-	-18	-0-	6 1	126 3	N	-0-			-0-
*10	155 N	140	-0-	-15	-0-	7 1	133 3	N	-0-			-0-
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7 1	116 3	N	-0-			-0-
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 99		WELL #: 18		RRCID -> 187494		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5358 - 5634				
*08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10 1	197 3	N	-0-	1 1		-0-
*09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9 1	182 3	N	-0-			-0-
*10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10 1	194 3	N	-0-			-0-
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10 1	174 3	N	-0-			-0-
*12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9 1	170 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 94		WELL #: 14		RRCID -> 187495		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5282 - 6016			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	11 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
*09	30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	11 3	N	2		2
						2 9					
*10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	2		4
						2 9					
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	1		5
						1 9					
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-		5
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

HUDSPETH "1"		WELL #: 1		RRCID -> 187508		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7144 - 7496			
*08	186 N	157	-0-	-29	-0-	10 1	147 2	N	-0-		7
*09	180 N	149	-0-	-31	-0-	10 1	139 2	N	-0-		7
*10	155 N	150	-0-	-5	-0-	10 1	140 2	N	-0-		7
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10 1	133 2	N	-0-		7
*12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11 1	146 2	N	1		8
						1 9					
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

FIELDS 29		WELL #: 3		RRCID -> 187513		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5234 - 5246			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FIELDS 29		WELL #: 4		RRCID -> 187516		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5222 - 5250			
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 13		RRCID -> 187527		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5846			
*08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	15 1	121 3	N	-0-	1 1	-0-
*09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	15 1	113 3	N	1		1
						1 9					
*10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14 1	119 3	N	-0-	1 1	-0-
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15 1	116 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15 1	116 3	N	1		1
						1 9					
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

CANYON RANCH		WELL #: 1211S		RRCID -> 187677		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5230 - 5294			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HUDSPETH "1"		WELL #: 2		RRCID -> 187723		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7174 - 8426				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	93 N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	N	-0-	4
*09	90 N	86	-0-	-4	-0-	6	1	80	2	N	-0-	4
*10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-	4
*11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-	4
*12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-	4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	4

KIRBY "1"		WELL #: 4		RRCID -> 187727		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6274 - 6919				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KIRBY "1"		WELL #: 5		RRCID -> 187729		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6748 - 6799				
*08	155 N	117	-0-	-38	-0-	8	1	108	3	Y	1	1 8
						1	9					
*09	120 N	113	-0-	-7	-0-	7	1	106	3	Y	-0-	-0-
*10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-	-0-
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-	-0-
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

KIRBY "1"		WELL #: 6		RRCID -> 187730		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6748 - 6859				
*08	837 N	786	-0-	-51	-0-	51	1	735	3	Y	-0-	1 1
*09	780 N	637	-0-	-143	-0-	41	1	596	3	Y	-0-	-0-
*10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	33	1	452	3	Y	1	1 1
						1	9					
*11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	32	1	463	3	Y	1	1
						1	9					
*12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	33	1	455	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PFLUGER 110		WELL #: 10		RRCID -> 187733		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4870 - 5282				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 110		WELL #: 17		RRCID -> 187734		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5458 - 6500				
*08	155 N	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	3	N	-0-	-0-
*09	150 N	125	-0-	-25	-0-	6	1	119	3	N	-0-	-0-
*10	155 N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	3	N	-0-	-0-
*11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-	-0-
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SHURLEY 111		WELL #: 19		RRCID -> 187741		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6777 PERF. 5436 - 5450		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARD 114		WELL #: 18		RRCID -> 187742		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5424 - 5456			
*08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	34 1	680 3	N	2	8 1	3
						2 9					
*09	720 N	702	-0-	-18	-0-	34 1	664 3	N	4		7
						4 9					
*10	713 N	706	-0-	-7	-0-	32 1	667 3	N	6	9 1	2 8
						7 9					
*11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	34 1	652 3	N	4		6
						4 9					
*12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	36 1	663 3	N	3		9
						3 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9

FIELDS 14		WELL #: 11		RRCID -> 187767		COMPL. DATE 10/22/2002		TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5474 - 5492			
*08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	44 1	500 3	N	1		2
						1 9					
*09	480 N	352	-0-	-128	-0-	30 1	322 3	N	-0-		2
*10	527 N	479	-0-	-48	-0-	41 1	438 3	N	-0-		2
*11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	38 1	401 3	N	1		3
						1 9					
*12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	39 1	436 3	N	-0-		3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

FIELDS 16		WELL #: 13		RRCID -> 187768		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5642 - 5889			
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7 1	66 3	N	-0-		1
*09	90 N	55	-0-	-35	-0-	5 1	50 3	N	-0-		1
*10	155 N	100	-0-	-55	-0-	20 1	80 3	N	-0-	1 1	-0-
*11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	23 1	65 3	N	1		1
						1 9					
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	17 1	50 3	N	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

FIELDS 16		WELL #: 17		RRCID -> 187769		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5682 - 5748			
*08	341 N	218	-0-	-123	-0-	22 1	195 3	N	1		3
						1 9					
*09	300 N	221	-0-	-79	-0-	21 1	200 3	N	-0-		3
*10	279 N	234	-0-	-45	-0-	46 1	187 3	N	1	2 1	2
						1 9					
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	34 1	97 3	N	-0-		2
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	34 1	101 3	N	-0-		2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
FIELDS 52		WELL #: 8		RRCID -> 187773		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5282 - 5326		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	22 1	195 3	N	-0-	1
*09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	22 1	207 3	N	1	2
						1 9				
*10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	51 1	206 3	N	-0-	1 1
*11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	62 1	176 3	N	-0-	1
*12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	61 1	180 3	N	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

KELLY 35		WELL #: 2A		RRCID -> 187783		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5618 - 5666		
*08	248 N	240	-0-	-8	-0-	20 1	220 3	Y	-0-	1
*09	240 N	222	-0-	-18	-0-	18 1	203 3	Y	1	1 1
						1 9				
*10	248 N	223	-0-	-25	-0-	17 1	206 3	Y	-0-	1 1
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7 1	94 3	Y	1	1
						1 9				
*12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	26 1	319 3	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

KELLY 102		WELL #: 8		RRCID -> 187784		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 4846 - 6172		
*08	186 N	111	-0-	-75	-0-	6 1	104 3	Y	1	1
						1 9				
*09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	27 1	503 3	Y	2	2 1
						2 9				
*10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	46 1	562 3	Y	2	2 1
						2 9				
*11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	44 1	553 3	Y	2	2 1
						2 9				
*12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	54 1	711 3	Y	1	1 1
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

ESPY "A"		WELL #: 3304		RRCID -> 187795		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5340 - 5362		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KIRBY 2		WELL #: 3		RRCID -> 187796		COMPL. DATE 11/24/2001		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6702 - 6774		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
KIRBY 183		WELL #: 4		RRCID -> 187797		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6586 - 7304			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	69 1	983 3	Y	-0-	1 1	-0-
*09	1110 N	1040	-0-	-70	-0-	67 1	970 3	Y	3	2 8	1
						3 9					
*10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	74 1	1004 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
*11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	105 1	1509 3	Y	1		2
						1 9					
*12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	98 1	1346 3	Y	-0-	1 1	1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #: 6		RRCID -> 187938		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5042 - 5124			
*08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y	-0-	-0-	
*09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		Y	-0-	-0-	
*10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-	-0-	
*11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		Y	-0-	-0-	
*12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-	-0-	
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #: 7		RRCID -> 187940		COMPL. DATE 10/29/2001		TOTAL DEPTH 6437 PERF. 4964 - 5876			
*08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3		Y	-0-	-0-	
*09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		Y	-0-	-0-	
*10	620 N	605	-0-	-15	-0-	605 3		Y	-0-	-0-	
*11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		Y	-0-	-0-	
*12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		Y	-0-	-0-	
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #: 8		RRCID -> 187941		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4710 - 6006			
*08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		Y	-0-	-0-	
*09	510 N	424	-0-	-86	-0-	424 3		Y	-0-	-0-	
*10	527 N	442	-0-	-85	-0-	442 3		Y	-0-	-0-	
*11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		Y	-0-	-0-	
*12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		Y	-0-	-0-	
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 14		RRCID -> 188210		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5370 - 5798			
*08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	25 1	205 3	N	-0-	2 1	1
*09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	25 1	196 3	N	2		3
						2 9					
*10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	24 1	203 3	N	-0-	2 1	1
*11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	26 1	206 3	N	3	3 1	1
						3 9					
*12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	52 1	410 3	N	1		2
						1 9					
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 14		RRCID -> 188212	COMPL. DATE 10/27/2001	TOTAL DEPTH 5826	PERF. 4928	- 5030	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (I) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	310 N	280	-0-	-30	-0-	30 1	250 3	N	-0-	1 1	-0-
*09	330 N	230	-0-	-100	-0-	26 1	202 3	N	2		-2
*10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	53 1	442 3	N	2	3 1	1
*11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	53 1	427 3	N	6	5 1	2
*12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	53 1	415 3	N	1		3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		3

WILSON, DUKE		WELL #: 1879		RRCID -> 188228		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7788 - 7956	
*08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	39 1	607 3	N	-0-		1
*09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	37 1	580 3	N	-0-		-0-
*10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	36 1	581 3	N	1		1
*11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	37 1	586 3	N	-0-		1
*12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	32 1	512 3	N	-0-	1 1	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1877		RRCID -> 188232		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7392 - 8364	
*08	1209 N	692	-0-	-517	-0-	41 1	650 3	N	1	1 1	2
*09	1440 N	1293	-0-	-147	-0-	77 1	1216 3	N	-0-	1 1	1
*10	1519 N	1202	-0-	-317	-0-	71 1	1130 3	N	1	1 1	1
*11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	94 1	1516 3	N	1	1 1	1
*12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	33 1	524 3	N	1	1 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		1

WILSON, DUKE		WELL #: 4010		RRCID -> 188235		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7226 - 8000	
*08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	69 1	1081 3	N	1	1 1	2
*09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	70 1	1110 3	N	-0-	1 1	1
*10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	87 1	1390 3	N	1	1 1	1
*11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	65 1	1042 3	N	1	1 1	1
*12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	58 1	918 3	N	1	1 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		1

WILSON, DUKE		WELL #: 344		RRCID -> 188236		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 6908		PERF. 5318 - 6352	
*08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	46 1	720 3	N	1	1 1	1
*09	720 N	718	-0-	-2	-0-	43 1	675 3	N	-0-		1
*10	744 N	708	-0-	-36	-0-	42 1	666 3	N	-0-		1
*11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	30 1	478 3	N	-0-		1
*12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	51 1	808 3	N	1	1 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		1

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHANNON 51		WELL #: 9		RRCID -> 188259		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 6788 - 7713		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE		
*08	496 N	455	-0-	-41	-0-	30 1	425 3	Y	-0-	1 1		-0-
*09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	31 1	454 3	Y	1			1
						1 9						
*10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	34 1	468 3	Y	-0-	1 1		-0-
*11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	30 1	430 3	Y	1			1
						1 9						
*12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	33 1	447 3	Y	-0-	1 1		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHANNON 51		WELL #: 11		RRCID -> 188261		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6494 - 7900		
*08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	43 1	617 3	Y	-0-	1 1		-0-
*09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	41 1	594 3	Y	1			1
						1 9						
*10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	43 1	590 3	Y	-0-	1 1		-0-
*11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	39 1	555 3	Y	1			1
						1 9						
*12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	40 1	557 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

SHANNON 51		WELL #: 8		RRCID -> 188267		COMPL. DATE 01/26/2002		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6434 - 7694		
*08	1395 N	1303	-0-	-92	-0-	85 1	1217 3	Y	1	2 1		1
						1 9						
*09	1350 N	1262	-0-	-88	-0-	81 1	1181 3	Y	-0-			1
*10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	75 1	1021 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
*11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	85 1	1219 3	Y	-0-			1
*12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	78 1	1078 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

KELLY 35		WELL #: 6		RRCID -> 188290		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5482 - 5986		
*08	217 N	211	-0-	-6	-0-	17 1	194 3	Y	-0-			1
*09	210 N	197	-0-	-13	-0-	16 1	180 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
*10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	18 1	214 3	Y	-0-	1 1		-0-
*11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15 1	191 3	Y	1			1
						1 9						
*12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15 1	184 3	Y	-0-			1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

ASKEW 30		WELL #: 2		RRCID -> 188294		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 5914		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYFIELD 46		WELL #: 14		RRCID -> 188298		COMPL. DATE 11/23/2001			TOTAL DEPTH 8304 PERF. 6823 - 8207		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08	806 N	739	-0-	-67	-0-	49 1	690 3	Y	-0-		3
*09	750 N	650	-0-	-100	-0-	43 1	606 3	Y	1		4
						1 9					
*10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	42 1	623 3	Y	-0-	1 1	3
*11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	43 1	645 3	Y	-0-		3
*12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	45 1	652 3	Y	1		4
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

HICKS 23		WELL #: 5		RRCID -> 188392		COMPL. DATE 12/12/2001			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6408 - 7396		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 15		RRCID -> 188416		COMPL. DATE 12/15/2001			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698		
*08	589 N	585	-0-	-4	-0-	39 1	546 3	Y	-0-		2
*09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	41 1	580 3	Y	1		3
						1 9					
*10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	41 1	604 3	Y	-0-	1 1	2
*11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	37 1	558 3	Y	-0-		2
*12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	38 1	560 3	Y	1		3
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

MAYFIELD 45		WELL #: 13		RRCID -> 188419		COMPL. DATE 02/25/2002			TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6130 - 8194		
*08	248 N	201	-0-	-47	-0-	13 1	188 3	Y	-0-		1
*09	240 N	152	-0-	-88	-0-	10 1	142 3	Y	-0-		1
*10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	16 1	236 3	Y	-0-		1
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15 1	228 3	Y	-0-		1
*12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	16 1	235 3	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

MAYFIELD 45		WELL #: 8		RRCID -> 188422		COMPL. DATE 03/18/2002			TOTAL DEPTH 8596 PERF. 6182 - 8460		
*08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	41 1	581 3	Y	-0-		4
*09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	39 1	553 3	Y	-0-		4
*10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	40 1	589 3	Y	-0-	1 1	3
*11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	37 1	563 3	Y	1		4
						1 9					
*12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	38 1	560 3	Y	-0-		4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 3		RRCID -> 188428		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 7570		PERF. 6084 - 7194	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*08	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	-0-	
*09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	4	4	
						4	9						
*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	11	11	
						12	9						
*11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	11	
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	1	3	
						1	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	3	

SIMMONS 72 1/2		WELL #: 3		RRCID -> 188429		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 6280 - 6692			
*08	93 N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	Y	-0-	-0-	
*09	90 N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	3	Y	-0-	-0-	
*10	93 N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	Y	-0-	-0-	
*11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-	-0-	
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

FIELDS 20		WELL #: 9		RRCID -> 188431		COMPL. DATE 11/03/2001		TOTAL DEPTH 6012		PERF. 5278 - 5800			
*08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	28	1	257	3	N	-0-	24	
*09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	234	3	N	-0-	24	
*10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	55	1	224	3	N	-0-	10	
*11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	62	1	175	3	N	-0-	10	
*12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	82	1	242	3	N	5	15	
						6	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	15	

FIELDS 21		WELL #: 13		RRCID -> 188435		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 6021		PERF. 5246 - 5800			
*08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	3	N	-0-	1	
*09	300 N	296	-0-	-4	-0-	25	1	271	3	N	-0-	1	
*10	341 N	312	-0-	-29	-0-	27	1	285	3	N	-0-	1	
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	256	3	N	1	2	
						1	9						
*12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	3	N	-0-	2	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2	

DUNBAR, NED		WELL #: 56		RRCID -> 188745		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5960 - 6010			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

DUNBAR, NED		WELL #: 52		RRCID -> 188747		COMPL. DATE 10/28/2001		TOTAL DEPTH 6264		PERF. 5214 - 6028			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
DUNBAR, NED		WELL #:		47	RRCID ->	188748	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	6269	PERF. 5158 - 6006	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
*08	403 N	384	-0-	-19	-0-	78 1	306 3	Y	-0-		-0-	
*09	390 N	348	-0-	-42	-0-	75 1	273 3	Y	-0-		-0-	
*10	372 N	345	-0-	-27	-0-	78 1	267 3	Y	-0-		-0-	
*11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	75 1	234 3	Y	-0-		-0-	
*12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	78 1	222 3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DUNBAR, NED		WELL #:		51	RRCID ->	188749	COMPL. DATE	02/06/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5092 - 5934	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DUNBAR, NED		WELL #:		48	RRCID ->	188750	COMPL. DATE	02/03/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4976 - 5942	
*08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	96 1	19 3	Y	-0-		-0-	
*09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	93 1	23 3	Y	-0-		-0-	
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	96 1	5 3	Y	-0-		-0-	
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	93 1	18 3	Y	-0-		-0-	
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	96 1	16 3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DUNBAR, NED		WELL #:		49	RRCID ->	188755	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5756 - 5974	
*08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-		-0-	
*09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-		-0-	
*10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-		-0-	
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	-0-		-0-	
*12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DUNBAR, NED		WELL #:		53	RRCID ->	188756	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5536 - 5888	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DUNBAR, NED		WELL #:		50	RRCID ->	188757	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5002 - 6000	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DUNBAR, NED		WELL #:		55	RRCID ->	188758	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5001 - 6044	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 9		RRCID -> 188783		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 6802 - 7358			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	279 N	256	-0-	-23	-0-	-0-	12	1	244	2	N	-0-			-0-
*09	270 N	244	-0-	-26	-0-	-0-	11	1	233	2	N	-0-			-0-
*10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	374	2	N	-0-			-0-
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	N	-0-			-0-
*12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	201	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARD 114		WELL #: 15		RRCID -> 188805		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5546 - 6700					
*08	62 N	18	-0-	-44	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
*09	30 N	2	-0-	-28	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*10	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 10		RRCID -> 188806		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 6026		PERF. 5158 - 5794					
*08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	607	3	N	-0-	7	1	3
*09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	776	3	N	8			11
*10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	771	3	N	2	9	1	4
*11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	722	3	N	9	9	1	4
*12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	704	3	N	1			5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			5

SHURLEY 95		WELL #: 8		RRCID -> 188815		COMPL. DATE 06/16/2001		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5872 - 6086					
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY 96		WELL #: 9		RRCID -> 188817		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5980 - 6124					
*08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-	2	1	-0-
*09	150 N	136	-0-	-14	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-			-0-
*10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	281	3	N	-0-			-0-
*11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	557	3	N	1			1
*12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY 96		WELL #: 15		RRCID -> 188818		COMPL. DATE 12/10/2001			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5102 - 6060			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	32 1	621 3	N	-0-	1 1		-0-
*09	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	122 1	2472 3	N	1			1
						1 9						
*10	527 N	363	-0-	-164	-0-	18 1	345 3	N	-0-			1
*11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13 1	231 3	N	-0-			1
*12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	15 1	279 3	N	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

SHURLEY 96		WELL #: 12		RRCID -> 188821		COMPL. DATE 01/19/2002			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5180 - 6190			
*08	775 N	742	-0-	-33	-0-	37 1	705 3	N	-0-	2 1		-0-
*09	780 N	690	-0-	-90	-0-	32 1	657 3	N	1			1
						1 9						
*10	806 N	573	-0-	-233	-0-	28 1	545 3	N	-0-			1
*11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	43 1	763 3	N	1			2
						1 9						
*12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	39 1	706 3	N	-0-			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

SHURLEY 96		WELL #: 16		RRCID -> 188822		COMPL. DATE 01/29/2002			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5422 - 6090			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 110		WELL #: 11		RRCID -> 188823		COMPL. DATE 01/03/2002			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5492 - 6480			
*08	279 N	271	-0-	-8	-0-	13 1	258 3	N	-0-	1 1		-0-
*09	270 N	236	-0-	-34	-0-	11 1	225 3	N	-0-			-0-
*10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	15 1	293 3	N	-0-			-0-
*11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	16 1	281 3	N	-0-			-0-
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14 1	266 3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 110		WELL #: 13		RRCID -> 188824		COMPL. DATE 12/12/2001			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5358 - 6356			
*08	155 N	139	-0-	-16	-0-	7 1	132 3	N	-0-	1 1		-0-
*09	180 N	137	-0-	-43	-0-	6 1	131 3	N	-0-			-0-
*10	186 N	156	-0-	-30	-0-	8 1	148 3	N	-0-			-0-
*11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7 1	132 3	N	-0-			-0-
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 110		WELL #: 14		RRCID -> 188826		COMPL. DATE 01/18/2002			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5460 - 6676			
*08	93 N	77	-0-	-16	-0-	4 1	73 3	N	-0-	2 1		-0-
*09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	N	-0-			-0-
*10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	112 3	N	9			9
						10 9						
*11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	19 1	339 3	N	11			20
						12 9						
*12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	40 1	726 3	N	4			24
						4 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 110		WELL #: 16		RRCID -> 188827		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5522 - 6556			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	39	1 749	3 N	-0-	2 1	-0-
*09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	43	1 863	3 N	1		1
						1	9				
*10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	48	1 921	3 N	-0-		1
*11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	40	1 708	3 N	1		2
						1	9				
*12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	21	1 385	3 N	-0-		2
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

RICHARDSON 138		WELL #: 10		RRCID -> 188829		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 8376 PERF. 6226 - 7147			
*08	186 N	154	-0-	-32	-0-	10	1 143	3 Y	1	1 1	2
						1	9				
*09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	17	1 243	3 Y	-0-		2
*10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	17	1 245	3 Y	-0-		1
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	16	1 243	3 Y	-0-		1
*12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	18	1 257	3 Y	-0-		1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

VANDERSTUCKEN 26		WELL #: 3		RRCID -> 188831		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5266			
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	15	1 123	3 Y	-0-	1 1	-0-
*09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	15	1 119	3 Y	1		1
						1	9				
*10	155 N	126	-0-	-29	-0-	13	1 113	3 Y	-0-	1 1	-0-
*11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	13	1 105	3 Y	1	1 1	-0-
						1	9				
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	14	1 109	3 Y	1		1
						1	9				
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

SHURLEY 111		WELL #: 18		RRCID -> 188972		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5304 - 6390			
*08	682 N	603	-0-	-79	-0-	30	1 573	3 N	-0-	2 1	-0-
*09	660 N	621	-0-	-39	-0-	29	1 591	3 N	1		1
						1	9				
*10	682 N	643	-0-	-39	-0-	32	1 611	3 N	-0-		1
*11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	32	1 570	3 N	-0-		1
*12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	32	1 594	3 N	-0-		1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

RICHARDSON 138		WELL #: 14		RRCID -> 188973		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6147 - 7856			
*08	620 N	438	-0-	-182	-0-	58	1 379	3 Y	1	1 1	3
						1	9				
*09	600 N	411	-0-	-189	-0-	55	1 356	3 Y	-0-		3
*10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	217	1 377	3 Y	-0-		-0-
*11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	211	1 385	3 Y	1		1
						1	9				
*12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	28	1 408	3 Y	-0-		1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
RICHARDSON 138		WELL #: 16		RRCID -> 188977		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6101 - 8040		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	403 N	388	-0-	-15	-0-	26 1	361 3	Y	1 1	3
						1 9				
*09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	27 1	387 3	Y	-0-	3
*10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	21 1	305 3	Y	-0-	1
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	20 1	299 3	Y	1 1	1
*12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	48 1	703 3	Y	-0-	1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

KIRBY 184		WELL #: 6		RRCID -> 189117		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982		
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	93 3	Y	-0-	-0-
*09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	90 3	Y	3	3
						3 9				
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	93 3	Y	1 3 1	1
						1 9				
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6 1	81 3	Y	-0-	1
*12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	83 3	Y	1 2 1	-0-
						1 9				
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER 128		WELL #: 11		RRCID -> 189199		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5555 - 6930		
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JONES "120"		WELL #: 16		RRCID -> 189200		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5464 - 6128		
*08	155 N	107	-0-	-48	-0-	4 1	103 3	Y	-0-	1
*09	120 N	100	-0-	-20	-0-	4 1	96 3	Y	-0-	-0-
*10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4 1	108 3	Y	1 1 1	-0-
						1 9				
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	92 3	Y	-0-	-0-
*12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4 1	94 3	Y	-0-	-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SHANNON 52		WELL #: 9		RRCID -> 189235		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6909 - 7110		
*08	310 N	290	-0-	-20	-0-	19 1	271 3	Y	-0-	-0-
*09	270 N	266	-0-	-4	-0-	17 1	249 3	Y	-0-	-0-
*10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	21 1	280 3	Y	-0-	-0-
*11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	17 1	239 3	Y	-0-	-0-
*12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	18 1	246 3	Y	-0-	-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 10		RRCID -> 189237		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5026 - 5886		
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 JONES 118 WELL #: 17 RRCID -> 189247 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5272 - 6356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2 1	58 3	Y	20	6 1		18
						22 9						
*09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	34 1	833 3	Y	118	42 1		94
						130 9						
*10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	44 1	1056 3	Y	179	185 1		88
						197 9						
*11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	19 1	427 3	Y	97	117 1		68
						107 9						
*12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	8 1	175 3	Y	153	101 1		120
						168 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			120

JONES 118 WELL #: 18 RRCID -> 189248 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5010 - 6322

*08	403 N	360	-0-	-43	-0-	14 1	344 3	Y	2	2 1		2
						2 9						
*09	390 N	337	-0-	-53	-0-	13 1	323 3	Y	1	2 1		1
						1 9						
*10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	14 1	331 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
*11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	14 1	301 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
*12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	14 1	307 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

WILSON, DUKE WELL #: 4011 RRCID -> 189279 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 5474 - 7458

*08	620 N	562	-0-	-58	-0-	34 1	528 3	N	-0-			1
						3 1	42 3	N	-0-			-0-
*09	540 N	45	-0-	-495	-0-	47 1	752 3	N	-0-			-0-
						40 1	646 3	N	1			1
*10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	1 9						
*11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	40 1	641 3	N	-0-			-0-
						1 9						-0-
*12	681 N	681	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1369 RRCID -> 189281 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 5236 - 5498

*08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	43 1	678 3	N	-0-			1
						39 1	619 3	N	-0-			1
*09	690 N	658	-0-	-32	-0-	39 1	623 3	N	-0-			1
						38 1	612 3	N	-0-			1
*10	713 N	662	-0-	-51	-0-	40 1	644 3	N	-0-	1 1		-0-
								N	NO RPT			-0-
*11	650 N	650	-0-	-0-	-0-							
*12	684 N	684	-0-	-0-	-0-							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							

HICKS 23 WELL #: 7 RRCID -> 189618 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6452 - 7562

*08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8 1	165 2	Y	-0-			-0-
						8 1	156 2	Y	-0-			-0-
*09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	163 2	Y	-0-			-0-
						9 1	172 2	Y	-0-			-0-
*10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9 1	167 2	Y	-0-			-0-
						9 1		Y	NO RPT			-0-
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-							-0-
*12	176 N	176	-0-	-0-	-0-							-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HICKS 23		WELL #: 6		RRCID -> 189625		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 8696		PERF. 6380 - 8460	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
*08	155 N	153	-0-	-2	-0-	7 1	146 2	Y	-0-		-0-
*09	150 N	143	-0-	-7	-0-	7 1	136 2	Y	-0-		-0-
*10	155 N	139	-0-	-16	-0-	7 1	132 2	Y	-0-		-0-
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7 1	139 2	Y	-0-		-0-
*12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7 1	132 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HICKS 23		WELL #: 8		RRCID -> 189630		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6370 - 8257	
*08	372 N	321	-0-	-51	-0-	15 1	306 2	Y	-0-		-0-
*09	360 N	313	-0-	-47	-0-	15 1	298 2	Y	-0-		-0-
*10	372 N	316	-0-	-56	-0-	15 1	301 2	Y	-0-		-0-
*11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	17 1	320 2	Y	-0-		-0-
*12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	19 1	343 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 12		RRCID -> 189633		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6083 - 8126	
*08	248 N	232	-0-	-16	-0-	15 1	217 3	Y	-0-		1
*09	240 N	219	-0-	-21	-0-	14 1	205 3	Y	-0-		1
*10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	15 1	223 3	Y	-0-		1
*11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	14 1	207 3	Y	-0-		1
*12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	14 1	212 3	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

MAYFIELD 45		WELL #: 10		RRCID -> 189635		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 8443		PERF. 6640 - 8182	
*08	372 N	292	-0-	-80	-0-	19 1	273 3	Y	-0-		2
*09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	32 1	451 3	Y	-0-		2
*10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	32 1	475 3	Y	1	1 1	2
*11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	30 1	460 3	Y	-0-		2
*12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	31 1	458 3	Y	-0-		2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

SAWYER 128		WELL #: 14		RRCID -> 189637		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 7172		PERF. 5536 - 6600	
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7 1	155 3	Y	-0-	1 1	-0-
*09	90 N	65	-0-	-25	-0-	3 1	61 3	Y	1		1
*10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9 1	165 3	Y	-0-	1 1	-0-
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9 1	160 3	Y	1		1
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6 1	100 3	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

SAWYER 112		WELL #: 14		RRCID -> 189638		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH 6774		PERF. 5460 - 6616	
*08	527 N	448	-0-	-79	-0-	49 1	399 3	Y	-0-	3 1	1
*09	540 N	385	-0-	-155	-0-	17 1	366 3	Y	2		3
*10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	17 1	319 3	Y	1	3 1	1
*11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	20 1	358 3	Y	2		3
*12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	20 1	344 3	Y	-0-		3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 3D		WELL #: 2		RRCID -> 189641		COMPL. DATE 01/06/2002		TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7232 - 7374			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
*08	744 N	678	-0-	-66	-0-	32 1	646 2	Y	-0-		-0-
*09	690 N	641	-0-	-49	-0-	31 1	610 2	Y	-0-		-0-
*10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	31 1	625 2	Y	-0-		-0-
*11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	31 1	593 2	Y	-0-		-0-
*12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	33 1	611 2	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYER 3C		WELL #: 5		RRCID -> 189642		COMPL. DATE 01/07/2002		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6304 - 7440			
*08	1891 N	1729	-0-	-162	-0-	83 1	1646 2	Y	-0-		1
*09	1740 N	1421	-0-	-319	-0-	69 1	1352 2	Y	-0-		1
*10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	77 1	1529 2	Y	-0-		1
*11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	77 1	1452 2	Y	-0-		1
*12	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	84 1	1542 2	Y	-0-		1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

DUNBAR, NED		WELL #: 54		RRCID -> 189739		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5013 - 5972			
*08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-		-0-
*09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		Y	-0-		-0-
*10	62 N	13	-0-	-49	-0-	13 3		Y	-0-		-0-
*11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-		-0-
*12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FIELDS 53		WELL #: 6		RRCID -> 189742		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5414 - 6098			
*08	341 N	208	-0-	-133	-0-	21 1	186 3	N	1		3
						1 9					
*09	330 N	304	-0-	-26	-0-	29 1	275 3	N	-0-		3
*10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	62 1	253 3	N	1	2 1	2
						1 9					
*11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	81 1	229 3	N	-0-		2
*12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	92 1	272 3	N	-0-		2
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

FIELDS 53		WELL #: 9		RRCID -> 189744		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5194 - 6050			
*08	31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 3	N	-0-		-0-
*09	30 N	17	-0-	-13	-0-	2 1	15 3	N	-0-		-0-
*10	31 N	16	-0-	-15	-0-	3 1	13 3	N	-0-		-0-
*11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	6 1	18 3	N	-0-		-0-
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	5 1	15 3	N	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FIELDS 53		WELL #: 10		RRCID -> 189745		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 5960			
*08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	46 1	420 3	N	2		7
						2 9					
*09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	55 1	524 3	N	5		12
						6 9					
*10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	167 1	678 3	N	3	8 1	6
						3 9				1 8	
*11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	223 1	630 3	N	2		8
						2 9					
*12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	196 1	582 3	N	1		9
						1 9					
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
FIELDS 53		WELL #: 11		RRCID -> 189747		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5198 - 5224				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*08	1116 N	735	-0-	-381	-0-	73	1	660	3	N	2	10
						2	9					
*09	780 N	693	-0-	-87	-0-	66	1	625	3	N	2	12
						2	9					
*10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	178	1	723	3	N	2	6
						2	9			8 1		
*11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	208	1	589	3	N	1	7
						1	9					
*12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	179	1	531	3	N	1	8
						1	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8

FIELDS 53		WELL #: 13		RRCID -> 189748		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5818 - 5990				
*08	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-	-0-
						1	1	12	3	N	-0-	-0-
*09	30 N	13	-0-	-17	-0-	4	1	17	3	N	-0-	-0-
						5	1	14	3	N	-0-	-0-
*10	31 N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	N	-0-	-0-
						5	1	16	3	N	-0-	-0-
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	3	N	-0-	-0-
						5	1	16	3	N	-0-	-0-
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	N	-0-	-0-
						5	1	16	3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYER 3		WELL #: 3		RRCID -> 189749		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 8522 PERF. 6364 - 7314				
*08	217 N	192	-0-	-25	-0-	9	1	183	2	Y	-0-	-0-
						9	1	168	2	Y	-0-	-0-
*09	210 N	177	-0-	-33	-0-	9	1	175	2	Y	-0-	-0-
						8	1	160	2	Y	1	1
*10	217 N	184	-0-	-33	-0-	8	1	160	2	Y	1	1
						1	9					
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	-0-	1
						9	1	165	2	Y	NO RPT	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

MAYER 3		WELL #: 6		RRCID -> 189752		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7188 - 7380				
*08	496 N	479	-0-	-17	-0-	23	1	456	2	Y	-0-	-0-
						22	1	427	2	Y	1	1
*09	480 N	450	-0-	-30	-0-	22	1	427	2	Y	1	1
						1	9					
*10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	28	1	566	2	Y	-0-	1
						22	1	408	2	Y	1	2
*11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	408	2	Y	1	2
						1	9					
*12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	414	2	Y	1	3
						1	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	3

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 10		RRCID -> 189755		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4940 - 5488				
*08	558 N	549	-0-	-9	-0-	59	1	490	3	N	-0-	5 1
						61	1	473	3	N	5	7
*09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	6	9					
						62	1	523	3	N	1	2
*10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	62	1	523	3	N	1	2
						1	9					
*11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	66	1	531	3	N	6	6 1
						7	9					
*12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	72	1	564	3	N	2	4
						2	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 11		RRCID -> 189757		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4915 - 5430			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-		-0-
*09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 3B		WELL #: 2		RRCID -> 189770		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8261			
*08	527 N	522	-0-	-5	-0-	25 1	497 2	Y	-0-		-0-
*09	510 N	492	-0-	-18	-0-	24 1	467 2	Y	1		1
						1 9					
*10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	24 1	478 2	Y	-0-		1
*11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	24 1	451 2	Y	1		2
						1 9					
*12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	26 1	466 2	Y	1		3
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT		3

MAYER 3B		WELL #: 3		RRCID -> 189773		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6314 - 8533			
*08	186 N	152	-0-	-34	-0-	7 1	145 2	Y	-0-		-0-
*09	180 N	149	-0-	-31	-0-	7 1	142 2	Y	-0-		-0-
*10	186 N	170	-0-	-16	-0-	8 1	162 2	Y	-0-		-0-
*11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	158 2	Y	1		1
						1 9					
*12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9 1	164 2	Y	-0-		1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

MAYER 3B		WELL #: 5		RRCID -> 189780		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 8559 PERF. 6648 - 8284			
*08	403 N	392	-0-	-11	-0-	19 1	373 2	Y	-0-		-0-
*09	390 N	365	-0-	-25	-0-	18 1	346 2	Y	1		1
						1 9					
*10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	22 1	446 2	Y	-0-		1
*11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	17 1	322 2	Y	1		2
						1 9					
*12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	18 1	326 2	Y	-0-		2
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

MAYER 3B		WELL #: 6		RRCID -> 189785		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 8598 PERF. 6308 - 8573			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER 3B		WELL #: 9		RRCID -> 189790		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6364 - 8440		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	1519 X	1367	-0-	-152	-0-	65 1	1302 2	Y	-0-	-0-
*09	1470 X	1294	-0-	-176	-0-	62 1	1231 2	Y	1	1
						1 9				
*10	1457 X	1366	-0-	-91	-0-	65 1	1301 2	Y	-0-	1
11	1380 X	1366	-0-	-14	-0-	69 1	1297 2	Y	-0-	1
12	1395 X	1282	-0-	-113	-0-	67 1	1215 2	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

MAYER 3C		WELL #: 14		RRCID -> 189794		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6308 - 8352		
*08	992 N	949	-0-	-43	-0-	45 1	904 2	Y	-0-	-0-
*09	930 N	898	-0-	-32	-0-	43 1	855 2	Y	-0-	-0-
*10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	54 1	1077 2	Y	-0-	-0-
*11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	48 1	911 2	Y	-0-	-0-
*12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	47 1	865 2	Y	1	1
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

FIELDS 15		WELL #: 15		RRCID -> 190063		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4962 - 5390		
*08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	22 1	247 3	N	-0-	1
*09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	22 1	233 3	N	-0-	1
*10	279 N	270	-0-	-9	-0-	23 1	247 3	N	-0-	1
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	21 1	222 3	N	-0-	1
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	23 1	256 3	N	1	2
						1 9				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2

MAYFIELD 46		WELL #: 17		RRCID -> 190065		COMPL. DATE 02/24/2002		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6248 - 7887		
*08	744 N	698	-0-	-46	-0-	46 1	652 3	Y	-0-	3
*09	720 N	666	-0-	-54	-0-	44 1	622 3	Y	-0-	3
*10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	46 1	674 3	Y	1	3
						1 9			1 1	
*11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	43 1	643 3	Y	-0-	3
*12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	45 1	651 3	Y	-0-	3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3

FIELDS 53		WELL #: 12		RRCID -> 190258		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5156 - 5896		
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER 3B		WELL #: 7		RRCID -> 190260		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6394 - 7474		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER 3C		WELL #: 6		RRCID -> 190263		COMPL. DATE 05/22/2002			TOTAL DEPTH 8607 PERF. 6310 - 7440			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*08	279 N	268	-0-	-11	-0-	13	1	255	2	Y	-0-	1
*09	270 N	252	-0-	-18	-0-	12	1	240	2	Y	-0-	1
*10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	Y	-0-	1
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	Y	1	2
						1	9					
*12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2

SHURLEY 95		WELL #: 10		RRCID -> 190265		COMPL. DATE 11/14/2001			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5392 - 6092			
*08	93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1	71	3	N	2	1
						2	9					
*09	90 N	76	-0-	-14	-0-	3	1	70	3	N	3	4
						3	9					
*10	93 N	61	-0-	-32	-0-	3	1	55	3	N	3	7
						3	9					
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	4	11
						4	9					
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-	11
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	11

SHURLEY 95		WELL #: 13		RRCID -> 190268		COMPL. DATE 02/27/2002			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5300 - 6026			
*08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-	1
											1	1
*09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-	-0-
*10	248 N	216	-0-	-32	-0-	11	1	205	3	N	-0-	-0-
*11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	N	-0-	-0-
*12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHURLEY 95		WELL #: 14		RRCID -> 190270		COMPL. DATE 05/01/2002			TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5486 - 6030			
*08	310 N	263	-0-	-47	-0-	13	1	250	3	N	-0-	1
											1	1
*09	270 N	171	-0-	-99	-0-	8	1	163	3	N	-0-	-0-
*10	279 N	263	-0-	-16	-0-	13	1	250	3	N	-0-	-0-
*11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	N	-0-	-0-
*12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHURLEY 111		WELL #: 17		RRCID -> 190277		COMPL. DATE 12/30/2001			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5372 - 6412			
*08	496 N	93	-0-	-403	-0-	5	1	88	3	N	-0-	1
											1	1
*09	480 N	8	-0-	-472	-0-	8	3			N	-0-	-0-
*10	155 N	98	-0-	-57	-0-	5	1	93	3	N	-0-	-0-
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-	-0-
*12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #: 293		RRCID -> 190299		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7154 - 7414			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	434 N	429	-0-	-5	-0-	25 1	403 2	Y	1	2 1	2
						1 9					
*09	480 N	438	-0-	-42	-0-	26 1	411 2	Y	1	2 1	1
						1 9					
*10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	25 1	409 2	Y	2		3
						2 9					
*11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	23 1	382 2	Y	2	2 1	3
						2 9					
*12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	24 1	387 2	Y	1	2 1	2
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

MORRISS RANCH		WELL #: 8102		RRCID -> 190301		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4654 - 5692			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WARD 127		WELL #: 14		RRCID -> 190341		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5483 - 6776			
*08	558 N	542	-0-	-16	-0-	26 1	514 3	N	2	6 1	3
						2 9					
*09	540 N	510	-0-	-30	-0-	24 1	484 3	N	2		5
						2 9					
*10	558 N	528	-0-	-30	-0-	24 1	501 3	N	3	7 1	1
						3 9					
*11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	25 1	480 3	N	4		5
						4 9					
*12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	28 1	519 3	N	2		7
						2 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

KELLY 127		WELL #: 3		RRCID -> 190344		COMPL. DATE 01/27/2002		TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4834 - 6034			
*08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	53 1	586 3	Y	1		3
						1 9					
*09	690 N	619	-0-	-71	-0-	49 1	568 3	Y	2	3 1	2
						2 9					
*10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	46 1	551 3	Y	1	3 1	-0-
						1 9					
*11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	48 1	605 3	Y	2		2
						2 9					
*12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	49 1	605 3	Y	-0-		2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

KELLY 115		WELL #: 13		RRCID -> 190345		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4966 - 6398			
*08	1023 N	816	-0-	-207	-0-	42 1	772 3	Y	2	3 1	3
						2 9					
*09	960 N	627	-0-	-333	-0-	32 1	593 3	Y	2	5 1	-0-
						2 9					
*10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	56 1	684 3	Y	4	2 1	2
						4 9					
*11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	42 1	531 3	Y	1	3 1	-0-
						1 9					
*12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	57 1	761 3	Y	3	1 1	2
						3 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
KELLY 115		WELL #: 14		RRCID -> 190346		COMPL. DATE 02/06/2002			TOTAL DEPTH 6608 PERF. 5002 - 6360		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	23 1	417 3	Y	1	1 1	2
						1 9					
*09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	22 1	409 3	Y	1	3 1	-0-
						1 9					
*10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19 1	232 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-		-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KELLY 115		WELL #: 15		RRCID -> 190348		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4852 - 6234		
*08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	36 1	646 3	Y	2	2 1	3
						2 9					
*09	690 N	659	-0-	-31	-0-	34 1	623 3	Y	2	4 1	1
						2 9					
*10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	45 1	551 3	Y	2	2 1	1
						2 9					
*11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	52 1	663 3	Y	2	2 1	1
						2 9					
*12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	47 1	618 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

KELLY 115		WELL #: 16		RRCID -> 190349		COMPL. DATE 07/20/2002			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4892 - 6288		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KELLY 115		WELL #: 17		RRCID -> 190351		COMPL. DATE 08/04/2002			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4967 - 6370		
*08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	58 1	488 3	Y	1	1 1	2
						1 9					
*09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	24 1	450 3	Y	1	3 1	-0-
						1 9					
*10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	37 1	458 3	Y	2	1 1	1
						2 9					
*11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	33 1	418 3	Y	-0-	1 1	-0-
*12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	30 1	393 3	Y	2	1 1	1
						2 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

KELLY		WELL #: 126A		RRCID -> 190376		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5052 - 6238		
*08	806 N	761	-0-	-45	-0-	63 1	696 3	Y	2		5
						2 9					
*09	780 N	690	-0-	-90	-0-	55 1	634 3	Y	1	4 1	2
						1 9					
*10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	53 1	635 3	Y	2	4 1	-0-
						2 9					
*11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	53 1	663 3	Y	3		3
						3 9					
*12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	48 1	592 3	Y	-0-		3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
KELLY 102		WELL #: 11		RRCID -> 190379		COMPL. DATE 02/09/2002		TOTAL DEPTH 6524 PERF. 4950 - 6268						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
*08	465 N	50	-0-	-415	-0-	32	1	7	3	Y	10	1	1	10
*09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	11	9	306	3	Y	37	44	1	3
*10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	41	9	454	3	Y	-0-	3	1	-0-
*11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	37	1	654	3	Y	107	29	1	78
*12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	118	9	691	3	Y	34	101	1	11
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37	9			Y	NO RPT			11
KELLY 102		WELL #: 12		RRCID -> 190380		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5124 - 6364						
*08	279 N	219	-0-	-60	-0-	41	1	177	3	Y	1	1	1	1
*09	270 N	133	-0-	-137	-0-	1	9	126	3	Y	-0-	1	1	-0-
*10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	15	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KELLY 102		WELL #: 13		RRCID -> 190389		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 4830 - 6090						
*08	527 N	291	-0-	-236	-0-	15	1	275	3	Y	1	2	1	1
*09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	1	9	798	3	Y	3	3	1	1
*10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	43	1	539	3	Y	3	3	1	1
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	9	60	3	Y	-0-	1	1	-0-
*12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	5	1	570	3	Y	2	1	1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	43	1			Y	NO RPT			1
MORRIS 62		WELL #: 3		RRCID -> 190391		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5712 - 5678						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MORRIS 62		WELL #: 4		RRCID -> 190392		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4642 - 5607						
*08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	41	1	678	3	Y	12	4	1	14
*09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	13	9	563	3	Y	8			22
*10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	32	1	484	3	Y	23	18	1	27
*11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	9	9	560	3	Y	13			40
*12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	29	1	365	3	Y	10	32	1	18
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25	9			Y	NO RPT			18

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MORRISS 62		WELL #: 5		RRCID -> 190393		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4670 - 5620								
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE			
*08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	Y	-0-	1	1	-0-		
*09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	Y	-0-			-0-		
*10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	Y	-0-			-0-		
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	Y	-0-			-0-		
*12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	Y	-0-			-0-		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

MORRISS 63		WELL #: 5		RRCID -> 190394		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 47481 - 5746								
*08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	427	3	Y	6	2	1	4	8	1
						7	9									
*09	450 N	348	-0-	-102	-0-	19	1	329	3	Y	-0-					1
*10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	338	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	3	Y	-0-					-0-
*12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	30	1	497	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 63		WELL #: 6		RRCID -> 190395		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5132 - 5704								
*08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	37	1	610	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
*09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	32	1	563	3	Y	-0-					1
*10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	29	1	482	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
*12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 82		WELL #: 3		RRCID -> 190398		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4786 - 5742								
*08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	44	1	730	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
*09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	40	1	699	3	Y	-0-					1
*10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	35	1	575	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	32	1	523	3	Y	-0-					-0-
*12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	38	1	648	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 82		WELL #: 4		RRCID -> 190399		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4718 - 5684								
*08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	3	1	1			3
						3	9									
*09	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	52	3	Y	2					5
						2	9									
*10	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	51	3	Y	5	4	1			6
						6	9									
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	2					8
						2	9									
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	3	7	1			4
						3	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MORRISS 83		WELL #: 5		RRCID -> 190400		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4707 - 5644			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	96 1	6 3	N	1	2 1	1
						1 9					
*09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	115 1	381 3	N	-0-		1
*10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	142 1	767 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	127 1	558 3	N	-0-		1
*12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	129 1	566 3	N	1	1 1	1
						1 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

MORRISS 84		WELL #: 6		RRCID -> 190403		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4332 - 5660			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

KELLY 102		WELL #: 14		RRCID -> 190404		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4802 - 6200			
*08	279 N	159	-0-	-120	-0-	38 1	120 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
*09	300 N	97	-0-	-203	-0-	5 1	92 3	Y	-0-	1 1	-0-
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 3	Y	-0-		-0-
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 3	Y	-0-		-0-
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KELLY 102		WELL #: 15		RRCID -> 190406		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4756 - 6215			
*08	248 N	159	-0-	-89	-0-	38 1	121 3	Y	-0-		-0-
*09	240 N	129	-0-	-111	-0-	7 1	121 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
*10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	56 1	691 3	Y	2	1 1	1
						2 9					
*11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	56 1	710 3	Y	-0-	1 1	-0-
*12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	46 1	616 3	Y	2	1 1	1
						2 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

FIELDS 55		WELL #: 3		RRCID -> 190409		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5456 - 5940			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY 94		WELL #: 15		RRCID -> 190414		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5264 - 6050				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	434 N	396	-0-	-38	-0-	20	1	376	3	N	-0-	-0-
*09	390 N	366	-0-	-24	-0-	17	1	348	3	N	1	1
						1	9					
*10	403 N	370	-0-	-33	-0-	18	1	352	3	N	-0-	1
*11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	3	N	-0-	1
*12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	3	N	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

SHURLEY 94		WELL #: 16		RRCID -> 190415		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5200 - 5976				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
	11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
	12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHURLEY 94		WELL #: 17		RRCID -> 190416		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5218 - 5996				
*08	465 N	393	-0-	-72	-0-	19	1	374	3	N	-0-	-0-
*09	420 N	211	-0-	-209	-0-	10	1	201	3	N	-0-	-0-
*10	434 N	325	-0-	-109	-0-	16	1	308	3	N	1	1
						1	9					
*11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	N	-0-	1
*12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	N	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 324		RRCID -> 190580		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7059 - 7438				
*08	372 N	333	-0-	-39	-0-	19	1	314	2	Y	-0-	1
*09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	315	2	Y	1	1
						1	9					
*10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	Y	1	2
						1	9					
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	Y	1	1
						1	9					
*12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	Y	1	2
						1	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

SHURLEY 94		WELL #: 18		RRCID -> 191004		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5216 - 5590				
*08	341 N	329	-0-	-12	-0-	16	1	313	3	N	-0-	-0-
*09	330 N	290	-0-	-40	-0-	14	1	276	3	N	-0-	-0-
*10	341 N	281	-0-	-60	-0-	14	1	266	3	N	1	1
						1	9					
*11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	N	-0-	1
*12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	N	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

HUDSPETH 53		WELL #: 3		RRCID -> 191005		COMPL. DATE 02/18/2002		TOTAL DEPTH 8691 PERF. 6572 - 7492				
*08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	N	-0-	1
*09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-	1
*10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	N	-0-	1
*11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-	1
*12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HUDSPETH 54		WELL #: 6		RRCID -> 191007		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7181 - 7506			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	155 N	111	-0-	-44	-0-	7 1	104 2	N	-0-		5
*09	150 N	138	-0-	-12	-0-	9 1	129 2	N	-0-		5
*10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	10 1	138 2	N	-0-		5
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10 1	133 2	N	-0-		5
*12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11 1	136 2	N	-0-		5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

HUDSPETH 54		WELL #: 8		RRCID -> 191009		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6546 - 8312			
*08	1333 N	1219	-0-	-114	-0-	79 1	1140 2	N	-0-		4
*09	1260 N	1175	-0-	-85	-0-	80 1	1095 2	N	-0-		4
*10	1302 N	1149	-0-	-153	-0-	79 1	1070 2	N	-0-		4
*11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	78 1	1047 2	N	-0-		4
*12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	86 1	1115 2	N	-0-		4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

HUDSPETH 54		WELL #: 9		RRCID -> 191011		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 8790 PERF. N/A			
*08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	45 1	651 2	N	-0-		2
*09	600 N	554	-0-	-46	-0-	38 1	516 2	N	-0-		2
*10	589 N	314	-0-	-275	-0-	22 1	292 2	N	-0-		2
*11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	25 1	340 2	N	-0-		2
*12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	28 1	355 2	N	-0-		2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

FIELDS 15		WELL #: 16		RRCID -> 191013		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5068 - 5808			
*08	217 N	203	-0-	-14	-0-	20 1	183 3	N	-0-		2
*09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	17 1	165 3	N	1		3
						1 9					
*10	217 N	188	-0-	-29	-0-	37 1	150 3	N	1	2 1	2
						1 9					
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4 1	12 3	N	-0-		2
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	27 1	80 3	N	-0-		2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

KELLY 124		WELL #: 17		RRCID -> 191015		COMPL. DATE 04/13/2002		TOTAL DEPTH 6726 PERF. 4976 - 6316			
*08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	14 1	330 3	Y	2	2 1	2
						2 9					
*09	360 N	327	-0-	-33	-0-	13 1	312 3	Y	2	2 1	2
						2 9					
*10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	14 1	345 3	Y	1	2 1	1
						1 9					
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	16 1	344 3	Y	2	2 1	1
						2 9					
*12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	16 1	349 3	Y	3	2 1	2
						3 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
HUDSPETH "H" WELL #: 4 RRCID -> 191017 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 4394 - 7632														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	527 N	516	-0-	-11	-0-	34	1	482	2	N	-0-			1
*09	510 N	492	-0-	-18	-0-	34	1	458	2	N	-0-			1
*10	527 N	488	-0-	-39	-0-	34	1	454	2	N	-0-			1
*11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	32	1	434	2	N	-0-			1
*12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	37	1	475	2	N	1			2
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP F WELL #: 3 RRCID -> 191018 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7688 - 7946														
*08	93 N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	2	N	-0-			-0-
*09	90 N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	2	N	-0-			-0-
*10	93 N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	2	N	-0-			-0-
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-			-0-
*12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUDSPETH, L.M. WELL #: 602 RRCID -> 191019 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724														
*08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	157	1	1859	2	N	-0-			-0-
*09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	134	1	1703	2	N	-0-			-0-
*10	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	133	1	1648	2	N	-0-			-0-
*11	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	139	1	1630	2	N	-0-			-0-
*12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	148	1	1751	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WARD 114 WELL #: 16 RRCID -> 191022 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5521 - 6694														
*08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-			-0-
*09	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-			-0-
*10	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-			-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CAUTHORN 85 WELL #: 5 RRCID -> 191023 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4750 - 5278														
*08	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
*09	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
*10	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CAUTHORN 85 WELL #: 6 RRCID -> 191024 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4284 - 5632														
*08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	69	1	565	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
*09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	71	1	601	3	Y	-0-			1
*10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	77	1	644	3	Y	-0-	1	1	-0-
*11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	72	1	599	3	Y	-0-			-0-
*12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	79	1	676	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON											
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131																	
CAUTHORN 85		WELL #: 7		RRCID -> 191025		COMPL. DATE 08/12/2002		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4733 - 5618											
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
*08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	466	3	Y	-0-	1	1	1				
*09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	447	3	Y	-0-			1				
*10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	481	3	Y	-0-	1	1	-0-				
*11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	459	3	Y	-0-			-0-				
*12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	473	3	Y	-0-			-0-				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
FIELDS 19										WELL #:	9	RRCID ->	191026	COMPL. DATE	03/31/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5334 - 5962
*08	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-				
*09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-				
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	N	-0-			-0-				
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	28	3	N	-0-			-0-				
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	32	3	N	-0-			-0-				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
FIELDS 19										WELL #:	11	RRCID ->	191027	COMPL. DATE	05/11/2002	TOTAL DEPTH	6276	PERF.	5368 - 5970
*08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	165	3	N	-0-			2				
*09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	N	1			3				
*10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	183	3	N	-0-	2	1	1				
*11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	172	3	N	1			2				
*12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	170	3	N	-0-			2				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2				
FIELDS 19										WELL #:	15	RRCID ->	191033	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	6176	PERF.	5474 - 5922
*08	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-				
*09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-			-0-				
*10	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-			-0-				
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	31	3	N	-0-			-0-				
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	N	-0-			-0-				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
FIELDS 19										WELL #:	16	RRCID ->	191035	COMPL. DATE	06/22/2002	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5328 - 5918
*08	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-				
*09	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-				
*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	N	-0-			-0-				
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	27	3	N	-0-			-0-				
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	48	3	N	-0-			-0-				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
FIELDS 19										WELL #:	17	RRCID ->	191036	COMPL. DATE	04/13/2002	TOTAL DEPTH	6360	PERF.	5270 - 6098
*08	155 N	105	-0-	-50	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-			1				
*09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	N	-0-			1				
*10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	127	3	N	-0-			-0-				
*11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	147	3	N	-0-			-0-				
*12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	118	3	N	-0-			-0-				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
REED 116		WELL #: 17		RRCID -> 191488		COMPL. DATE 03/10/2002			TOTAL DEPTH 6762 PERF. 5056 - 6438							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	40	1	722	3	Y	3	3	1			3
						3	9									
*09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	35	1	639	3	Y	3	5	1			1
						3	9									
*10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	32	1	399	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
*11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	357	3	Y	-0-					-0-
*12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	43	1	571	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
REED 116		WELL #: 18		RRCID -> 191489		COMPL. DATE 03/11/2002			TOTAL DEPTH 6533 PERF. 4911 - 6188							
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MAYFIELD 45		WELL #: 14		RRCID -> 191563		COMPL. DATE 12/31/2001			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136							
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILSON, DUKE		WELL #: 345		RRCID -> 191783		COMPL. DATE 03/03/2002			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5336 - 6374							
*08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	63	1	987	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	58	1	912	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	59	1	949	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	60	1	964	3	N	-0-					1
*12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	58	1	931	3	N	-0-	1	1			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILSON, DUKE		WELL #: 347		RRCID -> 191785		COMPL. DATE 06/21/2002			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5086 - 6334							
*08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	62	1	972	3	N	-0-	1	1			1
*09	990 N	971	-0-	-19	-0-	58	1	912	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*10	1023 N	976	-0-	-47	-0-	57	1	918	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	52	1	838	3	N	-0-					1
*12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	57	1	911	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
WILSON, DUKE		WELL #: 348		RRCID -> 191786		COMPL. DATE 06/24/2002			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5298 - 6322							
*08	527 N	484	-0-	-43	-0-	29	1	455	3	N	-0-					1
*09	510 N	458	-0-	-52	-0-	27	1	431	3	N	-0-					-0-
*10	527 N	509	-0-	-18	-0-	30	1	479	3	N	-0-					-0-
*11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	391	3	N	-0-					-0-
*12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	28	1	447	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
WILSON, DUKE		WELL #: 3410		RRCID -> 191788		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5192 - 6288		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	36 1	564 3	N	-0-	1
*09	630 N	577	-0-	-53	-0-	34 1	543 3	N	-0-	-0-
*10	651 N	581	-0-	-70	-0-	34 1	547 3	N	-0-	-0-
*11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	30 1	479 3	N	-0-	-0-
*12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	35 1	559 3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 346		RRCID -> 191796		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5122 - 6386		
*08	651 N	608	-0-	-43	-0-	36 1	572 3	N	-0-	1
*09	660 N	518	-0-	-142	-0-	31 1	487 3	N	-0-	-0-
*10	651 N	573	-0-	-78	-0-	34 1	539 3	N	-0-	-0-
*11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	34 1	546 3	N	-0-	-0-
*12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	37 1	591 3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3411		RRCID -> 191811		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6322 - 6518		
*08	496 N	440	-0-	-56	-0-	26 1	414 3	N	-0-	1
*09	450 N	420	-0-	-30	-0-	25 1	395 3	N	-0-	-0-
*10	434 N	423	-0-	-11	-0-	25 1	398 3	N	-0-	-0-
*11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	25 1	394 3	N	-0-	-0-
*12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	24 1	384 3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1372		RRCID -> 191813		COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5330 - 6339		
*08	868 X	856	-0-	-12	-0-	51 1	804 3	N	1 1 1	1
*09	810 N	782	-0-	-28	-0-	46 1	735 3	N	1 1 1	1
*10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	50 1	793 3	N	1 1 1	1
*11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	41 1	658 3	N	-0-	1
*12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	48 1	762 3	N	1 1 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

RIP WARD "F" UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 191933		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5338 - 6066		
*08	930 N	861	-0-	-69	-0-	41 1	820 3	N	-0-	4
*09	900 N	855	-0-	-45	-0-	41 1	813 3	N	1	5
*10	899 N	707	-0-	-192	-0-	36 1	670 3	N	1	6
*11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	36 1	640 3	N	1 5 1	2
*12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	37 1	714 3	N	-0-	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2

VANDERSTUCKEN "71"		WELL #: 10		RRCID -> 191934		COMPL. DATE 04/08/2002		TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5100 - 5898		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DUNBAR, NED		WELL #: 57		RRCID -> 191938		COMPL. DATE 05/05/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5074 - 5974			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		Y	-0-		-0-
*09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		Y	-0-		-0-
*10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-		-0-
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-		-0-
*12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 58		RRCID -> 191939		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4906 - 5882			
*08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-	
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-	
*10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DUNBAR, NED		WELL #: 59		RRCID -> 191943		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5353 - 6004			
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-	-0-	
*09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-	-0-	
*10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		Y	-0-	-0-	
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-	-0-	
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DUNBAR, NED		WELL #: 60		RRCID -> 191944		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5140 - 5948			
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	96 1	7 3	Y	-0-	-0-	
*09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	93 1	1071 3	Y	-0-	-0-	
*10	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	96 1	1736 3	Y	-0-	-0-	
*11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	93 1	1005 3	Y	-0-	-0-	
*12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	96 1	855 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DUNBAR, NED		WELL #: 69		RRCID -> 191955		COMPL. DATE 06/21/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5108 - 6136			
*08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		N	-0-	-0-	
*09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-	
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-	-0-	
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-	-0-	
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DUNBAR, NED		WELL #: 70		RRCID -> 191956		COMPL. DATE 06/22/2002		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5146 - 6132			
*08	403 N	312	-0-	-91	-0-	31 1	281 3	N	-0-	-0-	
*09	390 N	296	-0-	-94	-0-	30 1	266 3	N	-0-	-0-	
*10	372 N	324	-0-	-48	-0-	31 1	293 3	N	-0-	-0-	
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	57 1	335 3	N	-0-	-0-	
*12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	96 1	328 3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DUNBAR, NED		WELL #: 67		RRCID -> 191958		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5100 - 5892			
*08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3		Y	-0-	-0-	
*09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-	-0-	
*10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-	-0-	
*11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		Y	-0-	-0-	
*12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DUNBAR, NED		WELL #: 62		RRCID -> 191959		COMPL. DATE 04/21/2002		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4823 - 6018			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 66		RRCID -> 191962		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5018 - 5954			
*08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-		-0-
*09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-		-0-
*10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	31	1	43 3	Y	-0-	-0-
*11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	78	1	11 3	Y	-0-	-0-
*12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	145	1	7 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 65		RRCID -> 191963		COMPL. DATE 07/04/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5314 - 5974			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 71		RRCID -> 191964		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5356 - 6030			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 68		RRCID -> 191969		COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5164 - 6170			
*08	744 N	619	-0-	-125	-0-	619	3	N	-0-		-0-
*09	660 N	489	-0-	-171	-0-	489	3	N	-0-		-0-
*10	620 N	309	-0-	-311	-0-	309	3	N	-0-		-0-
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-		-0-
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 73		RRCID -> 191972		COMPL. DATE 08/12/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 5894			
*08	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	3	Y	-0-		-0-
*09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	Y	-0-		-0-
*10	15 N	3	-0-	-12	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	Y	-0-		-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 74		RRCID -> 191975		COMPL. DATE 08/12/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5020 - 5872			
*08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	531 3	Y	-0-	-0-
*09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	30	1	451 3	Y	-0-	-0-
*10	806 N	408	-0-	-398	-0-	31	1	377 3	Y	-0-	-0-
*11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	97	1	392 3	Y	-0-	-0-
*12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	192	1	285 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DUNBAR, NED		WELL #: 75		RRCID -> 191977		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5946			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		Y	-0-		-0-
*09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3		Y	-0-		-0-
*10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		Y	-0-		-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-		-0-
*12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 76		RRCID -> 191979		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5324 - 6002			
*08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3		Y	-0-		-0-
*09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		Y	-0-		-0-
*10	62 N	13	-0-	-49	-0-	13 3		Y	-0-		-0-
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-		-0-
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 77		RRCID -> 191980		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5006 - 5954			
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-		-0-
*09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-		-0-
*10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		Y	-0-		-0-
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	-0-		-0-
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 78		RRCID -> 191981		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5000 - 5854			
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 79		RRCID -> 191982		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5020 - 5940			
*08	651 N	426	-0-	-225	-0-	419 3	7 9	Y	6	6 8	110
*09	570 N	419	-0-	-151	-0-	418 3	1 9	Y	1		111
*10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	448 3	7 9	Y	6		117
*11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		Y	-0-		117
*12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		Y	-0-		117
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		117

MAYFIELD 39		WELL #: 19		RRCID -> 192002		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6304 - 8312			
*08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	30 1	417 3	Y	-0-		1
*09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	28 1	396 3	Y	1		2
						1 9					
*10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	29 1	429 3	Y	-0-		1
*11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	28 1	423 3	Y	-0-		1
*12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	28 1	407 3	Y	1		2
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 96		WELL #: 13		RRCID -> 192007		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5236 - 6058			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8 1	160 3	N	-0-	1 1	-0-
*09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	150 3	N	-0-		-0-
*10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11 1	206 3	N	-0-		-0-
*11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9 1	166 3	N	-0-		-0-
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9 1	157 3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY 123		WELL #: 17		RRCID -> 192011		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5072 - 6434			
*08	589 N	572	-0-	-17	-0-	22 1	547 3	N	3	3 1	3
						3 9					
*09	540 N	518	-0-	-22	-0-	20 1	497 3	N	1	2 1	2
						1 9					
*10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	21 1	509 3	N	2	3 1	1
						2 9					
*11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	22 1	485 3	N	3	2 1	2
						3 9					
*12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	21 1	481 3	N	2	2 1	2
						2 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

SHURLEY 142		WELL #: 17		RRCID -> 192015		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5147 - 6266			
*08	589 N	544	-0-	-45	-0-	29 1	513 3	Y	2	2 1	3
						2 9					
*09	540 N	530	-0-	-10	-0-	29 1	500 3	Y	1	2 1	2
						1 9					
*10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	29 1	482 3	Y	2	3 1	1
						2 9					
*11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	31 1	483 3	Y	3	2 1	2
						3 9					
*12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	31 1	490 3	Y	2	2 1	2
						2 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

SIMMONS RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 192026		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6836 - 7100			
*08	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 3		N	-0-		-0-
*09	420 N	273	-0-	-147	-0-	273 3		N	-0-		-0-
*10	403 N	350	-0-	-53	-0-	350 3		N	-0-		-0-
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-		-0-
*12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 192028		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6250 - 7250			
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-		-0-
*09	360 N	284	-0-	-76	-0-	284 3		N	-0-		-0-
*10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-		-0-
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-		-0-
*12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 192029		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7076 - 7133			
*08	341 N	272	-0-	-69	-0-	31 1	241 3	N	-0-		-0-
*09	330 N	258	-0-	-72	-0-	30 1	228 3	N	-0-		-0-
*10	341 N	283	-0-	-58	-0-	31 1	252 3	N	-0-		-0-
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	60 1	212 3	N	-0-		-0-
*12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	102 1	201 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SIMMONS RANCH		WELL #: 32		RRCID -> 192031		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6856 - 7220		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	155 N	145	-0-	-10	-0-	31 1	114 3	N	-0-	-0-
*09	150 N	145	-0-	-5	-0-	30 1	115 3	N	-0-	-0-
*10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	31 1	145 3	N	-0-	-0-
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	114 1	140 3	N	-0-	-0-
*12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	232 1	137 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 192033		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 8303 PERF. 6222 - 7044		
*08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-	-0-
*09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-	-0-
*10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-	-0-
*11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-	-0-
*12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 33		RRCID -> 192035		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 8469 PERF. 6876 - 7168		
*08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-	-0-
*09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-	-0-
*10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-	-0-
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-	-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 192036		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6878 - 7224		
*08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	94 1	256 3	N	-0-	-0-
*09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	90 1	316 3	N	-0-	-0-
*10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	94 1	169 3	N	-0-	-0-
*11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	84 1	157 3	N	-0-	-0-
*12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	78 1	160 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 192039		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6792 - 6870		
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-	-0-
*09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-	-0-
*10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-	-0-
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-	-0-
*12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 192040		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6250 - 7108		
*08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-	-0-
*09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-	-0-
*10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-	-0-
*11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-	-0-
*12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 37		RRCID -> 192042		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MITCHELL, TOM 1		WELL #: 1		RRCID -> 192090		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7109 - 8103		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	186 N	60	-0-	-126	-0-	4 1	56 3	N	-0-	1
*09	120 N	37	-0-	-83	-0-	2 1	35 3	N	-0-	1
*10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8 1	113 3	N	-0-	1
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	N	-0-	1
*12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10 1	140 3	N	-0-	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

DUNBAR, NED		WELL #: 61		RRCID -> 192396		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5024 - 5842		
*08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		Y	-0-	-0-
*09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3		Y	-0-	-0-
*10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		Y	-0-	-0-
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		Y	-0-	-0-
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KIRBY "1"		WELL #: 8		RRCID -> 192434		COMPL. DATE 04/07/2002		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6514 - 6817		
*08	496 N	466	-0-	-30	-0-	30 1	435 3	Y	1	1 1 1 8 -0-
						1 9				
*09	510 N	460	-0-	-50	-0-	30 1	430 3	Y	-0-	-0-
*10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	32 1	435 3	Y	-0-	-0-
*11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	28 1	400 3	Y	1	1
						1 9				
*12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	30 1	417 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KIRBY "1"		WELL #: 7		RRCID -> 192436		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6350 - 6672		
*08	217 N	202	-0-	-15	-0-	13 1	189 3	Y	-0-	-0-
*09	210 N	195	-0-	-15	-0-	13 1	182 3	Y	-0-	-0-
*10	217 N	205	-0-	-12	-0-	14 1	191 3	Y	-0-	-0-
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	98 3	Y	-0-	-0-
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KIRBY 2		WELL #: 4		RRCID -> 192438		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6672 - 6776		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KIRBY 184		WELL #: 7		RRCID -> 192445		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 7963 PERF. 6292 - 7684		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
FIELDS 19		WELL #: 14		RRCID -> 192447		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5254 - 6112		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 3	N	-0-	-0-
*09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	39 3	N	-0-	-0-
*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	8 1	33 3	N	-0-	-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	10 1	27 3	N	-0-	-0-
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	10 1	29 3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KELLY 125		WELL #: 19		RRCID -> 192456		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5128 - 6544		
*08	992 N	799	-0-	-193	-0-	66 1	731 3	Y	2	5
						2 9				
*09	810 N	636	-0-	-174	-0-	50 1	585 3	Y	1	4 1
						1 9				2
*10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	74 1	883 3	Y	4	5 1
						4 9				1
*11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	66 1	830 3	Y	3	4
						3 9				
*12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	68 1	842 3	Y	-0-	4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4

KELLY 125		WELL #: 20		RRCID -> 192460		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5120 - 6586		
*08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	59 1	656 3	Y	1	4
						1 9				
*09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	52 1	607 3	Y	2	4 1
						2 9				2
*10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	52 1	623 3	Y	2	4 1
						2 9				-0-
*11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	45 1	562 3	Y	2	2
						2 9				
*12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	42 1	517 3	Y	1	3
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3

KELLY 125		WELL #: 21		RRCID -> 192461		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5250 - 6614		
*08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	15 1	361 3	Y	1	1 1
						1 9				1
*09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	14 1	346 3	Y	1	1 1
						1 9				1
*10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	14 1	339 3	Y	1	1 1
						1 9				1
*11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	15 1	326 3	Y	1	1 1
						1 9				1
*12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	14 1	310 3	Y	1	1 1
						1 9				1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

FIELDS 16		WELL #: 18		RRCID -> 192723		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5704 - 5922		
*08	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 3	N	-0-	-0-
*09	30 N	28	-0-	-2	-0-	3 1	25 3	N	-0-	-0-
*10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	6 1	23 3	N	-0-	-0-
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	11 1	32 3	N	-0-	-0-
*12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	6 1	18 3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
FIELDS 21		WELL #: 16		RRCID -> 192737		COMPL. DATE 06/21/2002			TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5934 - 5738		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	56 1	506 3	N	1		6
						1 9					
*09	630 N	432	-0-	-198	-0-	41 1	390 3	N	1		7
						1 9					
*10	620 N	416	-0-	-204	-0-	82 1	332 3	N	2	5 1	4
						2 9					
*11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	73 1	206 3	N	-0-		4
*12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	111 1	328 3	N	-0-		4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

FIELDS 21		WELL #: 14		RRCID -> 192738		COMPL. DATE 05/30/2002			TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4960 - 5770		
*08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	26 1	236 3	N	-0-		2
						1 9					
*09	240 N	239	-0-	-1	-0-	23 1	215 3	N	1		3
						1 9					
*10	279 N	175	-0-	-104	-0-	34 1	140 3	N	1	2 1	2
						1 9					
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	64 1	182 3	N	-0-		2
*12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	57 1	168 3	N	1		3
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

SHANNON 51		WELL #: 12		RRCID -> 192744		COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6792 - 7714		
*08	837 N	730	-0-	-107	-0-	48 1	682 3	Y	-0-	1 1	-0-
*09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	52 1	760 3	Y	1		1
						1 9					
*10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	57 1	772 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
*11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	48 1	686 3	Y	-0-		1
*12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	51 1	702 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

SHANNON 51		WELL #: 13		RRCID -> 192746		COMPL. DATE 04/28/2002			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6942		
*08	403 N	370	-0-	-33	-0-	24 1	346 3	Y	-0-		-0-
*09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	26 1	384 3	Y	-0-		-0-
*10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	30 1	409 3	Y	-0-		-0-
*11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	26 1	380 3	Y	1		1
						1 9					
*12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	28 1	381 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FIELDS 20		WELL #: 14		RRCID -> 192849		COMPL. DATE 05/04/2002			TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5120 - 5920		
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1		N	-0-		1
*09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 1		N	-0-		1
*10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1		N	-0-		-0-
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 1		N	-0-		-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1		N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 FIELDS 20 WELL #: 12 RRCID -> 192854 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6083 PERF. 5740 - 5826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	496 N	224	-0-	-272	-0-	22	1	202	3	N	-0-				5
*09	480 N	343	-0-	-137	-0-	33	1	309	3	N	1				6
*10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	149	1	606	3	N	2	4	1		4
*11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	158	1	446	3	N	1				5
*12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	100	1	297	3	N	-0-				5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5

FIELDS 20 WELL #: 15 RRCID -> 192856 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5116 - 5956

*08	93 N	68	-0-	-25	-0-	7	1	61	3	N	-0-				1
*09	90 N	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	3	N	-0-				1
*10	93 N	71	-0-	-22	-0-	14	1	56	3	N	1	1	1		1
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-				1
*12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	7	1	21	3	N	-0-				1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

FIELDS 20 WELL #: 16 RRCID -> 192857 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5148 - 5938

*08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	39	1	354	3	N	-0-				4
*09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	39	1	365	3	N	1				5
*10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	92	1	373	3	N	1	3	1		3
*11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	113	1	319	3	N	-0-				3
*12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	99	1	293	3	N	1				4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4

FIELDS 53 WELL #: 14 RRCID -> 192860 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5272 - 6080

*08	124 N	101	-0-	-23	-0-	10	1	91	3	N	-0-				1
*09	90 N	83	-0-	-7	-0-	8	1	75	3	N	-0-				1
*10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	16	1	63	3	N	-0-	1	1		-0-
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	19	1	53	3	N	-0-				-0-
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	13	1	40	3	N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FIELDS 53 WELL #: 17 RRCID -> 192861 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5168 - 5920

*08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	52	1	467	3	N	1				6
*09	480 N	436	-0-	-44	-0-	42	1	393	3	N	1				7
*10	527 N	518	-0-	-9	-0-	102	1	415	3	N	1	4	1	1 8	3
*11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	97	1	275	3	N	1				4
*12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	105	1	310	3	N	-0-				4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "CC"		WELL #: 4		RRCID -> 192942		COMPL. DATE 06/12/2002			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6376 - 7184		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10 1	196 3	N	2	2 8	-0-
						2 9					
*09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10 1	201 3	N	-0-		-0-
*10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12 1	225 3	N	1		1
						1 9					
*11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12 1	228 3	N	-0-		1
*12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13 1	243 3	N	-0-		1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

MAYER 4		WELL #: 4		RRCID -> 192958		COMPL. DATE 06/30/2002			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944		
*08	155 N	109	-0-	-46	-0-	5 1	101 2	Y	3	3 8	-0-
						3 9					
*09	150 N	106	-0-	-44	-0-	5 1	101 2	Y	-0-		-0-
*10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	60 1	1200 2	Y	-0-		-0-
*11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	36 1	688 2	Y	-0-		-0-
*12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	13 1	240 2	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYER 19		WELL #: 6		RRCID -> 192961		COMPL. DATE 05/31/2002			TOTAL DEPTH 8921 PERF. 6428 - 7480		
*08	1054 N	950	-0-	-104	-0-	45 1	905 2	Y	-0-		-0-
*09	960 N	878	-0-	-82	-0-	42 1	836 2	Y	-0-		-0-
*10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	45 1	887 2	Y	-0-		-0-
*11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	44 1	823 2	Y	-0-		-0-
*12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	47 1	854 2	Y	1		1
						1 9					
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

MAYER 10		WELL #: 6		RRCID -> 192991		COMPL. DATE 07/05/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6614 - 7502		
*08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	31 1	611 2	Y	-0-		-0-
*09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	24 1	470 2	Y	1		1
						1 9					
*10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	14 1	289 2	Y	-0-		1
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8 1	144 2	Y	1		2
						1 9					
*12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	24 1	430 2	Y	-0-		2
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

MAYER 10		WELL #: 7		RRCID -> 192995		COMPL. DATE 07/27/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6547 - 7440		
*08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	46 1	918 2	Y	-0-		-0-
*09	930 N	921	-0-	-9	-0-	44 1	877 2	Y	-0-		-0-
*10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	46 1	913 2	Y	-0-		-0-
*11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	46 1	872 2	Y	-0-		-0-
*12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	50 1	906 2	Y	1		1
						1 9					
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

MAYER 15		WELL #: 9		RRCID -> 193024		COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6468 - 7838		
*08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	54 1	724 3	Y	-0-		-0-
*09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	59 1	752 3	Y	-0-		-0-
*10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	58 1	723 3	Y	-0-		-0-
*11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	53 1	670 3	Y	-0-		-0-
*12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	58 1	714 3	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 15		WELL #: 12		RRCID -> 193027		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6390 - 7856			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	26	1	349	3	Y	-0-
*09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	Y	-0-
*10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	-0-
*11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	Y	-0-
*12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

MAYER 15		WELL #: 10		RRCID -> 193031		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6420 - 8081			
*08	527 N	501	-0-	-26	-0-	35	1	466	3	Y	-0-
*09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	40	1	504	3	Y	-0-
*10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	39	1	485	3	Y	-0-
*11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	37	1	469	3	Y	-0-
*12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	40	1	487	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

MAYER 15		WELL #: 13		RRCID -> 193035		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6463 - 7805			
*08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
*09	120 N	8	-0-	-112	-0-	1	1	7	3	Y	-0-
*10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	Y	-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

MAYER 15		WELL #: 15		RRCID -> 193038		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6406 - 7624			
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-
*10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	-0-
*11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	33	1	412	3	Y	-0-
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

MAYER 17		WELL #: 5		RRCID -> 193049		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6494 - 7232			
*08	434 N	409	-0-	-25	-0-	20	1	389	2	Y	-0-
*09	420 N	402	-0-	-18	-0-	19	1	382	2	Y	1
*10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	2	Y	-0-
*11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	48	1	897	2	Y	1
*12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	24	1	433	2	Y	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT

MAYER 17		WELL #: 6		RRCID -> 193054		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6465 - 7960			
*08	589 N	561	-0-	-28	-0-	27	1	533	2	Y	1
*09	570 N	541	-0-	-29	-0-	26	1	515	2	Y	-0-
*10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	533	2	Y	-0-
*11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	491	2	Y	2
*12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	28	1	503	2	Y	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 17		WELL #: 8		RRCID -> 193062		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6528 - 7291			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	Y	-0-
*09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	2	Y	-0-
*10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	Y	1
*11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	6
*12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	Y	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT

HICKS 23		WELL #: 9		RRCID -> 193227		COMPL. DATE 08/23/2002		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570			
*08	589 N	546	-0-	-43	-0-	26	1	520	2	Y	-0-
*09	540 N	526	-0-	-14	-0-	25	1	501	2	Y	-0-
*10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	2	Y	-0-
*11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	532	2	Y	-0-
*12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	28	1	519	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

GALBREATH 91		WELL #: 9		RRCID -> 193282		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4962 - 6094			
*08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	44	1	658	3	Y	-0-
*09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	34	1	567	3	Y	-0-
*10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	35	1	569	3	Y	-0-
*11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	35	1	586	3	Y	-0-
*12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	442	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

GALBREATH 91		WELL #: 8		RRCID -> 193284		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5976 - 6116			
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
*10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

GALBREATH 91		WELL #: 10		RRCID -> 193285		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5014 - 6050			
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	1
*09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	6
*10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	9	133	3	Y	5
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	-0-
*12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	NO RPT

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 14		RRCID -> 193289		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5171 - 5970			
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
FIELDS 55		WELL #: 8		RRCID -> 193323		COMPL. DATE 07/14/2002		TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5844			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-
*09	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-
*10	31 N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-
*11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	3	N	-0-
*12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FIELDS 55		WELL #: 12		RRCID -> 193324		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5263 - 5904			
*08	1333 N	1274	-0-	-59	-0-	1274	3		Y	-0-	-0-
*09	1260 N	1224	-0-	-36	-0-	1224	3		Y	-0-	-0-
*10	1302 N	1188	-0-	-114	-0-	1188	3		Y	-0-	-0-
*11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		Y	-0-	-0-
*12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

FIELDS 55		WELL #: 10		RRCID -> 193326		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5794 - 5844			
*08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-	-0-
*09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-	-0-
*10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-	-0-
*11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-	-0-
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 4		RRCID -> 193328		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5310 - 5882			
*08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	135	1	129	3	N	-0-
*09	300 N	242	-0-	-58	-0-	130	1	110	3	N	2
						2	9				
*10	248 N	241	-0-	-7	-0-	133	1	108	3	N	-0-
*11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	129	1	103	3	N	2
						2	9				
*12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	132	1	96	3	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 3		RRCID -> 193329		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5048 - 5942			
*08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	142	1	379	3	N	-0-
*09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	139	1	358	3	N	4
						4	9				
*10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	142	1	388	3	N	1
						1	9				
*11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	142	1	398	3	N	5
						6	9				
*12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	148	1	412	3	N	1
						1	9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 5		RRCID -> 193330		COMPL. DATE 06/15/2002			TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5066 - 5890			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	18 1	145 3	N	-0-	1 1	1	
*09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18 1	139 3	N	1		2	
*10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	1 9	144 3	N	1	2 1	1	
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	1 9	141 3	N	2	2 1	1	
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	2 9	148 3	N	-0-		1	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19 1		N	NO RPT		1	

VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 6		RRCID -> 193335		COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5796 - 5950			
*08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	58 1	31 3	N	-0-		-0-	
*09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	56 1	30 3	N	-0-		-0-	
*10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	59 1	40 3	N	-0-		-0-	
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	57 1	43 3	N	-0-		-0-	
*12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	61 1	59 3	N	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FIELDS 53		WELL #: 15		RRCID -> 193535		COMPL. DATE 09/25/2002			TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 5940			
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8 1	69 3	N	-0-		-0-	
*09	60 N	50	-0-	-10	-0-	5 1	45 3	N	-0-		-0-	
*10	62 N	60	-0-	-2	-0-	12 1	48 3	N	-0-		-0-	
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	14 1	41 3	N	-0-		-0-	
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	13 1	39 3	N	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 24		RRCID -> 193552		COMPL. DATE 06/13/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710			
*08	372 N	251	-0-	-121	-0-	41 1	210 3	Y	-0-		21	
*09	360 N	208	-0-	-152	-0-	10 1	198 3	Y	-0-		21	
*10	372 N	213	-0-	-159	-0-	10 1	203 3	Y	-0-		21	
*11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10 1	186 3	Y	-0-		21	
*12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10 1	194 3	Y	-0-		21	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21	

JENKINS RANCH		WELL #: 801		RRCID -> 193601		COMPL. DATE 11/10/2002			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3130 - 3555			
*08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-		-0-	
*09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-		-0-	
*10	527 N	485	-0-	-42	-0-	485 2		N	-0-		-0-	
*11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-		-0-	
*12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1306		RRCID -> 193602		COMPL. DATE 11/15/2002			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3142 - 3356			
*08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2		N	-0-		-0-	
*09	1260 N	1237	-0-	-23	-0-	1237 2		N	-0-		-0-	
*10	1240 N	1152	-0-	-88	-0-	1152 2		N	-0-		-0-	
*11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-		-0-	
*12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
JENKINS, F. J. "B"		WELL #: 904		RRCID -> 193603		COMPL. DATE 12/07/2002		TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3215 - 3804		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
*12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 1		WELL #: 5		RRCID -> 193651		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 8541 PERF. 6488 - 7352		
*08	186 N	185	-0-	-1	-0-	9 1	176 2	Y	-0-	-0-
*09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10 1	203 2	Y	-0-	-0-
*10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9 1	188 2	Y	-0-	-0-
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9 1	175 2	Y	1	1
*12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	1 9				1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9 1	172 2	Y	NO RPT	1

MAYER 1		WELL #: 7		RRCID -> 193652		COMPL. DATE 06/21/2002		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6372 - 7334		
*08	589 N	588	-0-	-1	-0-	28 1	560 2	Y	-0-	-0-
*09	570 N	543	-0-	-27	-0-	26 1	517 2	Y	-0-	-0-
*10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	36 1	715 2	Y	-0-	-0-
*11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	27 1	501 2	Y	-0-	-0-
*12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	28 1	514 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MAYER 1		WELL #: 6		RRCID -> 193653		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6536 - 7384		
*08	434 N	433	-0-	-1	-0-	21 1	412 2	Y	-0-	-0-
*09	420 N	402	-0-	-18	-0-	19 1	382 2	Y	1	1
*10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	1 9				1
*11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	21 1	415 2	Y	-0-	1
*12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	21 1	390 2	Y	1	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9				3

FIELDS 52		WELL #: 12		RRCID -> 193660		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5060 - 5880		
*08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-	-0-
*09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-	-0-
*10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 3	N	-0-	-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	4 1	11 3	N	-0-	-0-
*12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4 1	13 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 14		RRCID -> 193661		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6362 - 7210		
*08	465 N	434	-0-	-31	-0-	21 1	412 3	N	1	1 1
*09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	1 9				1
*10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	21 1	417 3	N	1	1 1
*11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	1 9				1
*12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	23 1	448 3	N	1	1 1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9				1

*08	465 N	434	-0-	-31	-0-	21 1	412 3	N	1	1 1
*09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	1 9				1
*10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	23 1	448 3	N	1	1 1
*11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	1 9				1
*12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	19 1	376 3	N	1	1 1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9				1

*08	465 N	434	-0-	-31	-0-	21 1	412 3	N	1	1 1
*09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	1 9				1
*10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	23 1	448 3	N	1	1 1
*11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	1 9				1
*12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	19 1	376 3	N	1	1 1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9				1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 13		RRCID -> 193663		COMPL. DATE 07/08/2002			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6613 - 7484		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	806 N	647	-0-	-159	-0-	31 1	615 3	N	1	1 1	2
						1 9					
*09	750 N	450	-0-	-300	-0-	22 1	428 3	N	-0-	1 1	1
*10	744 N	203	-0-	-541	-0-	10 1	192 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10 1	190 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	30 1	577 3	N	1	1 1	1
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

FIELDS 52		WELL #: 11		RRCID -> 193664		COMPL. DATE 09/22/2002			TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5256 - 5892		
*08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	22 1	203 3	N	1		3
						1 9					
*09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	21 1	194 3	N	1		4
						1 9					
*10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	45 1	185 3	N	1	3 1	2
						1 9					
*11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	60 1	170 3	N	-0-		2
*12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	57 1	168 3	N	1		3
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

FIELDS 52		WELL #: 14		RRCID -> 193666		COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5386 - 5990		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 12		RRCID -> 193668		COMPL. DATE 09/10/2002			TOTAL DEPTH 8461 PERF. 6511 - 8069		
*08	1023 X	952	-0-	-71	-0-	45 1	905 3	N	2	2 1	2
						2 9					
*09	960 X	673	-0-	-287	-0-	33 1	639 3	N	1	1 1	2
						1 9					
*10	992 X	770	-0-	-222	-0-	37 1	732 3	N	1	1 1	2
						1 9					
11	960 X	779	-0-	-181	-0-	37 1	741 3	N	1	1 1	2
						1 9					
12	961 X	943	-0-	-18	-0-	46 1	895 3	N	2	2 1	2
						2 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

FIELDS 52		WELL #: 9		RRCID -> 193671		COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5128 - 5350		
*08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9 1	82 3	N	-0-		1
*09	90 N	81	-0-	-9	-0-	8 1	73 3	N	-0-		1
*10	93 N	89	-0-	-4	-0-	17 1	71 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	23 1	64 3	N	-0-		1
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	22 1	64 3	N	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 15		RRCID -> 193674	COMPL. DATE 07/19/2002	TOTAL DEPTH	8356	PERF. 6440	- 7947		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	622	3	N	1	1	1
						1	9						
*09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	581	3	N	1	1	1
						1	9						
*10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	29	1	568	3	N	2	1	1
						2	9						
*11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	26	1	506	3	N	1	1	1
						1	9						
*12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	577	3	N	-0-	1	1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

FIELDS 53		WELL #: 8		RRCID -> 193676		COMPL. DATE 06/12/2002			TOTAL DEPTH 6275			PERF. 5382 - 6006	
*08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	3	N	-0-		1
*09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	N	-0-		1
*10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	44	1	177	3	N	1	1	1
						1	9						
*11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	70	1	197	3	N	-0-		1
*12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	56	1	167	3	N	-0-		1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

SHURLEY 95		WELL #: 15		RRCID -> 193682		COMPL. DATE 08/03/2002			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5346 - 5992	
*08	248 N	234	-0-	-14	-0-	12	1	222	3	N	-0-	1	1
*09	240 N	225	-0-	-15	-0-	11	1	214	3	N	-0-		-0-
*10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	N	-0-		-0-
*11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	N	-0-		-0-
*12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	N	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SHURLEY 95		WELL #: 17		RRCID -> 193684		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 6325			PERF. 5184 - 6084	
*08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	3	N	-0-	1	1
*09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-		-0-
*10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	-0-		-0-
*11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	N	-0-		-0-
*12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	N	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SHURLEY 95		WELL #: 16		RRCID -> 193685		COMPL. DATE 09/29/2002			TOTAL DEPTH 6403			PERF. 5606 - 6208	
*08	248 N	231	-0-	-17	-0-	11	1	220	3	N	-0-	1	1
*09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-		-0-
*10	248 N	155	-0-	-93	-0-	8	1	147	3	N	-0-		-0-
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	340	3	N	1		1
						1	9						
*12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	N	-0-		1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY 110		WELL #: 18		RRCID -> 193687		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5482 - 6696					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	775 N	679	-0-	-96	-0-	34 1	645 3	N	-0-	2 1		-0-	
*09	690 N	640	-0-	-50	-0-	30 1	609 3	N	1			1	
						1 9							
*10	744 N	685	-0-	-59	-0-	34 1	651 3	N	-0-			1	
*11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	34 1	600 3	N	-0-			1	
*12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	33 1	597 3	N	-0-			1	
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1	

SHURLEY 110		WELL #: 19		RRCID -> 193688		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 6859 PERF. 5432 - 6478					
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SHURLEY 99		WELL #: 19		RRCID -> 193707		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 6672 PERF. 5418 - 6322					
*08	186 N	180	-0-	-6	-0-	9 1	171 3	N	-0-	1 1		-0-	
*09	180 N	170	-0-	-10	-0-	8 1	162 3	N	-0-			-0-	
*10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	12 1	224 3	N	-0-			-0-	
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10 1	184 3	N	-0-			-0-	
*12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9 1	169 3	N	-0-			-0-	
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ALLISON 54		WELL #: 6		RRCID -> 193931		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5872 - 5976					
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-	
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-	
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	N	-0-			-0-	
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	N	-0-			-0-	
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HUDSPETH "H"		WELL #: 5		RRCID -> 193943		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6849 - 7708					
*08	682 N	655	-0-	-27	-0-	43 1	612 2	N	-0-			2	
*09	660 N	633	-0-	-27	-0-	43 1	590 2	N	-0-			2	
*10	651 N	647	-0-	-4	-0-	45 1	602 2	N	-0-			2	
*11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	44 1	585 2	N	-0-			2	
*12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	48 1	616 2	N	-0-			2	
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2	

SHURLEY 165		WELL #: 3		RRCID -> 193946		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5394 - 6932					
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-	
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-	
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 165		WELL #: 5		RRCID -> 193954		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5536 - 6928			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-
*09	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	Y	-0-
*10	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-
*12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

HUDSPETH 53		WELL #: 5		RRCID -> 193959		COMPL. DATE 10/12/2002		TOTAL DEPTH 8774 PERF. 6762 - 8638			
*08	620 N	588	-0-	-32	-0-	38	1	550	2	N	-0-
*09	600 N	569	-0-	-31	-0-	39	1	530	2	N	-0-
*10	620 N	566	-0-	-54	-0-	39	1	527	2	N	-0-
*11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	39	1	518	2	N	-0-
*12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	42	1	540	2	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HUDSPETH 53		WELL #: 4		RRCID -> 193961		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7344 - 8544			
*08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	127	1	1824	2	N	-0-
*09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	77	1	1055	2	N	-0-
*10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	56	1	759	2	N	-0-
*11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	76	1	1017	2	N	-0-
*12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	78	1	1006	2	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ER 3		WELL #: 1		RRCID -> 193964		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7510 - 8764			
*08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	36	1	433	2	N	-0-
*09	450 N	445	-0-	-5	-0-	32	1	413	2	N	-0-
*10	465 N	454	-0-	-11	-0-	34	1	420	2	N	-0-
*11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	39	1	460	2	N	-0-
*12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	36	1	426	2	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MAYER 10		WELL #: 5		RRCID -> 193971		COMPL. DATE 09/07/2002		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6604 - 8279			
*08	775 N	745	-0-	-30	-0-	36	1	709	2	Y	-0-
*09	750 N	706	-0-	-44	-0-	34	1	672	2	Y	-0-
*10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	38	1	765	2	Y	-0-
*11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	35	1	654	2	Y	-0-
*12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	37	1	683	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SIMMONS RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 194018		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 8334 PERF. 7038 - 7065			
*08	124 N	73	-0-	-51	-0-	31	1	42	3	N	-0-
*09	120 N	57	-0-	-63	-0-	30	1	27	3	N	-0-
*10	62 N	54	-0-	-8	-0-	31	1	23	3	N	-0-
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	97	1	4	3	N	-0-
*12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	1			N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SIMMONS RANCH		WELL #: 43		RRCID -> 194020		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6860 - 6982			
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-
*09	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-
*10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-
*11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-
*12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
HUDSPETH J		WELL #: 2		RRCID -> 194023		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6776 - 8489						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	620 N	583	-0-	-37	-0-	38	1	545	2	N	-0-			2
*09	600 N	558	-0-	-42	-0-	38	1	520	2	N	-0-			2
*10	620 N	564	-0-	-56	-0-	39	1	525	2	N	-0-			2
*11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	37	1	500	2	N	-0-			2
*12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	41	1	523	2	N	-0-			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

FIELDS 55		WELL #: 7		RRCID -> 194149		COMPL. DATE 10/06/2002		TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4712 - 5950						
*08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	3	N	-0-			1
*09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	3	N	-0-			1
*10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	39	1	158	3	N	-0-	1	1	-0-
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	40	1	113	3	N	-0-			-0-
*12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	77	1	227	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENKINS, F. J. "C"		WELL #: 1202		RRCID -> 194151		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3211 - 3634						
*08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			-0-
*09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			-0-
*10	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-			-0-
*11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-
*12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENKINS, F.J."D"		WELL #: 1308		RRCID -> 194154		COMPL. DATE 12/07/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3324 - 3710						
*08	372 N	216	-0-	-156	-0-	216	2			N	-0-			-0-
*09	480 N	181	-0-	-299	-0-	181	2			N	-0-			-0-
*10	372 N	188	-0-	-184	-0-	188	2			N	-0-			-0-
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
*12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY 165		WELL #: 4		RRCID -> 194285		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5626 - 5878						
*08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	320	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
*09	360 N	146	-0-	-214	-0-	8	1	138	3	Y	-0-	1	1	1
*10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	318	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	31	1	490	3	Y	2	1	1	2
						2	9							
*12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	366	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

SHURLEY 165		WELL #: 6		RRCID -> 194287		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 7305 PERF. 5536 - 6928						
*08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	38	1	680	3	Y	3	2	1	2
						3	9							
*09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	266	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
*10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	250	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
*11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER 10		WELL #: 2		RRCID -> 194301		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	1085 N	413	-0-	-672	-0-	20 1	393 2	Y	-0-	-0-
*09	1020 N	813	-0-	-207	-0-	39 1	774 2	Y	-0-	-0-
*10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	40 1	807 2	Y	-0-	-0-
*11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	41 1	778 2	Y	-0-	-0-
*12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	45 1	819 2	Y	1	1
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

JONES RANCH		WELL #: 1867		RRCID -> 194304		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 7658		
*08	682 N	669	-0-	-13	-0-	669 3		Y	-0-	7
*09	690 N	601	-0-	-89	-0-	601 3		Y	-0-	7
*10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3		Y	-0-	7
*11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		Y	-0-	7
*12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		Y	-0-	7
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	7

FIELDS 51		WELL #: 9		RRCID -> 194533		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5130 - 5760		
*08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 3	N	-0-	2
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
*10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

HILL-WARD, RIP "A"		WELL #: 5		RRCID -> 194538		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 6759 PERF. 5528 - 6546		
*08	899 N	816	-0-	-83	-0-	69 1	746 3	N	1	1 8
						1 9				
*09	840 N	730	-0-	-110	-0-	35 1	694 3	N	1	
						1 9				
*10	930 N	627	-0-	-303	-0-	32 1	594 3	N	1	
						1 9				
*11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	26 1	466 3	N	-0-	4 1
*12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	42 1	793 3	N	1	
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2

HUDSPETH 53		WELL #: 6		RRCID -> 194540		COMPL. DATE 11/03/2002		TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6771 - 8634		
*08	1333 N	1056	-0-	-277	-0-	69 1	987 2	N	-0-	3
*09	1110 N	1047	-0-	-63	-0-	72 1	975 2	N	-0-	3
*10	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	72 1	975 2	N	-0-	3
*11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	71 1	945 2	N	-0-	3
*12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	78 1	1001 2	N	-0-	3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3

HUDSPETH "H"		WELL #: 6		RRCID -> 194543		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6897 - 8656		
*08	992 N	903	-0-	-89	-0-	59 1	844 2	N	-0-	3
*09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	72 1	982 2	N	-0-	3
*10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	79 1	1066 2	N	-0-	3
*11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	67 1	895 2	N	-0-	3
*12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	76 1	975 2	N	-0-	3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
KELLY 126		WELL #: 11		RRCID -> 194546		COMPL. DATE 08/25/2002		TOTAL DEPTH 6693 PERF. 4944 - 6247				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	-0-			-0-
*09	11 N	9	-0-	-2	-0-	1 1	8 3	Y	-0-			-0-
*10	31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 3	Y	-0-			-0-
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	-0-			-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KELLY 127		WELL #: 4		RRCID -> 194547		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 6601 PERF. 4863 - 6226				
*08	682 N	527	-0-	-155	-0-	44 1	482 3	Y	1			4
						1 9						
*09	660 N	540	-0-	-120	-0-	43 1	496 3	Y	1	3 1		2
						1 9						
*10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	53 1	640 3	Y	3	4 1	1 8	-0-
						3 9						
*11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	49 1	622 3	Y	3			3
						3 9						
*12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	39 1	487 3	Y	-0-			3
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

MAYER 3B		WELL #: 8		RRCID -> 194549		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 8672 PERF. 6306 - 8478				
*08	279 N	244	-0-	-35	-0-	12 1	232 2	Y	-0-			-0-
*09	270 N	228	-0-	-42	-0-	11 1	217 2	Y	-0-			-0-
*10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11 1	213 2	Y	-0-			-0-
*11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	11 1	198 2	Y	-0-			-0-
*12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11 1	202 2	Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER 9		WELL #: 4		RRCID -> 194557		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6517 - 8200				
*08	527 N	397	-0-	-130	-0-	19 1	378 2	Y	-0-			-0-
*09	480 N	340	-0-	-140	-0-	16 1	323 2	Y	1			1
						1 9						
*10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	19 1	375 2	Y	-0-			1
*11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	16 1	300 2	Y	1			2
						1 9						
*12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	19 1	352 2	Y	1			3
						1 9						
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

REED 100		WELL #: 18		RRCID -> 194564		COMPL. DATE 08/17/2002		TOTAL DEPTH 6401 PERF. 5984 - 6136				
*08	465 N	370	-0-	-95	-0-	49 1	320 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
*09	450 N	366	-0-	-84	-0-	19 1	346 3	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
*10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	28 1	346 3	Y	2	1 1		1
						2 9						
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	23 1	297 3	Y	-0-	1 1		-0-
*12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	23 1	310 3	Y	2	1 1		1
						2 9						
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY 96		WELL #: 17		RRCID -> 194566		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5050 - 6090				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	403 N	376	-0-	-27	-0-	19	1	357	3	N	-0-	-0-
*09	390 N	356	-0-	-34	-0-	17	1	338	3	N	1	1
						1	9					
*10	403 N	392	-0-	-11	-0-	19	1	373	3	N	-0-	1
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	3	N	-0-	1
*12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	N	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

SHURLEY 166		WELL #: 10		RRCID -> 194568		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5476 - 7022				
*08	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	1			Y	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SHURLEY 166		WELL #: 11		RRCID -> 194569		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5446 - 6988				
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	66	1	1037	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SHURLEY 166		WELL #: 12		RRCID -> 194570		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5514 - 7038				
*08	93 N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	Y	-0-	-0-
*09	90 N	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	3	Y	-0-	-0-
*10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-	-0-
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-	-0-
*12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SHURLEY 166		WELL #: 13		RRCID -> 194572		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 5608 - 7036				
*08	434 N	345	-0-	-89	-0-	18	1	326	3	Y	1	1
						1	9					1
*09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	409	3	Y	1	1
						1	9					1
*10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	350	3	Y	-0-	1
*11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	326	3	Y	2	1
						2	9					1
*12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	348	3	Y	1	1
						1	9					1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

SHURLEY 166		WELL #: 14		RRCID -> 194573		COMPL. DATE 11/06/2002		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5406 - 7046				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 147		WELL #: 17		RRCID -> 194574		COMPL. DATE 09/30/2002			TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5634 - 7065		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
*09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 15		RRCID -> 194575		COMPL. DATE 09/16/2002			TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4910 - 5020		
*08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	32	1	261 3	N	-0-	9 1 3
*09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	20	1	153 3	N	1	4
						1	9				
*10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	45	1	375 3	N	1	4 1 1
						1	9				
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68 3	N	-0-	1 1 -0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 15		RRCID -> 194576		COMPL. DATE 12/22/2002			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5856		
*08	124 N	89	-0-	-35	-0-	10	1	79 3	N	-0-	1 1 -0-
*09	90 N	87	-0-	-3	-0-	10	1	76 3	N	1	1
						1	9				
*10	93 N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80 3	N	-0-	1 1 -0-
*11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	78 3	N	1	1 1 -0-
						1	9				
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	92 3	N	1	1
						1	9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1

MAYER 3D		WELL #: 4		RRCID -> 194622		COMPL. DATE 11/18/2002			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6600 - 7506		
*08	651 N	639	-0-	-12	-0-	31	1	608 2	Y	-0-	-0-
*09	630 N	609	-0-	-21	-0-	29	1	580 2	Y	-0-	-0-
*10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453 2	Y	-0-	-0-
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200 2	Y	-0-	-0-
*12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	44	1	804 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MAYER 21		WELL #: 7		RRCID -> 194642		COMPL. DATE 09/28/2002			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522		
*08	682 N	628	-0-	-54	-0-	30	1	598 2	Y	-0-	-0-
*09	630 N	506	-0-	-124	-0-	24	1	482 2	Y	-0-	-0-
*10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	529 2	Y	-0-	-0-
*11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260 2	Y	-0-	-0-
*12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	551 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER 3C		WELL #: 12		RRCID -> 194668		COMPL. DATE 12/01/2002			TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6358 - 8354			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	1364 N	1287	-0-	-77	-0-	61 1	1223 2	Y	3	3 8		-0-
						3 9						
*09	1320 N	1225	-0-	-95	-0-	59 1	1166 2	Y	-0-			-0-
*10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	59 1	1185 2	Y	-0-			-0-
*11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	59 1	1122 2	Y	1			1
						1 9						
*12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	60 1	1095 2	Y	-0-			1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 16		RRCID -> 194679		COMPL. DATE 12/07/2002			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5110 - 5886			
*08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	26 1	219 3	N	-0-	2 1		1
*09	240 N	239	-0-	-1	-0-	27 1	210 3	N	2			3
						2 9						
*10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	31 1	264 3	N	-0-	2 1		1
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	32 1	255 3	N	2	2 1		1
						2 9						
*12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	22 1	176 3	N	-0-			1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

MAYFIELD 33		WELL #: 4		RRCID -> 194688		COMPL. DATE 08/10/2002			TOTAL DEPTH 8679 PERF. 6420 - 7406			
*08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	17 1	237 3	Y	-0-			1
*09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	16 1	225 3	Y	-0-			1
*10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	18 1	263 3	Y	-0-			1
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	16 1	246 3	Y	-0-			1
*12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	17 1	242 3	Y	-0-			1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

MAYFIELD 33		WELL #: 3		RRCID -> 194703		COMPL. DATE 08/21/2002			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892			
*08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	79 1	1118 3	Y	1			4
						1 9						
*09	1140 N	996	-0-	-144	-0-	65 1	931 3	Y	-0-			4
*10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	70 1	1032 3	Y	-0-	1 1		3
*11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	64 1	967 3	Y	-0-			3
*12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	67 1	975 3	Y	2			5
						2 9						
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

MAYER 3D		WELL #: 6		RRCID -> 194728		COMPL. DATE 10/11/2002			TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6469 - 7426			
*08	279 N	251	-0-	-28	-0-	12 1	239 2	Y	-0-			-0-
*09	240 N	233	-0-	-7	-0-	11 1	222 2	Y	-0-			-0-
*10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10 1	206 2	Y	-0-			-0-
*11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9 1	168 2	Y	1			1
						1 9						
*12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	14 1	250 2	Y	-0-			1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER 3D		WELL #: 8		RRCID -> 194852		COMPL. DATE 10/26/2002		TOTAL DEPTH 8678 PERF. 6420 - 7382				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	341 N	275	-0-	-66	-0-	13	1	262	2	Y	-0-	-0-
*09	330 N	244	-0-	-86	-0-	12	1	231	2	Y	1	1
						1	9					
*10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	Y	-0-	1
*11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	-0-	1
*12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	1	2
						1	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2

MAYER 21		WELL #: 6		RRCID -> 194858		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6620 - 8146				
*08	775 N	749	-0-	-26	-0-	36	1	713	2	Y	-0-	-0-
*09	780 N	685	-0-	-95	-0-	33	1	652	2	Y	-0-	-0-
*10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	36	1	709	2	Y	-0-	-0-
*11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	36	1	674	2	Y	-0-	-0-
*12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	43	1	778	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MAYER 19		WELL #: 8		RRCID -> 194863		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6322 - 8305				
*08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	-0-	-0-
*09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	Y	-0-	-0-
*10	341 N	332	-0-	-9	-0-	16	1	315	2	Y	1	1
						1	9					
*11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	Y	-0-	1
*12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	312	2	Y	1	2
						1	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2

MAYER 21		WELL #: 8		RRCID -> 194887		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6378 - 8272				
*08	1426 N	1243	-0-	-183	-0-	59	1	1184	2	Y	-0-	-0-
*09	1290 N	1199	-0-	-91	-0-	58	1	1141	2	Y	-0-	-0-
*10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	58	1	1154	2	Y	-0-	-0-
*11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	59	1	1105	2	Y	1	1
						1	9					
*12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	62	1	1140	2	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 10		RRCID -> 194892		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6384 - 8646				
*08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	68	1	1423	2	N	-0-	-0-
*09	1440 N	1405	-0-	-35	-0-	64	1	1341	2	N	-0-	-0-
*10	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	162	1	1402	2	N	-0-	-0-
*11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	93	1	1344	2	N	-0-	-0-
*12	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	128	1	1227	2	N	-0-	-0-
						199	3					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		6	RRCID ->	194898	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	8953	PERF.	6419 -	8777
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08		712 N	712	-0-	-0-	32 1	680 2		N	-0-			-0-
*09		750 N	694	-0-	-56	32 1	662 2		N	-0-			-0-
*10		769 N	769	-0-	-0-	79 1	690 2		N	-0-			-0-
*11		725 N	725	-0-	-0-	47 1	678 2		N	-0-			-0-
*12		796 N	796	-0-	-0-	65 1	629 2		N	-0-			-0-
						102 3							
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		9	RRCID ->	194902	COMPL. DATE	12/08/2002	TOTAL DEPTH	9202	PERF.	6607 -	8842
*08		130 N	130	-0-	-0-	6 1	124 2		N	-0-			-0-
*09		125 N	125	-0-	-0-	6 1	119 2		N	-0-			-0-
*10		137 N	137	-0-	-0-	14 1	123 2		N	-0-			-0-
*11		127 N	127	-0-	-0-	8 1	119 2		N	-0-			-0-
*12		139 N	139	-0-	-0-	11 1	110 2		N	-0-			-0-
						18 3							
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED 101		WELL #:		17	RRCID ->	194907	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	4944 -	6264
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REED 101		WELL #:		18	RRCID ->	194908	COMPL. DATE	10/06/2002	TOTAL DEPTH	6368	PERF.	4892 -	6142
*08		217 N	186	-0-	-31	10 1	175 3	Y		1			1
						1 9							
*09		214 N	214	-0-	-0-	11 1	203 3	Y		-0-	1 1		-0-
*10		223 N	223	-0-	-0-	17 1	205 3	Y		1	1 1		-0-
						1 9							
*11		151 N	151	-0-	-0-	11 1	139 3	Y		1	1 1		-0-
						1 9							
*12		117 N	117	-0-	-0-	8 1	109 3	Y		-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

REED 101		WELL #:		19	RRCID ->	194909	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	4936 -	6224
*08		97 N	97	-0-	-0-	5 1	92 3	Y		-0-			-0-
*09		95 N	95	-0-	-0-	5 1	90 3	Y		-0-			-0-
*10		102 N	102	-0-	-0-	8 1	94 3	Y		-0-			-0-
*11		97 N	97	-0-	-0-	7 1	90 3	Y		-0-			-0-
*12		101 N	101	-0-	-0-	7 1	94 3	Y		-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
NICKS, GERALD		WELL #: 5		RRCID -> 194910		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7122 - 7550			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08	217 N	194	-0-	-23	-0-	11 1	182 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
*09	210 N	191	-0-	-19	-0-	11 1	179 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
*10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11 1	185 2	Y	-0-		1
*11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12 1	197 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
*12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	14 1	231 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

CAUTHRON, MACK 112		WELL #: 9		RRCID -> 194911		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 6476 PERF. 4641 - 6080			
*08	310 N	60	-0-	-250	-0-	60 3		Y	-0-		-0-
*09	210 N	38	-0-	-172	-0-	38 3		Y	-0-		-0-
*10	186 N	115	-0-	-71	-0-	115 3		Y	-0-		-0-
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y	-0-		-0-
*12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 7		RRCID -> 195396		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 9237 PERF. 7572 - 9026			
*08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9 1	187 2	N	-0-		-0-
*09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9 1	180 2	N	-0-		-0-
*10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	21 1	186 2	N	-0-		-0-
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12 1	180 2	N	-0-		-0-
*12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	17 1	165 2	N	-0-		-0-
						27 3					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 40		RRCID -> 195399		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6482 - 7128			
*08	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3		N	-0-		-0-
*09	240 N	157	-0-	-83	-0-	157 3		N	-0-		-0-
*10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		-0-
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-
*12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 5		RRCID -> 195400		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 6606 PERF. 4640 - 5232			
*08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	44 1	365 3	Y	-0-	1 1	-0-
*09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	44 1	376 3	Y	1		1
						1 9					
*10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	40 1	329 3	Y	-0-		-0-
*11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	36 1	298 3	Y	-0-		-0-
*12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	38 1	320 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CAUTHORN 85		WELL #: 8		RRCID -> 195403		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4718 - 5202		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 3	Y	-0-	1 1	-0-
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-		-0-
*10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		Y	-0-		-0-
*11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	20 1	Y	3		3
						3 9				
*12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	29 1	Y	4	3 1	2 8
						4 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2

CAUTHORN 86		WELL #: 4		RRCID -> 195405		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 6602 PERF. 4384 - 5722		
*08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	76 1	Y	-0-	2 1	1
*09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	72 1	Y	-0-		1
*10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	86 1	Y	-0-	1 1	-0-
*11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	79 1	Y	-0-		-0-
*12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	41 1	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 72		RRCID -> 195406		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5074 - 6118		
*08	310 N	225	-0-	-85	-0-	225 3	N	-0-		-0-
*09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-		-0-
*10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3	N	-0-		-0-
*11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-		-0-
*12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FIELDS 56		WELL #: 6		RRCID -> 195407		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5090 - 5450		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GENINI		WELL #: 3110		RRCID -> 195408		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5214 - 6190		
*08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	61 1	Y	-0-		1
*09	660 N	646	-0-	-14	-0-	55 1	Y	-0-		1
*10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	67 1	Y	-0-		1
*11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	59 1	Y	-0-		1
*12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	59 1	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1

GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #: 2803		RRCID -> 195409		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7779 - 7327		
*08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	30 1	Y	-0-	1 1	1
*09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	49 1	Y	1	1 1	1
						1 9				
*10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	64 1	Y	2		3
						2 9				
*11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	73 1	Y	4	3 1	4
						4 9				
*12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	76 1	Y	3	4 1	3
						3 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3203 RRCID -> 195410 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7016 - 7406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1054 N	997	-0-	-57	-0-	58	1	936	2	Y	3	5 1	4
						3	9						
*09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	59	1	934	2	Y	4	5 1	3
						4	9						
*10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	58	1	965	2	Y	3		6
						3	9						
*11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	55	1	903	2	Y	5	5 1	6
						6	9						
*12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	56	1	906	2	Y	3	5 1	4
						3	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3105 RRCID -> 195412 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6912 - 7250

*08	434 N	397	-0-	-37	-0-	23	1	373	2	Y	1	2 1	2
						1	9						
*09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	381	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
*10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	391	2	Y	1		2
						1	9						
*11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	355	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
*12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3104 RRCID -> 195414 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7068 - 7396

*08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	595	2	Y	2	3 1	2
						2	9						
*09	660 N	590	-0-	-70	-0-	35	1	554	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
*10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	34	1	563	2	Y	2		3
						2	9						
*11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	33	1	540	2	Y	2	2 1	3
						2	9						
*12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	35	1	555	2	Y	2	3 1	2
						2	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3205 RRCID -> 195415 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7101 - 7383

*08	434 N	391	-0-	-43	-0-	23	1	366	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
*09	390 N	383	-0-	-7	-0-	23	1	359	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
*10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	Y	1		2
						1	9						
*11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	340	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
*12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	343	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 3103		RRCID -> 195416	COMPL. DATE 02/19/2003	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7090	- 7400		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	403 N	366	-0-	-37	-0-	21	1	343	2	Y	2	2
						2	9					2
*09	360 N	357	-0-	-3	-0-	21	1	335	2	Y	1	2
						1	9					1
*10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	347	2	Y	1	2
						1	9					2
*11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	Y	2	2
						2	9					2
*12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	326	2	Y	1	2
						1	9					1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

MAYER 3		WELL #: 1		RRCID -> 195418		COMPL. DATE 11/27/2002			TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6301 - 7354			
*08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	2	Y	-0-	-0-
*09	450 N	439	-0-	-11	-0-	21	1	417	2	Y	1	1
						1	9					1
*10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	2	Y	-0-	1
*11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	421	2	Y	1	2
						1	9					2
*12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	24	1	431	2	Y	1	3
						1	9					3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	3

MAYER 3		WELL #: 4		RRCID -> 195420		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 8493 PERF. 6354 - 7432			
*08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-	-0-
*09	240 N	238	-0-	-2	-0-	11	1	227	2	Y	-0-	-0-
*10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	Y	-0-	-0-
*11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	1	1
						1	9					1
*12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

VANDERSTUCKEN 45		WELL #: 4		RRCID -> 195421		COMPL. DATE 11/27/2002			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4916 - 5630			
*08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	134	1	1110	3	Y	-0-	4
*09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	136	1	1055	3	Y	11	15
						12	9					15
*10	1240 N	1222	-0-	-18	-0-	130	1	1089	3	Y	3	5
						3	9					5
*11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	134	1	1075	3	Y	13	5
						14	9					5
*12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	128	1	1011	3	Y	2	7
						2	9					7
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	7

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 13		RRCID -> 195423		COMPL. DATE 12/30/2002			TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4980 - 5558			
*08	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-	-0-
*09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-	-0-
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 11		RRCID -> 195424		COMPL. DATE 01/20/2003			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4896 - 5441				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	30	1	249	3	N	-0-	3 1	1
*09	270 N	266	-0-	-4	-0-	30	1	234	3	N	2		3
*10	279 N	268	-0-	-11	-0-	28	1	239	3	N	1	3 1	1
*11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	30	1	243	3	N	3	3 1	1
*12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	33	1	263	3	N	1		2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		2
VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 12		RRCID -> 195430		COMPL. DATE 12/17/2002			TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5032 - 5649				
*08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	112	1	484	3	N	-0-	5 1	2
*09	630 N	591	-0-	-39	-0-	113	1	472	3	N	5		7
*10	651 N	620	-0-	-31	-0-	114	1	505	3	N	1	6 1	2
*11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	112	1	480	3	N	6	6 1	2
*12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	118	1	502	3	N	1		3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		3
VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 10		RRCID -> 195431		COMPL. DATE 12/25/2002			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5716 - 5900				
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	Y	-0-	1 1	-0-
*09	120 N	94	-0-	-26	-0-	11	1	82	3	Y	1		1
*10	124 N	109	-0-	-15	-0-	12	1	97	3	Y	-0-	1 1	-0-
*11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	96	3	Y	1	1 1	-0-
*12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	Y	1		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		1
MORRISS RANCH		WELL #: 8103		RRCID -> 195433		COMPL. DATE 12/18/2002			TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5728 - 5844				
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	1		1
*09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-		1
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	1	1 1	1
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	1		2
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	1	2 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		1
SAWYER 15		WELL #: 5		RRCID -> 195436		COMPL. DATE 02/05/2003			TOTAL DEPTH 6965 PERF. 5997 - 6810				
*08	310 N	232	-0-	-78	-0-	11	1	221	3	Y	-0-		-0-
*09	300 N	273	-0-	-27	-0-	13	1	260	3	Y	-0-		-0-
*10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	Y	-0-		-0-
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	Y	-0-		-0-
*12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MITCHELL, TOM 3		WELL #: 1		RRCID -> 195438		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7136 - 7350		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	67 3	N	1	1
						1 9				
*09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5 1	66 3	N	1	2
						1 9				
*10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	70 3	N	1	3
						1 9				
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 3	N	-0-	1
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3	N	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

MITCHELL, TOM 1		WELL #: 3X		RRCID -> 195439		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6966 - 7694		
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHURLEY		WELL #: 84		RRCID -> 195441		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5132 - 5972		
*08	651 N	619	-0-	-32	-0-	619 3		N	-0-	-0-
*09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3		N	-0-	-0-
*10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-	-0-
*11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		N	-0-	-0-
*12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1212S		RRCID -> 195447		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5180 - 5286		
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8212S		RRCID -> 195449		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4668 - 5150		
*08	496 N	481	-0-	-15	-0-	481 3		N	-0-	-0-
*09	480 N	455	-0-	-25	-0-	455 3		N	-0-	-0-
*10	496 N	481	-0-	-15	-0-	481 3		N	-0-	-0-
*11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-	-0-
*12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9313S		RRCID -> 195451		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5196		
*08	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 3		N	-0-	-0-
*09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-	-0-
*10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-	-0-
*11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-	-0-
*12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CANYON RANCH		WELL #: 9314S		RRCID ->	195452	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	6012	PERF.	5176 - 5740	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	40	-0-	40	40	40	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	224	-0-	224	264	224	3	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	264			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 13		RRCID ->	195695	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5110 - 5648	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3D		WELL #: 3		RRCID ->	195705	COMPL. DATE	11/02/2002	TOTAL DEPTH	8707	PERF.	6485 - 8223	
*08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-	-0-
*09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-	-0-
*10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	-0-	-0-
*11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	1	1
						1	9					
*12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

MAYER 3D		WELL #: 7		RRCID ->	195718	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	8711	PERF.	6571 - 8478	
*08	527 N	410	-0-	-117	-0-	20	1	390	2	Y	-0-	-0-
*09	480 N	474	-0-	-6	-0-	23	1	450	2	Y	1	1
						1	9					
*10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	Y	-0-	1
*11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	Y	1	2
						1	9					
*12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	447	2	Y	1	3
						1	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

MAYFIELD 45		WELL #: 16		RRCID ->	195723	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	8551	PERF.	6167 - 8196	
*08	589 N	246	-0-	-343	-0-	16	1	230	3	Y	-0-	1
*09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	434	3	Y	1	2
						1	9					
*10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	3	Y	-0-	1
*11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	3	Y	-0-	1
*12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	340	3	Y	1	2
						1	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

SIMMONS RANCH		WELL #: 34		RRCID ->	195758	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	6360 - 8062	
*08	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-	-0-
*09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-	-0-
*10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-	-0-
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-	-0-
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HUDSPETH 51		WELL #:		2	RRCID ->	195760	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6650 - 8374	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	3100 N	1580	-0-	-1520	1803		103	1	1477	2	N	-0-	5
*09	3000 N	1548	-0-	-1452	351		106	1	1442	2	N	-0-	5
*10	1889 N	1538	-0-	-351	-0-		106	1	1432	2	N	-0-	5
*11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-		105	1	1410	2	N	-0-	5
*12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-		110	1	1423	2	N	-0-	5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	5

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #:		6	RRCID ->	195762	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	8702	PERF.	6326 - 8408	
*08	1612 X	1474	-0-	-138	-0-		67	1	1407	2	N	-0-	-0-
*09	1500 X	1418	-0-	-82	-0-		65	1	1353	2	N	-0-	-0-
*10	1519 X	1464	-0-	-55	-0-		151	1	1313	2	N	-0-	-0-
11	1470 X	1397	-0-	-73	-0-		90	1	1307	2	N	-0-	-0-
12	1488 X	1340	-0-	-148	-0-		126	1	1214	2	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	195824	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	8105	PERF.	6268 - 8014	
*08	31 N	4	-0-	-27	-0-		4	3			N	-0-	-0-
*09	30 N	5	-0-	-25	-0-		5	3			N	-0-	-0-
*10	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3			N	-0-	-0-
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3			N	-0-	-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	3			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

MAYER 3C		WELL #:		9	RRCID ->	195837	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7057 - 8468	
*08	372 N	354	-0-	-18	-0-		17	1	337	2	Y	-0-	-0-
*09	360 N	335	-0-	-25	-0-		16	1	319	2	Y	-0-	-0-
*10	340 N	340	-0-	-0-	-0-		16	1	323	2	Y	1	1
							1	9					
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-		16	1	304	2	Y	-0-	1
*12	330 N	330	-0-	-0-	-0-		17	1	312	2	Y	1	2
							1	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	2

MAYER 3C		WELL #:		8	RRCID ->	195839	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	6345 - 8150	
*08	434 N	403	-0-	-31	-0-		19	1	384	2	Y	-0-	-0-
*09	420 N	383	-0-	-37	-0-		18	1	364	2	Y	1	1
							1	9					
*10	395 N	395	-0-	-0-	-0-		19	1	376	2	Y	-0-	1
*11	373 N	373	-0-	-0-	-0-		19	1	353	2	Y	1	2
							1	9					
*12	379 N	379	-0-	-0-	-0-		20	1	359	2	Y	-0-	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	2

MAYER 3C		WELL #:		11	RRCID ->	195841	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6496 - 8556	
*08	868 N	856	-0-	-12	-0-		41	1	815	2	Y	-0-	-0-
*09	840 N	817	-0-	-23	-0-		39	1	778	2	Y	-0-	-0-
*10	350 N	350	-0-	-0-	-0-		17	1	333	2	Y	-0-	-0-
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-		4	1	68	2	Y	-0-	-0-
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-		2	1	37	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SHURLEY		WELL #: 76		RRCID -> 195847		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5234 - 5868		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-
*09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		-0-
*10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		-0-
*11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-		-0-
*12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 79		RRCID -> 195859		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5332 - 6080		
*08	248 N	141	-0-	-107	-0-	141 3	N	-0-		-0-
*09	180 N	139	-0-	-41	-0-	139 3	N	-0-		-0-
*10	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 3	N	-0-		-0-
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 78		RRCID -> 195860		COMPL. DATE 02/24/2003		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5850 - 5924		
*08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-
*09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		-0-
*10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		-0-
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 77		RRCID -> 195861		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5868 - 5948		
*08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-		-0-
*09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-		-0-
*10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-
*12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 75X		RRCID -> 195863		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5830 - 5942		
*08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-		-0-
*09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3	N	-0-		-0-
*10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-		-0-
*11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-		-0-
*12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 86		RRCID -> 195865		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5140 - 5910		
*08	341 N	254	-0-	-87	-0-	254 3	N	-0-		-0-
*09	360 N	193	-0-	-167	-0-	193 3	N	-0-		-0-
*10	403 N	123	-0-	-280	-0-	123 3	N	-0-		-0-
*11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 85		RRCID -> 195866		COMPL. DATE 05/26/2003		TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5836 - 5890		
*08	465 N	325	-0-	-140	-0-	325 3	N	-0-		-0-
*09	420 N	279	-0-	-141	-0-	279 3	N	-0-		-0-
*10	434 N	289	-0-	-145	-0-	289 3	N	-0-		-0-
*11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-		-0-
*12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SHURLEY		WELL #: 96		RRCID -> 195869		COMPL. DATE 12/25/2002		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5146 - 5988		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-	-0-
*09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-	-0-
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-	-0-
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-	-0-
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHURLEY		WELL #: 98		RRCID -> 195870		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4998 - 5888		
*08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3		N	-0-	-0-
*09	840 N	778	-0-	-62	-0-	778 3		N	-0-	-0-
*10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3		N	-0-	-0-
*11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		N	-0-	-0-
*12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHURLEY		WELL #: 95		RRCID -> 195875		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5054 - 5874		
*08	465 N	439	-0-	-26	-0-	439 3		N	-0-	-0-
*09	450 N	392	-0-	-58	-0-	392 3		N	-0-	-0-
*10	434 N	433	-0-	-1	-0-	433 3		N	-0-	-0-
*11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-	-0-
*12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHURLEY		WELL #: 97		RRCID -> 195894		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5024 - 5905		
*08	837 N	591	-0-	-246	-0-	591 3		N	-0-	-0-
*09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-	-0-
*10	682 N	554	-0-	-128	-0-	554 3		N	-0-	-0-
*11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-	-0-
*12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHURLEY		WELL #: 93		RRCID -> 195895		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5092 - 5934		
*08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-	-0-
*09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-	-0-
*10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		N	-0-	-0-
*11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-	-0-
*12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHURLEY		WELL #: 80		RRCID -> 195896		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5172 - 6020		
*08	434 N	396	-0-	-38	-0-	396 3		N	-0-	-0-
*09	390 N	385	-0-	-5	-0-	385 3		N	-0-	-0-
*10	403 N	399	-0-	-4	-0-	399 3		N	-0-	-0-
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-	-0-
*12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHURLEY		WELL #: 81		RRCID -> 195898		COMPL. DATE 12/25/2002		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5378 - 6140		
*08	217 N	83	-0-	-134	-0-	83 3		N	-0-	-0-
*09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-	-0-
*10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-	-0-
*11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-	-0-
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
SHURLEY		WELL #: 82		RRCID -> 195900		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5434 - 5998	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-	-0-
*09	300 N	298	-0-	-2	-0-	298 3	N	-0-	-0-
*10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 3	N	-0-	-0-
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-	-0-
*12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SHURLEY		WELL #: 88		RRCID -> 195924		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3692 - 6004	
*08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-	-0-
*09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-	-0-
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-	-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-	-0-
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 195930		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 8042	
*08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-	-0-
*09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-	-0-
*10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-	-0-
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-	-0-
*12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KARNES, W. H. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 196079		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8602 - 8925	
*08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	124 1	1094 2	Y	-0-
*09	1200 N	1155	-0-	-45	-0-	123 1	1032 2	Y	-0-
*10	1240 N	1194	-0-	-46	-0-	119 1	1075 2	Y	-0-
*11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	115 1	1031 2	Y	-0-
*12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	124 1	1067 2	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

LANCASTER 3		WELL #: 5		RRCID -> 196086		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6257 - 6395	
*08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	192 1	10 3	Y	-0-
*09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	186 1	10 3	Y	1
*10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	192 1	8 3	Y	1 2 1
*11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	186 1	7 3	Y	-0-
*12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	192 1	3 3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2305		RRCID -> 196089		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8638 - 9230	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 628		RRCID -> 196090		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8508 - 8538		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7 1	59 2	Y	-0-	-0-
*09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	16 1	134 2	Y	-0-	-0-
*10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	23 1	209 2	Y	-0-	-0-
*11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	33 1	299 2	Y	-0-	-0-
*12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	32 1	272 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GENINI		WELL #: 3108		RRCID -> 196093		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5368 - 5634		
*08	713 N	708	-0-	-5	-0-	61 1	647 3	Y	-0-	-0-
*09	720 N	606	-0-	-114	-0-	52 1	554 3	Y	-0-	-0-
*10	713 N	695	-0-	-18	-0-	68 1	627 3	Y	-0-	-0-
*11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	65 1	556 3	Y	-0-	-0-
*12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	46 1	427 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 3		RRCID -> 196094		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6482 - 7470		
*08	T. A.	341	-0-	341	910	22 1	319 2	N	-0-	11
*09	1244 X	334	-0-	-910	-0-	23 1	311 2	N	-0-	11
*10	330 X	330	-0-	-0-	-0-	23 1	307 2	N	-0-	11
*11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	23 1	304 2	N	-0-	11
*12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	24 1	315 2	N	1	12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT	12

GENINI		WELL #: 3111		RRCID -> 196095		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5256 - 5668		
*08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	61 1	644 3	Y	-0-	1
*09	690 N	639	-0-	-51	-0-	55 1	584 3	Y	-0-	1
*10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	68 1	627 3	Y	-0-	1
*11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	67 1	573 3	Y	-0-	1
*12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	61 1	568 3	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

HUDSPETH 54		WELL #: 7		RRCID -> 196096		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6631 - 7611		
*08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	35 1	498 2	N	-0-	1
*09	450 N	381	-0-	-69	-0-	26 1	355 2	N	-0-	1
*10	465 N	399	-0-	-66	-0-	28 1	371 2	N	-0-	1
*11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	27 1	359 2	N	-0-	1
*12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	30 1	384 2	N	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3302		RRCID -> 196134		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7094 - 7376		
*08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	23 1	368 2	Y	1	2 1
						1 9				
*09	390 N	383	-0-	-7	-0-	23 1	359 2	Y	1	2 1
						1 9				
*10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	22 1	369 2	Y	1	2
						1 9				
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	21 1	337 2	Y	2	2 1
						2 9				
*12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	21 1	337 2	Y	1	2 1
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3005		RRCID -> 196137		COMPL. DATE 12/25/2002			TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7163 - 8504			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	27 1	438 2	Y	1	2 1		2
						1 9						
*09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	26 1	406 2	Y	1	2 1		1
						1 9						
*10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	27 1	446 2	Y	2			3
						2 9						
*11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	27 1	442 2	Y	2	2 1		3
						2 9						
*12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	28 1	452 2	Y	2	3 1		2
						2 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

MAYER 3D		WELL #: 5		RRCID -> 197067		COMPL. DATE 04/04/2003			TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6458 - 7415			
*08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	143 2	Y	-0-			-0-
						1 9						
*09	150 N	139	-0-	-11	-0-	7 1	132 2	Y	-0-			-0-
						1 9						
*10	155 N	141	-0-	-14	-0-	7 1	134 2	Y	-0-			-0-
						1 9						
*11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7 1	126 2	Y	1			1
						1 9						
*12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST F		WELL #: 2		RRCID -> 197218		COMPL. DATE 11/29/2002			TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6364 - 7546			
*08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	40 1	598 3	N	-0-			-0-
						1 9						
*09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	20 1	303 3	N	-0-			-0-
						1 9						
*10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	14 1	217 3	N	-0-			-0-
						1 9						
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13 1	201 3	N	-0-			-0-
						1 9						
*12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14 1	203 3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"		WELL #: 2		RRCID -> 197515		COMPL. DATE 12/24/2002			TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6302 - 8312			
*08	T. A.	202	-0-	202	609	13 1	188 3	N	1			1
						1 9						
*09	806 X	197	-0-	-609	-0-	12 1	185 3	N	-0-			1
						1 9						
*10	280 X	280	-0-	-0-	-0-	17 1	263 3	N	-0-	1 1		-0-
						1 9						
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12 1	179 3	N	1			1
						1 9						
*12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12 1	172 3	N	-0-			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 15		RRCID -> 197530		COMPL. DATE 09/13/2002			TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5134 - 5864			
*08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	60 1	497 3	N	-0-	6 1		2
						1 9						
*09	780 N	491	-0-	-289	-0-	56 1	431 3	N	4			6
						4 9						
*10	651 N	498	-0-	-153	-0-	53 1	444 3	N	1	5 1		2
						1 9						
*11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	51 1	406 3	N	5	5 1		2
						6 9						
*12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	51 1	404 3	N	1			3
						1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 CANYON RANCH WELL #: 1131E RRCID -> 197539 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6732 - 6814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-			1
*09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-			1
*10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-			1
*11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			1
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

MAYER 3C WELL #: 7 RRCID -> 197559 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6370 - 8246

*08	341 N	332	-0-	-9	-0-	16	1	316	2	Y	-0-			-0-
*09	330 N	311	-0-	-19	-0-	15	1	296	2	Y	-0-			-0-
*10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	363	2	Y	1			1
						1	9							
*11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	Y	-0-			1
*12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	1			2
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

MAYER 3C WELL #: 13 RRCID -> 198189 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7314 - 7412

*08	279 N	274	-0-	-5	-0-	13	1	259	2	Y	2			3
						2	9							
*09	270 N	259	-0-	-11	-0-	12	1	246	2	Y	1			4
						1	9							
*10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	-0-			4
*11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-			4
*12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	1			5
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

DUKE WILSON WELL #: 1717 RRCID -> 198293 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5622 - 7006

*08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	97	1	426	3	N	-0-			1
*09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	93	1	399	3	N	-0-			-0-
*10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	96	1	422	3	N	-0-			-0-
*11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	93	1	410	3	N	-0-			-0-
*12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	98	1	440	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUKE WILSON 136 WELL #: 12 RRCID -> 198298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5015 - 6194

*08	837 N	835	-0-	-2	-0-	50	1	784	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	50	1	798	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	51	1	814	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	46	1	741	3	N	-0-			1
*12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	50	1	798	3	N	1	1	1	1
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WILSON, DUKE 136		WELL #: 11		RRCID -> 198302		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5009 - 6180			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	T. A.	1064	-0-	1064	3159	64	1 1000	3 N	-0-	1 1	1
*09	4222 X	1063	-0-	-3159	-0-	63	1 999	3 N	1	1 1	1
						1	9				
*10	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	64	1 1023	3 N	1	1 1	1
						1	9				
*11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	60	1 963	3 N	1	1 1	1
						1	9				
*12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	69	1 1101	3 N	1	1 1	1
						1	9				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WILSON, DUKE 136		WELL #: 10		RRCID -> 198304		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5080 - 6300			
*08	868 N	835	-0-	-33	-0-	50	1 784	3 N	1	1 1	1
						1	9				
*09	840 N	821	-0-	-19	-0-	49	1 771	3 N	1	1 1	1
						1	9				
*10	837 N	835	-0-	-2	-0-	49	1 785	3 N	1	1 1	1
						1	9				
*11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	45	1 715	3 N	-0-		1
*12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	46	1 740	3 N	-0-	1 1	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUKE WILSON		WELL #: 3412		RRCID -> 198305		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5452 - 6320			
*08	558 N	526	-0-	-32	-0-	32	1 494	3 N	-0-		1
*09	510 N	409	-0-	-101	-0-	24	1 385	3 N	-0-		-0-
*10	527 N	466	-0-	-61	-0-	27	1 439	3 N	-0-		-0-
*11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	23	1 372	3 N	-0-		-0-
*12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	27	1 434	3 N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUKE WILSON		WELL #: 3212		RRCID -> 198306		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5323 - 6434			
*08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	44	1 696	3 N	-0-		1
*09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	42	1 671	3 N	-0-		-0-
*10	713 N	694	-0-	-19	-0-	41	1 652	3 N	1		1
						1	9				
*11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	40	1 649	3 N	-0-		1
*12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	41	1 647	3 N	-0-	1 1	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3211		RRCID -> 198308		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5324 - 6413			
*08	T. A.	635	-0-	635	1858	38	1 597	3 N	-0-		1
*09	2452 X	594	-0-	-1858	-0-	35	1 559	3 N	-0-		-0-
*10	631 X	631	-0-	-0-	-0-	37	1 594	3 N	-0-		-0-
*11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	33	1 533	3 N	-0-		-0-
*12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	39	1 625	3 N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 147		WELL #: 18		RRCID -> 198309		COMPL. DATE 04/12/2003			TOTAL DEPTH 7281 PERF. 5818 - 7038		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
*08		279 N	269 -0-	-10	-0-	14	1 255	3 Y	-0-	1 1	1
*09		743 N	743 -0-	-0-	-0-	41	1 700	3 Y	2	1 1	2
						2	9				
*10		40 N	40 -0-	-0-	-0-	2	1 38	3 Y	-0-	2 1	-0-
*11		4 N	4 -0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
*12		72 N	72 -0-	-0-	-0-	4	1 68	3 Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DUKE WILSON		WELL #: 1727		RRCID -> 198310		COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 8446 PERF. 5794 - 8386		
*08		T. A.	804 -0-	804	2362	48	1 755	3 N	1	1 1	1
						1	9				
*09		3127 X	765 -0-	-2362	-0-	45	1 720	3 N	-0-		1
*10		776 X	776 -0-	-0-	-0-	46	1 730	3 N	-0-		1
*11		517 N	517 -0-	-0-	-0-	30	1 487	3 N	-0-		1
*12		557 N	557 -0-	-0-	-0-	33	1 524	3 N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1719		RRCID -> 198316		COMPL. DATE 04/06/2003			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5652 - 7032		
*08		431 N	431 -0-	-0-	-0-	26	1 405	3 N	-0-		1
*09		450 N	421 -0-	-29	-0-	25	1 396	3 N	-0-		-0-
*10		465 N	451 -0-	-14	-0-	27	1 424	3 N	-0-		-0-
*11		421 N	421 -0-	-0-	-0-	25	1 396	3 N	-0-		-0-
*12		459 N	459 -0-	-0-	-0-	27	1 432	3 N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 10		RRCID -> 198324		COMPL. DATE 04/06/2003			TOTAL DEPTH 8860 PERF. 5784 - 8702		
*08		817 N	817 -0-	-0-	-0-	49	1 767	3 N	1	1 1	1
						1	9				
*09		780 N	693 -0-	-87	-0-	41	1 652	3 N	-0-		-0-
*10		744 N	525 -0-	-219	-0-	31	1 494	3 N	-0-		-0-
*11		686 N	686 -0-	-0-	-0-	40	1 645	3 N	1		1
						1	9				
*12		631 N	631 -0-	-0-	-0-	37	1 594	3 N	-0-	1 1	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1899		RRCID -> 198326		COMPL. DATE 04/17/2003			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 5752 - 7610		
*08		93 N	52 -0-	-41	-0-	3	1 49	3 N	-0-		-0-
*09		239 N	239 -0-	-0-	-0-	14	1 225	3 N	-0-		-0-
*10		169 N	169 -0-	-0-	-0-	10	1 159	3 N	-0-		-0-
*11		177 N	177 -0-	-0-	-0-	10	1 167	3 N	-0-		-0-
*12		159 N	159 -0-	-0-	-0-	9	1 150	3 N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUKE WILSON 188		WELL #: 10		RRCID -> 198327		COMPL. DATE 04/20/2003			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7748 - 7925		
*08		744 N	647 -0-	-97	-0-	39	1 607	3 N	1	1 1	1
						1	9				
*09		720 N	602 -0-	-118	-0-	36	1 566	3 N	-0-		1
*10		713 N	597 -0-	-116	-0-	35	1 562	3 N	-0-		1
*11		556 N	556 -0-	-0-	-0-	33	1 523	3 N	-0-		1
*12		612 N	612 -0-	-0-	-0-	36	1 576	3 N	-0-	1 1	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WILSON, DUKE 172		WELL #: 10		RRCID -> 198330		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 5872 - 7808				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*08	930 N	769	-0-	-161	-0-	46 1	722 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*09	900 N	746	-0-	-154	-0-	44 1	702 3	N	-0-			1
*10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	61 1	975 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	52 1	834 3	N	-0-			1
*12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	50 1	806 3	N	-0-	1 1		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL, TOM 4		WELL #: 1		RRCID -> 198331		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7011 - 7237				
*08	T. A.	36	-0-	36	36	2 1	34 3	N	-0-			-0-
*09	T. A.	34	-0-	34	70	2 1	32 3	N	-0-			-0-
*10	T. A.	41	-0-	41	111	3 1	38 3	N	-0-			-0-
11	T. A.	42	-0-	42	153	2 1	36 3	N	4			4
						4 9						
12	T. A.	43	-0-	43	196	3 1	40 3	N	-0-			4
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	196			N	NO RPT			4

MITCHELL, TOM 3		WELL #: 2		RRCID -> 198335		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7161 - 7416				
*08	T. A.	114	-0-	114	340	7 1	107 3	N	-0-			1
*09	453 X	113	-0-	-340	-0-	7 1	105 3	N	1			2
						1 9						
*10	124 X	124	-0-	-0-	-0-	8 1	115 3	N	1			3
						1 9						
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7 1	104 3	N	-0-			1
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7 1	100 3	N	-0-			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

MITCHELL, TOM 1		WELL #: 4		RRCID -> 198337		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7115 - 8156				
*08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8 1	128 3	N	1			1
						1 9						
*09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9 1	124 3	N	1			2
						1 9						
*10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9 1	138 3	N	1			3
						1 9						
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9 1	128 3	N	-0-			1
*12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9 1	124 3	N	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 1A		RRCID -> 198341		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5028 - 5906				
*08	434 N	392	-0-	-42	-0-	392 3		Y	-0-			-0-
*09	390 N	387	-0-	-3	-0-	387 3		Y	-0-			-0-
*10	372 N	368	-0-	-4	-0-	368 3		Y	-0-			-0-
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		Y	-0-			-0-
*12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY 166		WELL #: 16		RRCID -> 198344		COMPL. DATE 04/02/2003			TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5490 - 7044			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	573	3	Y	2	3
						2	9					
*09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	33	1	560	3	Y	1	2
						1	9					
*10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	33	1	545	3	Y	2	1
						2	9					
*11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	36	1	565	3	Y	3	2
						3	9					
*12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	38	1	601	3	Y	2	2
						2	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2

SHURLEY 166		WELL #: 15		RRCID -> 198346		COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5692 - 7072			
*08	713 N	472	-0-	-241	-0-	55	1	415	3	Y	2	2
						2	9					2
*09	660 N	418	-0-	-242	-0-	23	1	394	3	Y	1	1
						1	9					1
*10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	382	3	Y	2	1
						2	9					1
*11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	390	3	Y	1	1
						1	9					1
*12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	Y	3	2
						3	9					2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2

VANDERSTUCKEN 52		WELL #: 7		RRCID -> 198349		COMPL. DATE 01/10/2003			TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5080 - 5882			
*08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	173	1	1437	3	Y	-0-	5
						14	9					18
*09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	178	1	1381	3	Y	13	6
						4	9					6
*10	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	162	1	1360	3	Y	4	1
						4	9					6
*11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	132	1	1059	3	Y	13	5
						14	9					5
*12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	101	1	796	3	Y	1	6
						1	9					6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		6

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 12		RRCID -> 198352		COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5037 - 5644			
*08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	52	1	433	3	N	-0-	2
						4	9					6
*09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	53	1	413	3	N	4	1
						1	9					6
*10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	50	1	422	3	N	1	2
						1	9					2
*11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	51	1	407	3	N	5	2
						6	9					2
*12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	54	1	422	3	N	1	3
						1	9					3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3

VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 8		RRCID -> 198353		COMPL. DATE 01/24/2003			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5458 - 5496			
*08	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-
						1	1					-0-
*09	7 N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-
						1	1					-0-
*10	12 N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-0-
						1	1					-0-
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	-0-
						1	1					-0-
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	-0-
						1	1					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHANNON 52		WELL #: 11		RRCID -> 198656		COMPL. DATE 01/12/2003		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6496 - 6932						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
*08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	Y	-0-	-0-		
*09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	Y	-0-	-0-		
*10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	-0-	-0-		
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	Y	-0-	-0-		
*12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	-0-	-0-		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		

MAYFIELD 46		WELL #: 18		RRCID -> 198664		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8198						
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1				
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1				
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1				

CANYON RANCH 104		WELL #: 11S		RRCID -> 198667		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4807 - 5189						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

CANYON RANCH 104		WELL #: 15S		RRCID -> 198697		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4683 - 5158						
*08	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3	N	-0-	-0-				
*09	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-	-0-				
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-				
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-				
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

SIMMONS RANCH		WELL #: 47		RRCID -> 198728		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6286 - 7006						
*08	589 N	557	-0-	-32	-0-	556	3	1	9	Y	1	1	8	-0-
*09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-			-0-
*10	558 N	509	-0-	-49	-0-	509	3			Y	-0-			-0-
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-			-0-
*12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALLISON 54		WELL #: 8		RRCID -> 198740		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5232 - 5958						
*08	62 N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	3	N	-0-			1
*09	60 N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	N	-0-			1
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	3	N	-0-	1	1	-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	45	3	N	1			1
						1	9							
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	16	1	47	3	N	1			2
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ALLISON 54		WELL #: 10		RRCID -> 198756		COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5184 - 5934			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	49 1	438 3	N	1			5
						1 9						
*09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	63 1	599 3	N	1			6
						1 9						
*10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	135 1	550 3	N	1	4	1	3
						1 9						
*11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	163 1	462 3	N	1			4
						1 9						
*12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	173 1	513 3	N	1			5
						1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

ALLISON 54		WELL #: 9		RRCID -> 198758		COMPL. DATE 04/24/2003			TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5168 - 5878			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN 53		WELL #: 6		RRCID -> 198760		COMPL. DATE 04/18/2003			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5342 - 5894			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KELLY 102		WELL #: 16		RRCID -> 198763		COMPL. DATE 06/06/2003			TOTAL DEPTH 6608 PERF. 5910 - 6344			
*08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	48 1	297 3	Y	-0-	2	1	1
*09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	16 1	285 3	Y	1	2	1	-0-
						1 9						
*10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8 1	98 3	Y	1	1	1	-0-
						1 9						
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 3	Y	-0-			-0-
*12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9 1	124 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FIELDS 55		WELL #: 2		RRCID -> 198766		COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5013 - 5099			
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	N	-0-			-0-
*09	30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 3	N	-0-			-0-
*10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	5 1	20 3	N	-0-			-0-
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4 1	10 3	N	-0-			-0-
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3 1	9 3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS 52		WELL #: 13		RRCID -> 198768		COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5184 - 5970			
*08	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 3	N	-0-			-0-
*09	30 N	29	-0-	-1	-0-	3 1	26 3	N	-0-			-0-
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	7 1	28 3	N	-0-			-0-
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	11 1	31 3	N	-0-			-0-
*12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	12 1	36 3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
KELLY 127		WELL #: 5		RRCID -> 198772		COMPL. DATE 03/26/2003			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4844 - 6238		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	651 N	550	-0-	-101	-0-	74 1	475 3	Y	1		3
						1 9					
*09	630 N	504	-0-	-126	-0-	68 1	435 3	Y	1	3 1	1
						1 9					
*10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	68 1	447 3	Y	2	3 1	-0-
						2 9					
*11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	101 1	428 3	Y	2		2
						2 9					
*12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	155 1	440 3	Y	-0-		2
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

FIELDS 53		WELL #: 18		RRCID -> 198774		COMPL. DATE 04/12/2003			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5220 - 5952		
*08	62 N	42	-0-	-20	-0-	4 1	38 3	N	-0-		-0-
						6 1	57 3	N	-0-		-0-
*09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	11 1	44 3	N	-0-		-0-
						13 1	36 3	N	-0-		-0-
*10	62 N	55	-0-	-7	-0-	17 1	52 3	N	-0-		-0-
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FIELDS 53		WELL #: 16		RRCID -> 198783		COMPL. DATE 05/03/2003			TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5849 - 5968		
*08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-		-0-
						2 3		N	-0-		-0-
*09	14 N	2	-0-	-12	-0-				-0-		-0-
						7 3		N	-0-		-0-
*10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3 1	9 3	N	-0-		-0-
						3 1	9 3	N	-0-		-0-
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FIELDS 55		WELL #: 11		RRCID -> 198791		COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5822 - 5854		
*08	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3		Y	-0-		-0-
						159 3		Y	-0-		-0-
*09	180 N	159	-0-	-21	-0-	162 3		Y	-0-		-0-
						171 3		Y	-0-		-0-
*10	186 N	162	-0-	-24	-0-	160 3		Y	-0-		-0-
*11	171 N	171	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KELLY 126		WELL #: 14		RRCID -> 198799		COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 6659 PERF. 4896 - 6252		
*08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	57 1	634 3	Y	1		3
						1 9					
*09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	62 1	724 3	Y	2	3 1	2
						2 9					
*10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	56 1	671 3	Y	2	4 1	-0-
						2 9					
*11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	59 1	745 3	Y	3		3
						3 9					
*12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	62 1	772 3	Y	-0-		3
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 12		RRCID -> 198963		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5566			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	69	1	576	3	N	-0-
*09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	63	1	492	3	N	4
*10	589 N	526	-0-	-63	-0-	4	9	469	3	N	1
*11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	1	9	388	3	N	5
*12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	6	9	336	3	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	43	1			N	NO RPT

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 9		RRCID -> 198964		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 5639 PERF. 4862 - 5380			
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	3
*09	120 N	117	-0-	-3	-0-	3	9	106	3	N	1
*10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	1	9	114	3	N	-0-
*11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	N	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 8		RRCID -> 198969		COMPL. DATE 02/25/2003		TOTAL DEPTH 8593 PERF. 6223 - 8088			
*08	403 N	361	-0-	-42	-0-	23	1	338	3	N	-0-
*09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	313	3	N	1
*10	372 N	318	-0-	-54	-0-	1	9	298	3	N	1
*11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	N	-0-
*12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	N	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 14		RRCID -> 198976		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5344 - 5572			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FIELDS 56		WELL #: 7		RRCID -> 198977		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5121 - 5178			
*08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-
*09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-
*10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-
*12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

MAYER 3		WELL #: 5		RRCID -> 199430		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6662 - 8294			
*08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	576	2	Y	-0-
*09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	27	1	523	2	Y	-0-
*10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	497	2	Y	-0-
*11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	25	1	475	2	Y	-0-
*12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	27	1	493	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HILL-FAWCETT "L"		WELL #: 2		RRCID -> 199433		COMPL. DATE 03/06/2003		TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6224 - 7590		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	124 N	116	-0-	-8	-0-	7 1	108 3	N	1	1
						1 9				
*09	120 N	111	-0-	-9	-0-	7 1	104 3	N	-0-	1
*10	124 N	108	-0-	-16	-0-	6 1	102 3	N	-0-	-0-
*11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7 1	101 3	N	1	1
						1 9				
*12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7 1	101 3	N	-0-	1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

MORRISS RANCH		WELL #: 8104		RRCID -> 199447		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4875 - 5872		
*08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	88 1	171 3	Y	8	3 1
						9 9				10
*09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	152 1	1335 3	Y	5	
						6 9				15
*10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	122 1	731 3	Y	16	13 1
						18 9				18
*11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	110 1	566 3	Y	9	
						10 9				27
*12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	110 1	534 3	Y	6	21 1
						7 9				12
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	12

KIRBY 2		WELL #: 6		RRCID -> 199461		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 7271		
*08	527 N	465	-0-	-62	-0-	30 1	434 3	Y	1	1 8
						1 9				12
*09	480 N	446	-0-	-34	-0-	29 1	417 3	Y	-0-	12
*10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	32 1	440 3	Y	-0-	12
*11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	28 1	401 3	Y	-0-	12
*12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	30 1	419 3	Y	-0-	12
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	12

KIRBY 1		WELL #: 12		RRCID -> 199814		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6857 - 7016		
*08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	41 1	589 3	Y	-0-	13
*09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	37 1	545 3	Y	-0-	13
*10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	40 1	548 3	Y	-0-	13
*11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	35 1	501 3	Y	-0-	13
*12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	38 1	527 3	Y	-0-	13
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13

MITCHELL, TOM 3		WELL #: 3		RRCID -> 199847		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7054 - 7328		
*08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9 1	139 3	N	-0-	1
*09	180 N	94	-0-	-86	-0-	6 1	87 3	N	1	2
						1 9				
*10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10 1	150 3	N	-0-	2
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7 1	97 3	N	-0-	1
*12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 3	N	-0-	1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MITCHELL, TOM 3		WELL #: 4		RRCID -> 199849		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 8521 PERF. 7072 - 8118				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-	1
*09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	1	2
						1	9					
*10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	1	3
						1	9					
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-	1
*12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

MITCHELL, TOM 3		WELL #: 5		RRCID -> 199850		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7112 - 7379				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MITCHELL, TOM 2		WELL #: 3		RRCID -> 199851		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7002 - 8180				
*08	3348 X	3271	-0-	-77	-0-	201	1	3052	3	N	16	32
						18	9					
*09	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	210	1	3038	3	N	40	72
						44	9					
*10	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	228	1	3362	3	N	34	106
						37	9					
*11	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	213	1	3078	3	N	-0-	46
12	3379 X	3258	-0-	-121	-0-	212	1	3046	3	N	-0-	46
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	46

FIELDS 52		WELL #: 15		RRCID -> 199853		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5089 - 5518				
*08	124 N	114	-0-	-10	-0-	11	1	103	3	N	-0-	1
*09	120 N	33	-0-	-87	-0-	3	1	30	3	N	-0-	1
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	82	3	N	-0-	-0-
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	20	1	57	3	N	-0-	-0-
*12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	23	1	68	3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHURLEY		WELL #: 83		RRCID -> 199864		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5161 - 5956				
*08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-	-0-
*09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-	-0-
*10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-	-0-
*11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-	-0-
*12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 21		WELL #: 10		RRCID -> 199865		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 8654 PERF. 6401 - 8152			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	217 N	216	-0-	-1	-0-	10 1	206 2	Y	-0-		-0-
*09	210 N	205	-0-	-5	-0-	10 1	195 2	Y	-0-		-0-
*10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12 1	241 2	Y	-0-		-0-
*11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12 1	228 2	Y	1		1
						1 9					
*12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13 1	245 2	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

MAYER 21		WELL #: 11		RRCID -> 199871		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6510 - 8340			
*08	1457 N	1392	-0-	-65	-0-	67 1	1325 2	Y	-0-		-0-
*09	1410 N	1208	-0-	-202	-0-	58 1	1149 2	Y	1		1
						1 9					
*10	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	63 1	1252 2	Y	-0-		1
*11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	63 1	1187 2	Y	-0-		1
*12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	70 1	1273 2	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

SIMMONS RANCH		WELL #: 50		RRCID -> 199888		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 8409 PERF. 6736 - 7192			
*08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-		-0-
*09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-		-0-
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-		-0-
*12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 51		RRCID -> 199889		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6766 - 7114			
*08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	31 1	146 3	N	-0-		-0-
*09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	30 1	216 3	N	-0-		-0-
*10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	31 1	164 3	N	-0-		-0-
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	50 1	103 3	N	-0-		-0-
*12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	78 1	86 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 53		RRCID -> 199893		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6364 - 7984			
*08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-		-0-
*09	210 N	186	-0-	-24	-0-	186 3		N	-0-		-0-
*10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-		-0-
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-
*12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 55		RRCID -> 200009		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6296 - 8027			
*08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-		-0-
*09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-
*10	248 N	183	-0-	-65	-0-	183 3		N	-0-		-0-
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-		-0-
*12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SIMMONS RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 200015		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6784 - 7958		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3	N	-0-		-0-
*09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22 3	N	-0-		-0-
*10	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3	N	-0-		-0-
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 59		RRCID -> 200021		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6290 - 6890		
*08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-		-0-
*09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3	N	-0-		-0-
*10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3	N	-0-		-0-
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		-0-
*12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 57		RRCID -> 200027		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 8186 PERF. 6336 - 7022		
*08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3	N	-0-		-0-
*09	90 N	38	-0-	-52	-0-	38 3	N	-0-		-0-
*10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 200029		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6244 - 7096		
*08	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 3	N	-0-		-0-
*09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3	N	-0-		-0-
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-		-0-
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 200030		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 8433 PERF. 6372 - 7002		
*08	775 N	774	-0-	-1	-0-	774 3	N	-0-		-0-
*09	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 3	N	-0-		-0-
*10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3	N	-0-		-0-
*11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3	N	-0-		-0-
*12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 61		RRCID -> 200031		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7038 - 7062		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORRISS 61		WELL #: 2		RRCID -> 200089		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6108 - 6121		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 8		RRCID -> 200095	COMPL. DATE 04/21/2004	TOTAL DEPTH 6073	PERF. 5045	- 5844	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	80 1	659 3	N	-0-	7 1	2
*09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	79 1	617 3	N	6		8
*10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	76 1	640 3	N	2	7 1	3
*11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	76 1	613 3	N	8	8 1	3
*12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	80 1	626 3	N	1		4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		4

CUSENBARY 60		WELL #: 3		RRCID -> 200097		COMPL. DATE 08/03/2003			TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4478 - 5228		
*08	558 N	447	-0-	-111	-0-	447 3		Y	-0-		4
*09	450 N	401	-0-	-49	-0-	401 3		Y	-0-		4
*10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		Y	-0-		4
*11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		Y	-0-		4
*12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		Y	-0-		4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

MARTIN		WELL #: 22		RRCID -> 200456		COMPL. DATE 07/14/2003			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5428 - 6032		
*08	1209 N	1045	-0-	-164	-0-	1045 3		N	-0-		-0-
*09	1230 N	808	-0-	-422	-0-	808 3		N	-0-		-0-
*10	1302 N	1229	-0-	-73	-0-	1229 3		N	-0-		-0-
*11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3		N	-0-		-0-
*12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 27		RRCID -> 200515		COMPL. DATE 06/14/2003			TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6312 - 7470		
*08	403 N	386	-0-	-17	-0-	18 1	368 2	N	-0-		-0-
*09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	17 1	356 2	N	-0-		-0-
*10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	43 1	371 2	N	-0-		-0-
*11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	25 1	357 2	N	-0-		-0-
*12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	34 1	330 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53 3		N	NO RPT		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 11		RRCID -> 200516		COMPL. DATE 06/16/2003			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6422 - 7710		
*08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	65 1	1370 2	N	-0-		-0-
*09	1410 N	1371	-0-	-39	-0-	63 1	1308 2	N	-0-		-0-
*10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	157 1	1360 2	N	-0-		-0-
*11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	91 1	1314 2	N	-0-		-0-
*12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	113 1	1085 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	176 3		N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 32		RRCID -> 200517		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 9270			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	N	-0-
*09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	N	-0-
*10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	24	1	209	2	N	-0-
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	N	-0-
*12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	183	2	N	-0-
						30	3				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 15		RRCID -> 200519		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6484 - 7672			
*08	527 N	514	-0-	-13	-0-	23	1	491	2	N	-0-
*09	510 N	491	-0-	-19	-0-	22	1	469	2	N	-0-
*10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	54	1	466	2	N	-0-
*11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	439	2	N	-0-
*12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	45	1	432	2	N	-0-
						70	3				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LANCASTER 154		WELL #: 2		RRCID -> 200520		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5974 - 6386			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

LANCASTER 154		WELL #: 4		RRCID -> 200521		COMPL. DATE 07/27/2003		TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5918 - 6332			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1

LANCASTER 154		WELL #: 3		RRCID -> 200522		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6448 - 6580			
*08	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	Y	-0-
*09	60 N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	Y	-0-
*10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 3		RRCID -> 200529		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6318 - 7560			
*08	465 N	455	-0-	-10	-0-	21	1	434	2	N	-0-
*09	450 N	445	-0-	-5	-0-	20	1	425	2	N	-0-
*10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	57	1	497	2	N	-0-
*11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	425	2	N	-0-
*12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	41	1	391	2	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER		WELL #: 504		RRCID -> 200695		COMPL. DATE 03/08/2003			TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 8182					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	36	1	729	3	N	1	1	1	2
						1	9							
*09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	39	1	753	3	N	1	1	1	2
						1	9							
*10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	40	1	781	3	N	1	1	1	2
						1	9							
*11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	37	1	731	3	N	1	1	1	2
						1	9							
*12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	38	1	730	3	N	2	2	1	2
						2	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

MAYER		WELL #: 601		RRCID -> 200699		COMPL. DATE 03/10/2003			TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6840 - 8080					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	30	1	607	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*09	570 N	504	-0-	-66	-0-	25	1	478	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	32	1	629	3	N	2	1	1	2
						2	9							
*11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	591	3	N	1	1	1	2
						1	9							
*12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	31	1	598	3	N	-0-	1	1	1
										N	NO RPT			
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

MAYER		WELL #: 603		RRCID -> 200701		COMPL. DATE 07/03/2003			TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6918 - 8106					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.	562	-0-	562	1630	27	1	534	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*09	2205 X	575	-0-	-1630	-0-	28	1	546	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*10	543 X	543	-0-	-0-	-0-	26	1	515	3	N	2	1	1	2
						2	9							
*11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	27	1	535	3	N	1	1	1	2
						1	9							
*12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	3	N	-0-	1	1	1
										N	NO RPT			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

MAYER		WELL #: 45		RRCID -> 200705		COMPL. DATE 07/17/2003			TOTAL DEPTH 8885 PERF. 6865 - 7216					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	372 N	361	-0-	-11	-0-	17	1	343	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*09	360 N	356	-0-	-4	-0-	17	1	338	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	339	3	N	1	1	1	1
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER		WELL #: 505		RRCID -> 200706		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 8114					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.	561	-0-	561	1626	27	1	533	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*09	2157 X	531	-0-	-1626	-0-	26	1	504	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*10	576 X	576	-0-	-0-	-0-	28	1	547	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	25	1	492	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	26	1	506	3	N	1	1	1	1
						1	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

MAYER		WELL #: 605		RRCID -> 200708		COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6834 - 8174					
*08	T. A.	38	-0-	38	38	2	1	35	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*09	T. A.	36	-0-	36	74	2	1	33	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*10	T. A.	39	-0-	39	113	2	1	36	3	N	1	1	1	1
						1	9							
11	T. A.	34	-0-	34	147	2	1	32	3	N	-0-			1
12	T. A.	12	-0-	12	159	8	3	4	9	N	4			5
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT			5

DIEBITSCH 70		WELL #: 7		RRCID -> 200805		COMPL. DATE 01/14/2003			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6470 - 7702					
*08	310 N	237	-0-	-73	-0-	15	1	221	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
*09	300 N	242	-0-	-58	-0-	16	1	226	3	Y	-0-			-0-
	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	3	Y	-0-			-0-
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	Y	-0-			-0-
*12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 8		RRCID -> 200807		COMPL. DATE 02/08/2003			TOTAL DEPTH 7853 PERF. 6494 - 6708					
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 9		RRCID -> 200808		COMPL. DATE 08/17/2003			TOTAL DEPTH 8032 PERF. 6468 - 6894					
*08	558 N	546	-0-	-12	-0-	36	1	510	3	Y	-0-	1	1	-0-
*09	570 N	528	-0-	-42	-0-	34	1	494	3	Y	-0-			-0-
*10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	39	1	528	3	Y	-0-			-0-
*11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	3	Y	-0-			-0-
*12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3106		RRCID -> 200823		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 8601		PERF. 7001 - 7372			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.	788	-0-	788	1563	46	1	742	2	Y	-0-	1 1	1
*09	2324 X	761	-0-	-1563	-0-	45	1	715	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
*10	772 X	772	-0-	-0-	-0-	44	1	727	2	Y	1		2
						1	9						
*11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	67	1	1097	2	Y	3	2 1	3
						3	9						
*12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	102	1	1644	2	Y	2	3 1	2
						2	9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3108		RRCID -> 200824		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 8810		PERF. 7313 - 8344			
*08	T. A.	892	-0-	892	2685	52	1	838	2	Y	2	4 1	4
						2	9						
*09	3570 X	885	-0-	-2685	-0-	52	1	831	2	Y	2	4 1	2
						2	9						
*10	906 X	906	-0-	-0-	-0-	51	1	852	2	Y	3		5
						3	9						
*11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	48	1	787	2	Y	4	4 1	5
						4	9						
*12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	49	1	785	2	Y	3	5 1	3
						3	9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3107		RRCID -> 200829		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 6991 - 7374			
*08	T. A.	562	-0-	562	1740	33	1	528	2	Y	1	3 1	2
						1	9						
*09	2278 X	538	-0-	-1740	-0-	32	1	503	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
*10	535 X	535	-0-	-0-	-0-	30	1	504	2	Y	1		3
						1	9						
*11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	457	2	Y	3	3 1	3
						3	9						
*12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	29	1	462	2	Y	2	3 1	2
						2	9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2

KELLY 115		WELL #: 18		RRCID -> 201154		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 6719		PERF. 5711 - 6386			
*08	651 N	606	-0-	-45	-0-	32	1	572	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
*09	600 N	576	-0-	-24	-0-	30	1	543	3	Y	3	4 1	1
						3	9						
*10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	45	1	550	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
*11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	41	1	517	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
*12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	39	1	521	3	Y	2	1 1	1
						2	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 14 RRCID -> 201890 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	620	2	N	-0-			-0-
*09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	2	N	-0-			-0-
*10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	69	1	596	2	N	-0-			-0-
*11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	41	1	587	2	N	-0-			-0-
*12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	61	1	586	2	N	-0-			-0-
						95	3							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 201893 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791														
*08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	28	1	580	2	N	-0-			-0-
*09	570 N	562	-0-	-8	-0-	26	1	536	2	N	-0-			-0-
*10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	65	1	561	2	N	-0-			-0-
*11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	37	1	531	2	N	-0-			-0-
*12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	50	1	482	2	N	-0-			-0-
						78	3							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 20 RRCID -> 201894 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 6434 - 9183														
*08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-			-0-
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-			-0-
*10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-			-0-
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-			-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-			-0-
						9	3							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 201904 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8243														
*08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	35	1	727	2	N	-0-			-0-
*09	720 N	718	-0-	-2	-0-	33	1	685	2	N	-0-			-0-
*10	744 N	300	-0-	-444	-0-	31	1	269	2	N	-0-			-0-
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	N	-0-			-0-
*12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLY 125A WELL #: 2 RRCID -> 201907 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 5256 - 6432														
*08	558 N	419	-0-	-139	-0-	35	1	383	3	Y	1			3
						1	9							
*09	540 N	461	-0-	-79	-0-	37	1	424	3	Y	-0-	2	1	1
*10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	43	1	517	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
*11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	34	1	422	3	Y	2			2
						2	9							
*12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	31	1	388	3	Y	-0-			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

COLLIER, SHURLEY WELL #: 9 RRCID -> 201921 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5770 - 5934														
*08	279 N	209	-0-	-70	-0-	54	1	155	3	N	-0-			-0-
*09	240 N	187	-0-	-53	-0-	52	1	135	3	N	-0-			-0-
*10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	54	1	202	3	N	-0-			-0-
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	52	1	195	3	N	-0-			-0-
*12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	54	1	182	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
COLLIER SHURLEY		WELL #: 10		RRCID -> 201922		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5868 - 6056		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	434 N	336	-0-	-98	-0-	336 3	N	-0-		-0-
*09	390 N	311	-0-	-79	-0-	311 3	N	-0-		-0-
*10	434 N	285	-0-	-149	-0-	285 3	N	-0-		-0-
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 11		RRCID -> 201924		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5162 - 6104		
*08	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3	N	-0-		-0-
*09	180 N	163	-0-	-17	-0-	163 3	N	-0-		-0-
*10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3	N	-0-		-0-
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-
*12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLLIER SHURLEY		WELL #: 12		RRCID -> 201925		COMPL. DATE 08/04/2003		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5074 - 5940		
*08	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 3	N	-0-		-0-
*09	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 3	N	-0-		-0-
*10	155 N	102	-0-	-53	-0-	102 3	N	-0-		-0-
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-		-0-
*12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 13		RRCID -> 201926		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5073 - 5948		
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
*09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
*12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLLIER SHURLEY		WELL #: 14		RRCID -> 201927		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4999 - 5906		
*08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	94 1	96 3	N	-0-	-0-
*09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	90 1	78 3	N	-0-	-0-
*10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	94 1	92 3	N	-0-	-0-
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	91 1	90 3	N	-0-	-0-
*12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	96 1	76 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COLLIER SHURLEY		WELL #: 15		RRCID -> 201928		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5080 - 6032		
*08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	94 1	134 3	N	-0-	-0-
*09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	90 1	127 3	N	-0-	-0-
*10	217 N	124	-0-	-93	-0-	94 1	30 3	N	-0-	-0-
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 1		N	-0-	-0-
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 1		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COLLIER SHURLEY		WELL #: 16		RRCID -> 201929		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5954 - 6076		
*08	589 N	478	-0-	-111	-0-	175 1	303 3	N	-0-	-0-
*09	540 N	446	-0-	-94	-0-	169 1	277 3	N	-0-	-0-
*10	527 N	483	-0-	-44	-0-	175 1	308 3	N	-0-	-0-
*11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	176 1	310 3	N	-0-	-0-
*12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	192 1	293 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 16		RRCID -> 201931		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5520 - 5729		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 102		RRCID -> 201933		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5122 - 6052		
*08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-		-0-
*09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
*10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-
*11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-		-0-
*12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 7		RRCID -> 201938		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5050 - 5880		
*08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	18 1	N	-0-	2 1	1
*09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	17 1	N	1		2
						1 9				
*10	155 N	86	-0-	-69	-0-	9 1	N	1	2 1	1
						1 9				
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-	1 1	-0-
*12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 89		RRCID -> 201939		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5200 - 6160		
*08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
*09	240 N	212	-0-	-28	-0-	212 3	N	-0-		-0-
*10	279 N	217	-0-	-62	-0-	217 3	N	-0-		-0-
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-
*12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 104		RRCID -> 201941		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5036 - 6131		
*08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-		-0-
*09	270 N	265	-0-	-5	-0-	265 3	N	-0-		-0-
*10	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 3	N	-0-		-0-
*11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-		-0-
*12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 92X		RRCID -> 201942		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5020 - 6133		
*08	682 N	556	-0-	-126	-0-	31 1	N	-0-		-0-
*09	630 N	530	-0-	-100	-0-	30 1	N	-0-		-0-
*10	620 N	537	-0-	-83	-0-	31 1	N	-0-		-0-
*11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	57 1	N	-0-		-0-
*12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	96 1	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYFIELD 41		WELL #: 3		RRCID -> 201944		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6235 - 8388		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	496 N	361	-0-	-135	-0-	24 1	336 3	Y	1 8	2
						1 9				
*09	480 N	331	-0-	-149	-0-	22 1	309 3	Y	-0-	2
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	2
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-	2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

SHURLEY		WELL #: 87		RRCID -> 201947		COMPL. DATE 09/02/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5880 - 5970		
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-	-0-
*09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-	-0-
*10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-	-0-
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-	-0-
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 4		RRCID -> 201952		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 8827 PERF. 6406 - 8187		
*08	372 N	309	-0-	-63	-0-	19 1	290 3	Y	-0-	1
*09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	19 1	306 3	Y	-0-	1
*10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	47 1	387 3	Y	-0-	-0-
*11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	99 1	645 3	Y	1 1	1
						1 9				
*12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	92 1	672 3	Y	-0-	1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

MAYFIELD 32		WELL #: 6		RRCID -> 201957		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7325 - 7464		
*08	620 N	524	-0-	-96	-0-	32 1	492 3	Y	-0-	1
*09	600 N	472	-0-	-128	-0-	27 1	445 3	Y	-0-	1
*10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	61 1	504 3	Y	-0-	-0-
*11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	77 1	498 3	Y	-0-	-0-
*12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	61 1	441 3	Y	1 1	1
						1 9				
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

SHURLEY		WELL #: 91		RRCID -> 201967		COMPL. DATE 07/27/2003		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5784 - 5930		
*08	651 N	593	-0-	-58	-0-	593 3		N	-0-	-0-
*09	630 N	582	-0-	-48	-0-	582 3		N	-0-	-0-
*10	620 N	575	-0-	-45	-0-	575 3		N	-0-	-0-
*11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-	-0-
*12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 5		RRCID -> 201969		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 6418 - 8194		
*08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	83 1	1279 3	Y	-0-	3
*09	1290 N	1158	-0-	-132	-0-	66 1	1092 3	Y	-0-	3
*10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	159 1	1309 3	Y	1 1	1
						1 9				
*11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	186 1	1205 3	Y	-0-	1
*12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	150 1	1088 3	Y	1 1	2
						1 9				
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYFIELD 33 WELL #: 6 RRCID -> 201972 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7068 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	527 N	496	-0-	-31	-0-	33	1	463	3	Y	-0-			2
*09	540 N	468	-0-	-72	-0-	31	1	437	3	Y	-0-			2
*10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	3	Y	-0-			2
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	3	Y	-0-			2
*12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	313	3	Y	-0-			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

MAYFIELD 33 WELL #: 7X RRCID -> 201975 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6440 - 8458

*08	496 N	438	-0-	-58	-0-	27	1	411	3	Y	-0-			1
*09	480 N	433	-0-	-47	-0-	25	1	408	3	Y	-0-			1
*10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	35	1	285	3	Y	-0-	1	1	-0-
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	36	1	236	3	Y	-0-			-0-
*12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	32	1	235	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY WELL #: 103 RRCID -> 201977 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5086 - 6018

*08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	514	3	N	-0-			-0-
*09	570 N	493	-0-	-77	-0-	30	1	463	3	N	-0-			-0-
*10	589 N	469	-0-	-120	-0-	31	1	438	3	N	-0-			-0-
*11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	50	1	435	3	N	-0-			-0-
*12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	78	1	414	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY WELL #: 101 RRCID -> 201978 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5114 - 6019

*08	651 N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-			-0-
*09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-			-0-
*10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-			-0-
*11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-			-0-
*12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY WELL #: 100 RRCID -> 201979 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5966 - 6028

*08	620 N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-			-0-
*09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-			-0-
*10	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-			-0-
*11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			-0-
*12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 16 RRCID -> 201981 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6416 - 7179

*08	434 N	429	-0-	-5	-0-	28	1	401	3	Y	-0-			2
*09	450 N	411	-0-	-39	-0-	27	1	384	3	Y	-0-			2
*10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	28	1	409	3	Y	1	1	1	2
*11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	393	3	Y	-0-			2
*12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	Y	-0-			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYFIELD 39		WELL #: 17		RRCID -> 201982		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6408 - 7316			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*08	527 N	361	-0-	-166	-0-	24 1	336 3	Y	1	1 8	1
						1 9					
*09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	23 1	321 3	Y	-0-		1
*10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	24 1	348 3	Y	-0-		1
*11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	22 1	333 3	Y	-0-		1
*12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	23 1	340 3	Y	1		2
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

MAYFIELD 40		WELL #: 10		RRCID -> 201984		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6271 - 7267			
*08	372 N	346	-0-	-26	-0-	23 1	323 3	Y	-0-		1
*09	360 N	234	-0-	-126	-0-	15 1	218 3	Y	1		2
						1 9					
*10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	21 1	315 3	Y	-0-		1
*11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	20 1	296 3	Y	-0-		1
*12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	18 1	264 3	Y	1		2
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

GALBREATH 91		WELL #: 11		RRCID -> 201986		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5050 - 6092			
*08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
*10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	16 1	263 3	Y	-0-		-0-
*11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	12 1	194 3	Y	-0-		-0-
*12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9 1	165 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYER		WELL #: 602		RRCID -> 202012		COMPL. DATE 09/29/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6988 - 7340			
*08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	44 1	873 3	N	2	2 1	2
						2 9					
*09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	45 1	887 3	N	2	2 1	2
						2 9					
*10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	43 1	847 3	N	3	2 1	3
						3 9					
*11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	41 1	810 3	N	1	2 1	2
						1 9					
*12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	42 1	819 3	N	2	2 1	2
						2 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

CAUTHORN 27		WELL #: 7X		RRCID -> 202013		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6164 - 6295			
*08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	92 1	760 3	Y	1	3 1	1
						1 9					
*09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	110 1	943 3	Y	-0-		1
*10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	110 1	912 3	Y	-0-	1 1	-0-
*11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	100 1	820 3	Y	-0-		-0-
*12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	104 1	878 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
CAUTHORN 86		WELL #: 5		RRCID -> 202015		COMPL. DATE 06/24/2003			TOTAL DEPTH 6213 PERF. 4417 - 5746				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	67 1	548 3	Y	1		2 1		1
						1 9							
*09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	58 1	491 3	Y	-0-				1
*10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	60 1	499 3	Y	-0-	1 1			-0-
*11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	52 1	434 3	Y	-0-				-0-
*12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	67 1	570 3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

PETERSON		WELL #: 5401		RRCID -> 202019		COMPL. DATE 01/15/2004			TOTAL DEPTH 9307 PERF. 7580 - 7674				
*08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		N	-0-				-0-
*09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2		N	-0-				-0-
*10	1581 N	1555	-0-	-26	-0-	1555 2		N	-0-				-0-
*11	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-				-0-
*12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SHURLEY 142		WELL #: 18		RRCID -> 202030		COMPL. DATE 07/05/2003			TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5266 - 6752				
*08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	50 1	886 3	Y	4		2 1		3
						4 9							
*09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	51 1	874 3	Y	1		2 1		2
						1 9							
*10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	63 1	1045 3	Y	2		3 1		1
						2 9							
*11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	54 1	848 3	Y	3		2 1		2
						3 9							
*12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	59 1	918 3	Y	4		3 1		3
						4 9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				3

HUDSPETH 53		WELL #: 7		RRCID -> 202033		COMPL. DATE 07/23/2003			TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6819 - 7740				
*08	T. A.	496	-0-	496	1530	32 1	464 2	N	-0-				1
*09	2017 X	487	-0-	-1530	-0-	33 1	454 2	N	-0-				1
*10	501 X	501	-0-	-0-	-0-	35 1	466 2	N	-0-				1
*11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	34 1	453 2	N	-0-				1
*12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	36 1	471 2	N	1				2
						1 9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				2

JONES 118		WELL #: 19		RRCID -> 202040		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5063 - 6263				
*08	62 N	37	-0-	-25	-0-	1 1	36 3	Y	-0-				-0-
*09	60 N	27	-0-	-33	-0-	1 1	26 3	Y	-0-				-0-
*10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	10 1	250 3	Y	1		1 1		-0-
						1 9							
*11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	13 1	288 3	Y	2		1 1		1
						2 9							
*12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	12 1	276 3	Y	1		1 1		1
						1 9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
JONES 118		WELL #: 20		RRCID -> 202043		COMPL. DATE 07/30/2003			TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6134 - 6294		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*08	651 N	529	-0-	-122	-0-	21 1	505 3	Y	3	3 1	3
*09	630 N	492	-0-	-138	-0-	19 1	472 3	Y	1	2 1	2
*10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	20 1	492 3	Y	2	3 1	1
*11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	22 1	487 3	Y	3	2 1	2
*12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	21 1	481 3	Y	2	2 1	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT		2

CAUTHORN 27		WELL #: 6		RRCID -> 202050		COMPL. DATE 07/04/2003			TOTAL DEPTH 5736 PERF. 4559 - 5251		
*08	279 N	147	-0-	-132	-0-	16 1	131 3	Y	-0-	1 1	1
*09	150 N	141	-0-	-9	-0-	13 1	110 3	Y	16		17
*10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	18 9	21 1	Y	15	15 1	13
*11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	17 9	48 1	Y	3		16
*12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	3 9	38 1	Y	-0-	11 1	5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5

SIMMONS RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 202127		COMPL. DATE 09/07/2003			TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797		
*08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-		-0-
*09	90 N	62	-0-	-28	-0-	62 3		N	-0-		-0-
*10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-		-0-
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-		-0-
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 5		RRCID -> 202141		COMPL. DATE 10/27/2003			TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 8284		
*08	651 N	445	-0-	-206	-0-	27 1	418 3	Y	-0-		1
*09	630 N	529	-0-	-101	-0-	30 1	498 3	Y	1		2
*10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	1 9	66 1	Y	-0-	2 1	-0-
*11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	76 1	491 3	Y	1		1
*12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	1 9	68 1	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

REED 116		WELL #: 19		RRCID -> 202144		COMPL. DATE 06/14/2003			TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5378 - 6234		
*08	899 N	893	-0-	-6	-0-	46 1	843 3	Y	4	3 1	4
*09	900 N	772	-0-	-128	-0-	4 9	40 1	Y	3	6 1	1
*10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	3 9	60 1	Y	4	3 1	2
*11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	4 9	55 1	Y	2	3 1	1
*12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	2 9	53 1	Y	1	1 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
REED 116		WELL #: 20		RRCID -> 202146		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4925 - 6250								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				Y	NO RPT					-0-

MITCHELL, TOM 1		WELL #: 7		RRCID -> 202151		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192								
*08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-					1
*09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	1					2
*10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	1	9	128	3	N	1					3
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					1
*12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-					1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MORRISS 64		WELL #: 4		RRCID -> 202336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5170 - 5790								
*08	589 N	375	-0-	-214	-0-	21	1	353	3	Y	1	2	1			1
*09	630 N	441	-0-	-189	-0-	1	9	417	3	Y	-0-					1
*10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	42	1	684	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	38	1	626	3	Y	-0-					-0-
*12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	39	1	652	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 6		RRCID -> 202344		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900								
*08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	45	1	639	3	Y	-0-					2
*09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	44	1	623	3	Y	1	1	8			2
*10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	40	1	594	3	Y	1	1	1			2
*11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	1	9	536	3	Y	-0-					2
*12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	35	1	593	3	Y	1					3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41	1			Y	NO RPT					3

HUDSPETH 51		WELL #: 3		RRCID -> 202612		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6541 - 8248								
*08	T. A.	705	-0-	705	2163	46	1	659	2	N	-0-					2
*09	2848 X	685	-0-	-2163	-0-	47	1	638	2	N	-0-					2
*10	682 X	682	-0-	-0-	-0-	47	1	635	2	N	-0-					2
*11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	47	1	629	2	N	-0-					2
*12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	51	1	660	2	N	-0-					2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER 3C		WELL #: 15		RRCID -> 202622		COMPL. DATE 10/21/2003			TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6337 - 8324			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	403 N	371	-0-	-32	-0-	18	1	353	2	Y	-0-	-0-
*09	390 N	350	-0-	-40	-0-	17	1	332	2	Y	1	1
						1	9					
*10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	2	Y	-0-	1
*11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	Y	1	2
						1	9					
*12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	2	Y	-0-	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 402		RRCID -> 202807		COMPL. DATE 09/25/2003			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6576 - 8157			
*08	837 N	821	-0-	-16	-0-	39	1	780	3	N	2	2 1
						2	9					
*09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	41	1	806	3	N	2	2 1
						2	9					
*10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	41	1	799	3	N	3	2 1
						3	9					
*11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	39	1	775	3	N	2	2 1
						2	9					
*12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	41	1	789	3	N	1	2 1
						1	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 5		RRCID -> 202809		COMPL. DATE 10/15/2003			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5044 - 5968			
*08	682 N	672	-0-	-10	-0-	672	3			Y	-0-	-0-
*09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-	-0-
*10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-	-0-
*11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-	-0-
*12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 6		RRCID -> 202812		COMPL. DATE 10/07/2003			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5051 - 5981			
*08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-	-0-
*09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-	-0-
*10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-	-0-
*11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-	-0-
*12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 8		RRCID -> 202813		COMPL. DATE 10/31/2003			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5022 - 5938			
*08	527 N	467	-0-	-60	-0-	467	3			Y	-0-	-0-
*09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-	-0-
*10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-	-0-
*11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-	-0-
*12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ALDWELL, WINNIE TRUST K		WELL #: 2		RRCID -> 202815		COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8434 - 8497			
*08	310 N	259	-0-	-51	-0-	20	1	239	2	Y	-0-	-0-
*09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	2	Y	-0-	-0-
*10	310 N	300	-0-	-10	-0-	14	1	286	2	Y	-0-	-0-
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	265	2	Y	-0-	-0-
*12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	386	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 8		RRCID -> 202819		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7596 - 8440				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	39 1	739 3	N	5	3 1		5
*09	690 N	448	-0-	-242	-0-	22 1	424 3	N	2	4 1		3
*10	620 N	577	-0-	-43	-0-	29 1	542 3	N	5	5 1		3
*11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	26 1	521 3	N	5	4 1		4
*12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	29 1	497 3	N	3	4 1		3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		N	NO RPT			3

SIMMONS 71		WELL #: 4		RRCID -> 202821		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6636 - 6664				
*08	713 N	646	-0-	-67	-0-	42 1	604 3	Y	-0-	1 1		-0-
*09	660 N	624	-0-	-36	-0-	40 1	583 3	Y	1			1
*10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	44 1	598 3	Y	1	1 1		1
*11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	43 1	613 3	Y	-0-			1
*12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	42 1	578 3	Y	1	1 1		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT			1

SIMMONS 71		WELL #: 5		RRCID -> 202822		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 7908 PERF. 6832 - 6910				
*08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 3	Y	-0-			-0-
*09	60 N	48	-0-	-12	-0-	3 1	45 3	Y	-0-			-0-
*10	62 N	50	-0-	-12	-0-	3 1	47 3	Y	-0-			-0-
*11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	Y	-0-			-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	43 3	Y	13	2 1		11
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14 9		Y	NO RPT			11

SHANNON 52		WELL #: 12		RRCID -> 202823		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6790 - 8084				
*08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	77 1	1107 3	Y	2	2 1		1
*09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	74 1	1077 3	Y	-0-			1
*10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	83 1	1128 3	Y	1	1 1		1
*11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	73 1	1043 3	Y	1			2
*12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	79 1	1092 3	Y	-0-	1 1		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

SHANNON 52		WELL #: 13		RRCID -> 202824		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6940 - 7020				
*08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	31 1	441 3	Y	-0-			-0-
*09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	29 1	422 3	Y	-0-			-0-
*10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	31 1	424 3	Y	-0-			-0-
*11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	28 1	402 3	Y	-0-			-0-
*12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	30 1	407 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 19		WELL #: 7		RRCID -> 202889		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6428 - 7428			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	-0-
*09	210 N	188	-0-	-22	-0-	9	1	179	2	Y	-0-
*10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	-0-
*11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	1
						1	9				
*12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 10		RRCID -> 203016		COMPL. DATE 11/28/2003		TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6878 - 6892			
*08	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-
*09	2040 N	1087	-0-	-953	-0-	1087	3			N	-0-
*10	1860 N	1291	-0-	-569	-0-	1291	3			N	-0-
*11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-
*12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SIMMONS RANCH		WELL #: 48		RRCID -> 203020		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 8242 PERF. 6315 - 6949			
*08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	31	1	741	3	N	1
						1	9				
*09	750 N	729	-0-	-21	-0-	30	1	699	3	N	-0-
*10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	31	1	767	3	N	-0-
*11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	78	1	694	3	N	-0-
*12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	145	1	633	3	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SIMMONS RANCH		WELL #: 70		RRCID -> 203021		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 6427 - 6688			
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SIMMONS RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 203023		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6212 - 7962			
*08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-
*09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-
*10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-
*11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-
*12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 203313		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5343 - 8234			
*08	496 N	305	-0-	-191	-0-	24	1	281	2	Y	-0-
*09	360 N	267	-0-	-93	-0-	267	2			Y	-0-
*10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	40	1	832	2	Y	-0-
*11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	34	1	866	2	Y	-0-
*12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	30	1	760	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 203314		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 8642 PERF. 5369 - 8534		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	136 1	1600 2	Y	-0-	-0-
*09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	3 1	1670 2	Y	-0-	-0-
*10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	84 1	1729 2	Y	-0-	-0-
*11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	63 1	1595 2	Y	-0-	-0-
*12	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	64 1	1637 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 203316		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5334 - 7902		
*08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	103 1	1219 2	Y	-0-	-0-
*09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	2 1	1241 2	Y	-0-	-0-
*10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	63 1	1295 2	Y	-0-	-0-
*11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	47 1	1195 2	Y	-0-	-0-
*12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	48 1	1225 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 203335		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5318 - 8500		
*08	434 N	404	-0-	-30	-0-	32 1	372 2	Y	-0-	-0-
*09	510 N	219	-0-	-291	-0-	219 2		Y	-0-	-0-
*10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	23 1	476 2	Y	-0-	-0-
*11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	21 1	527 2	Y	-0-	-0-
*12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	23 1	594 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 203336		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5378 - 8290		
*08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	42 1	498 2	Y	-0-	-0-
*09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	1 1	538 2	Y	-0-	-0-
*10	527 N	385	-0-	-142	-0-	18 1	367 2	Y	-0-	-0-
*11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	16 1	394 2	Y	-0-	-0-
*12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	18 1	463 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2134E		RRCID -> 204477		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 4418 - 7318		
*08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-	1
*09	690 N	664	-0-	-26	-0-	664 3		N	-0-	1
*10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-	1
*11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-	1
*12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

CANYON RANCH		WELL #: 2206E		RRCID -> 204479		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4596 - 5178		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2091E		RRCID -> 204480		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6114 - 6194		
*08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-	-0-
*09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-	-0-
*10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-	-0-
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-	-0-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)			//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131									
CANYON RANCH			WELL #:		2151E	RRCID ->	204483	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	8990	PERF. 5030 - 6920		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DUKE WILSON 188			WELL #:		12	RRCID ->	204492	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 5666 - 8563		
*08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	284	3	N	1	1 1	3
							1	9						
*09		458 N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	431	3	N	-0-	1 1	2
*10		431 N	431	-0-	-0-	-0-	25	1	403	3	N	3	2 1 1 8	2
							3	9						
*11		386 N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	361	3	N	2	1 1	3
							2	9						
*12		385 N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	361	3	N	1	2 1	2
							1	9						
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2

DUKE WILSON 188			WELL #:		14	RRCID ->	204494	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 5714 - 7788		
*08		1364 N	751	-0-	-613	-0-	45	1	705	3	N	1	1 1	2
							1	9						
*09		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	90	1	1423	3	N	-0-	1 1	1
*10		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	84	1	1344	3	N	1	1 1	1
							1	9						
*11		912 N	912	-0-	-0-	-0-	53	1	858	3	N	1	1 1	1
							1	9						
*12		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	79	1	1265	3	N	1	1 1	1
							1	9						
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

DUKE WILSON 187			WELL #:		11	RRCID ->	204495	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 5738 - 7984		
*08		2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	128	1	2004	3	N	-0-	1 1	2
*09		1830 X	1799	-0-	-31	-0-	107	1	1692	3	N	-0-	1 1	1
*10		2077 X	1803	-0-	-274	-0-	106	1	1696	3	N	1	1 1	1
							1	9						
*11		2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	122	1	1958	3	N	1	1 1	1
							1	9						
*12		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	134	1	2131	3	N	1	1 1	1
							1	9						
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

WILSON, DUKE			WELL #:		1725	RRCID ->	204499	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 5640 - 8342		
*08		589 N	431	-0-	-158	-0-	26	1	405	3	N	-0-		1
*09		843 N	843	-0-	-0-	-0-	50	1	793	3	N	-0-		-0-
*10		747 N	747	-0-	-0-	-0-	44	1	702	3	N	1		1
							1	9						
*11		741 N	741	-0-	-0-	-0-	43	1	698	3	N	-0-		1
*12		544 N	544	-0-	-0-	-0-	32	1	512	3	N	-0-	1 1	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DUKE WILSON 187		WELL #: 14		RRCID -> 204501		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5653 - 8112			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	1271 N	1268	-0-	-3	-0-	76	1 1191 3	N	1	1 1	2
						1	9				
*09	1230 N	1226	-0-	-4	-0-	73	1 1153 3	N	-0-	1 1	1
*10	1302 N	1191	-0-	-111	-0-	70	1 1120 3	N	1	1 1	1
						1	9				
*11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	67	1 1072 3	N	1	1 1	1
						1	9				
*12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	53	1 851 3	N	1	1 1	1
						1	9				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WILSON, DUKE 174		WELL #: 4		RRCID -> 204543		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 8874 PERF. 5628 - 8090			
*08	465 N	406	-0-	-59	-0-	24	1 382 3	N	-0-		-0-
						23	1 371 3	N	-0-		-0-
*09	450 N	394	-0-	-56	-0-	23	1 371 3	N	-0-		-0-
*10	465 N	404	-0-	-61	-0-	24	1 380 3	N	-0-		-0-
						22	1 360 3	N	-0-		-0-
*11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	22	1 360 3	N	-0-		-0-
						23	1 369 3	N	-0-		-0-
*12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	23	1 369 3	N	-0-		-0-
								N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 4012		RRCID -> 204550		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5356 - 8095			
*08	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	78	1 1226 3	N	1	1 1	2
						1	9				
*09	1320 N	1300	-0-	-20	-0-	77	1 1223 3	N	-0-	1 1	1
*10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	80	1 1284 3	N	1	1 1	1
						1	9				
*11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	76	1 1214 3	N	1	1 1	1
						1	9				
*12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	79	1 1260 3	N	1	1 1	1
						1	9				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WILSON, DUKE 186		WELL #: 5		RRCID -> 204554		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8172 - 8368			
*08	1736 N	1271	-0-	-465	-0-	76	1 1194 3	N	1	1 1	2
						1	9				
*09	1410 N	1208	-0-	-202	-0-	72	1 1136 3	N	-0-	1 1	1
*10	1333 N	1219	-0-	-114	-0-	72	1 1146 3	N	1	1 1	1
						1	9				
*11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	68	1 1083 3	N	1	1 1	1
						1	9				
*12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	70	1 1114 3	N	1	1 1	1
						1	9				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WILSON, DUKE 187		WELL #: 10		RRCID -> 204683		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5699 - 8270			
*08	465 N	445	-0-	-20	-0-	27	1 418 3	N	-0-		1
						25	1 398 3	N	-0-		-0-
*09	540 N	423	-0-	-117	-0-	25	1 398 3	N	-0-		-0-
*10	589 N	433	-0-	-156	-0-	25	1 408 3	N	-0-		-0-
						24	1 386 3	N	-0-		-0-
*11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	24	1 386 3	N	-0-		-0-
						25	1 401 3	N	-0-		-0-
*12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	25	1 401 3	N	-0-		-0-
								N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
WILSON, DUKE 187		WELL #: 13		RRCID -> 204686		COMPL. DATE 07/21/2003			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5532 - 8430					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	1643 N	1532	-0-	-111	-0-	92	1	1439	3	N	1	1	1	2
						1	9							
*09	1470 N	1463	-0-	-7	-0-	87	1	1376	3	N	-0-	1	1	1
*10	1519 N	1468	-0-	-51	-0-	86	1	1381	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	87	1	1403	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	57	1	902	3	N	1	1	1	1
						1	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

WILSON, DUKE 186		WELL #: 6X		RRCID -> 204687		COMPL. DATE 08/15/2003			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 5467 - 7982					
*08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	48	1	752	3	N	-0-			1
						57	1	895	3	N	-0-			1
*09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	64	1	1025	3	N	1	1	1	1
*10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1	9							
						56	1	893	3	N	-0-			1
*11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	62	1	992	3	N	1	1	1	1
*12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

DUKE WILSON		WELL #: 2110		RRCID -> 204688		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5379 - 7852					
*08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	82	1	1282	3	N	1	1	1	2
						1	9							
*09	1380 N	1310	-0-	-70	-0-	78	1	1232	3	N	-0-	1	1	1
*10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	80	1	1273	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	69	1	1104	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	82	1	1302	3	N	1	1	1	1
						1	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

WILSON, DUKE		WELL #: 4013		RRCID -> 204689		COMPL. DATE 08/25/2003			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8087 - 8104					
*08	1271 N	1019	-0-	-252	-0-	61	1	957	3	N	1	1	1	2
						1	9							
*09	1140 N	936	-0-	-204	-0-	56	1	880	3	N	-0-	1	1	1
*10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	79	1	1271	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	72	1	1161	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	74	1	1179	3	N	1	1	1	1
						1	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

DUKE WILSON		WELL #: 1738		RRCID -> 204690		COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5651 - 8574					
*08	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	74	1	1154	3	N	-0-	1	1	2
						50	1	792	3	N	-0-	1	1	1
*09	1830 N	842	-0-	-988	-0-	57	1	912	3	N	1	1	1	1
*10	1488 N	970	-0-	-518	-0-	1	9							
						83	1	1334	3	N	1	1	1	1
*11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1	9							
						31	1	498	3	N	1	1	1	1
*12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	1	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 13		RRCID -> 204757	COMPL. DATE 12/17/2003	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 5654	- 7908
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
*08	1085 N	978	-0-	-107	-0-	59 1	919 3	N	-0-	1 1	1
*09	1020 N	948	-0-	-72	-0-	56 1	891 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*10	1023 N	962	-0-	-61	-0-	57 1	904 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	53 1	857 3	N	-0-		1
*12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	56 1	891 3	N	1	1 1	1
						1 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WILSON, DUKE		WELL #: 1739		RRCID -> 204761		COMPL. DATE 12/20/2003			TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5698 - 7940		
*08	744 N	313	-0-	-431	-0-	19 1	294 3	N	-0-		1
*09	720 N	102	-0-	-618	-0-	6 1	96 3	N	-0-		-0-
*10	558 N	292	-0-	-266	-0-	17 1	275 3	N	-0-		-0-
*11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	47 1	754 3	N	-0-		-0-
*12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	43 1	692 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUKE WILSSON 189		WELL #: 11		RRCID -> 204763		COMPL. DATE 01/05/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5722 - 8528		
*08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	100 1	1561 3	N	1	1 1	2
						1 9					
*09	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	115 1	1821 3	N	-0-	1 1	1
*10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	107 1	1709 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*11	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	100 1	1605 3	N	2	1 1	2
						2 9					
*12	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	103 1	1637 3	N	-0-	1 1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

DUKE WILSON 189		WELL #: 12		RRCID -> 204833		COMPL. DATE 01/21/2004			TOTAL DEPTH 8811 PERF. 5696 - 7630		
*08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	28 1	431 3	N	-0-		-0-
*09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	19 1	302 3	N	-0-		-0-
*10	465 N	305	-0-	-160	-0-	18 1	287 3	N	-0-		-0-
*11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	23 1	368 3	N	-0-		-0-
*12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	24 1	390 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 187		WELL #: 12		RRCID -> 204835		COMPL. DATE 01/21/2004			TOTAL DEPTH 8773 PERF. 5656 - 8100		
*08	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	195 1	3053 3	N	1	2 1	4
						1 9					
*09	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	186 1	2950 3	N	-0-	2 1	2
*10	3317 X	3119	-0-	-198	-0-	183 1	2932 3	N	4	2 1	3
						4 9				1 8	
11	3210 X	2939	-0-	-271	-0-	172 1	2766 3	N	1	1 1	3
						1 9					
12	3317 X	3141	-0-	-176	-0-	185 1	2955 3	N	1	2 1	2
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

WILSON, DUKE		WELL #: 1726		RRCID -> 204839		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 8786 PERF. 5774 - 8401		
*08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14 1	225 3	N	-0-	1 1	1
*09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
WILSON, DUKE		WELL #: 1533		RRCID -> 204845		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5059 - 5908		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	589 N	587	-0-	-2	-0-	35 1	552 3	N	-0-	1
*09	540 N	538	-0-	-2	-0-	32 1	506 3	N	-0-	-0-
*10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	33 1	530 3	N	-0-	-0-
*11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	32 1	507 3	N	-0-	-0-
*12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	33 1	522 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH 104		WELL #: 14S		RRCID -> 204847		COMPL. DATE 01/26/2003		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4756 - 5186		
*08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	31 1	50 3	N	-0-	-0-
*09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	30 1	43 3	N	-0-	-0-
*10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	31 1	43 3	N	-0-	-0-
*11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	52 1	37 3	N	-0-	-0-
*12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	54 1	37 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH 106		WELL #: 16S		RRCID -> 204848		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5200 - 5290		
*08	558 N	407	-0-	-151	-0-	407 3		N	-0-	1
*09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-	1
*10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-	1
*11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-	1
*12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

CANYON RANCH 106		WELL #: 13S		RRCID -> 204849		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 5566 PERF. 5198 - 5212		
*08	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 3		N	-0-	-0-
*09	240 N	209	-0-	-31	-0-	209 3		N	-0-	-0-
*10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3		N	-0-	-0-
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-	-0-
*12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH 106		WELL #: 14S		RRCID -> 204850		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4302 - 5226		
*08	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1048 3		N	-0-	1
*09	1050 N	1001	-0-	-49	-0-	1001 3		N	-0-	1
*10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3		N	-0-	1
*11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		N	-0-	1
*12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		N	-0-	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

CANYON RANCH 104		WELL #: 16S		RRCID -> 204851		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4650 - 5084		
*08	558 N	537	-0-	-21	-0-	537 3		N	-0-	-0-
*09	540 N	472	-0-	-68	-0-	472 3		N	-0-	-0-
*10	527 N	494	-0-	-33	-0-	494 3		N	-0-	-0-
*11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-	-0-
*12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH 106		WELL #: 15S		RRCID -> 204852		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5166 - 5262		
*08	558 N	555	-0-	-3	-0-	555 3		N	-0-	-0-
*09	570 N	529	-0-	-41	-0-	529 3		N	-0-	-0-
*10	589 N	531	-0-	-58	-0-	531 3		N	-0-	-0-
*11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-	-0-
*12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CANYON RANCH 115		WELL #: 16S		RRCID -> 204854		COMPL. DATE 02/04/2003		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5130 - 5218		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-
*09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-	-0-
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-	-0-
*11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-	-0-
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 401E		RRCID -> 204858		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6782 - 7012		
*08	465 N	441	-0-	-24	-0-	441 3		N	-0-	-0-
*09	450 N	388	-0-	-62	-0-	388 3		N	-0-	-0-
*10	465 N	428	-0-	-37	-0-	428 3		N	-0-	-0-
*11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-	-0-
*12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1132E		RRCID -> 204859		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 4614 - 5486		
*08	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3		N	-0-	-0-
*09	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3		N	-0-	-0-
*10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-	-0-
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-	-0-
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1135E		RRCID -> 204860		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6158 - 6260		
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-
*09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-
*10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH 106		WELL #: 10S		RRCID -> 204864		COMPL. DATE 07/20/2003		TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5102 - 5194		
*08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-	-0-
*09	330 N	265	-0-	-65	-0-	265 3		N	-0-	-0-
*10	310 N	269	-0-	-41	-0-	269 3		N	-0-	-0-
*11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-	-0-
*12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH 104		WELL #: 18S		RRCID -> 204865		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 5359 PERF. 4670 - 5110		
*08	620 N	539	-0-	-81	-0-	539 3		N	-0-	-0-
*09	600 N	539	-0-	-61	-0-	539 3		N	-0-	-0-
*10	620 N	591	-0-	-29	-0-	591 3		N	-0-	-0-
*11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-	-0-
*12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 7		RRCID -> 204869		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6380 - 8468					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	34	1	513	3	N	1		2
						1	9						
*09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	36	1	548	3	N	1		3
						1	9						
*10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	41	1	645	3	N	2	4 1	1
						2	9						
*11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	36	1	540	3	N	3		4
						3	9						
*12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	37	1	539	3	N	1		5
						1	9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5

CANYON RANCH 104		WELL #: 13S		RRCID -> 204873		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4646 - 5136					
*08	341 N	100	-0-	-241	-0-	31	1	69	3	N	-0-		-0-
	91 N	91	-0-	-0-	-0-	30	1	61	3	N	-0-		-0-
*10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	31	1	60	3	N	-0-		-0-
	112 N	112	-0-	-0-	-0-	62	1	50	3	N	-0-		-0-
*12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	102	1	52	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH 104		WELL #: 12S		RRCID -> 204874		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 5172					
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 924S		RRCID -> 204875		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4562 - 4682					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 11S		RRCID -> 204884		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4686 - 5108					
*08	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-		-0-
*09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-		-0-
*10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-		-0-
*11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-		-0-
*12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9315S		RRCID -> 204886		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4280 - 5183					
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
WILSON, DUKE		WELL #: 1722		RRCID -> 204902		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 5578 - 8711	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	496 N	471	-0-	-25	-0-		28 1	443 3	1
*09	450 N	445	-0-	-5	-0-		26 1	419 3	-0-
*10	469 N	469	-0-	-0-	-0-		28 1	441 3	-0-
*11	306 N	306	-0-	-0-	-0-		18 1	288 3	-0-
*12	373 N	373	-0-	-0-	-0-		22 1	351 3	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #: 11		RRCID -> 204983		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5928 - 7748	
*08	821 N	821	-0-	-0-	-0-		49 1	771 3	1
							1 9		
*09	772 N	772	-0-	-0-	-0-		46 1	725 3	1
							1 9		
*10	776 N	776	-0-	-0-	-0-		46 1	729 3	1
							1 9		
*11	732 N	732	-0-	-0-	-0-		43 1	688 3	1
							1 9		
*12	743 N	743	-0-	-0-	-0-		44 1	698 3	1
							1 9		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1

CANYON RANCH 115		WELL #: 15S		RRCID -> 205021		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 5519 PERF. 4461 - 5176	
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110 3		-0-
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				-0-
*10	62 N	61	-0-	-1	-0-		61 3		-0-
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 3		-0-
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 3		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2139E		RRCID -> 205022		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4810 - 5168	
*08	651 N	547	-0-	-104	-0-		31 1	516 3	-0-
*09	630 N	518	-0-	-112	-0-		30 1	488 3	-0-
*10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-		31 1	1017 3	-0-
*11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		57 1	1120 3	-0-
*12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-		96 1	1109 3	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2145E		RRCID -> 205025		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4822 - 4844	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2124E		RRCID -> 205028		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5024 - 5078	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CANYON RANCH		WELL #: 1069S		RRCID ->	205029	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	5555	PERF. 4726 - 5220
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3		N	-0-	-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 12S		RRCID ->	205030	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4678 - 5150
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 14S		RRCID ->	205042	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4836 - 5190
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUDSPETH 53		WELL #: 8		RRCID ->	205046	COMPL. DATE	08/09/2003	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6822 - 7770
*08	T. A.	666	-0-	666	2070	43 1	623 2	N	-0-	2
*09	2686 X	616	-0-	-2070	-0-	42 1	574 2	N	-0-	2
*10	608 X	608	-0-	-0-	-0-	42 1	566 2	N	-0-	2
*11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	41 1	545 2	N	-0-	2
*12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	43 1	558 2	N	-0-	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2

HUDSPETH H		WELL #: 8		RRCID ->	205049	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 6828 - 8703
*08	T. A.	1204	-0-	1204	3744	78 1	1126 2	N	-0-	2
*09	4916 X	1172	-0-	-3744	-0-	80 1	1092 2	N	-0-	2
*10	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	90 1	1215 2	N	-0-	2
*11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	72 1	959 2	N	-0-	2
*12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	80 1	1036 2	N	-0-	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2

HUNT 24		WELL #: 3		RRCID ->	205051	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8636 - 9162
*08	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	231 1	2030 2	Y	-0-	-0-
*09	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	213 1	1781 2	Y	-0-	-0-
*10	2263 N	2212	-0-	-51	-0-	221 1	1991 2	Y	-0-	-0-
*11	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	217 1	1939 2	Y	-0-	-0-
*12	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	229 1	1973 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER		WELL #: 604		RRCID -> 205052		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6988 - 8176			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	49 1	737 3	N	3	2 1	4
						3 9					
*09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	51 1	736 3	N	4	4 1 1 8	3
						4 9					
*10	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	116 1	1715 3	N	7	3 1	7
						8 9					
*11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	80 1	1153 3	N	5	3 1	9
						6 9					
*12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	86 1	1229 3	N	-0-	3 1	6
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6

REED 101		WELL #: 20		RRCID -> 205053		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 6352 PERF. 4860 - 6072			
*08	620 N	374	-0-	-246	-0-	19 1	354 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
*09	540 N	322	-0-	-218	-0-	17 1	304 3	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
*10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	25 1	311 3	Y	2	1 1	1
						2 9					
*11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	19 1	238 3	Y	-0-	1 1	-0-
						1 9					
*12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	19 1	252 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 205084		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6248 - 7890			
*08	310 N	240	-0-	-70	-0-	31 1	209 3	N	-0-		-0-
						30 1	202 3	N	-0-		-0-
*09	300 N	232	-0-	-68	-0-	31 1	233 3	N	-0-		-0-
						57 1	212 3	N	-0-		-0-
*10	310 N	264	-0-	-46	-0-	31 1	233 3	N	-0-		-0-
						96 1	202 3	N	-0-		-0-
*11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	57 1	212 3	N	-0-		-0-
						96 1	202 3	N	-0-		-0-
*12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	96 1	202 3	N	-0-		-0-
								N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

MAYER 15		WELL #: 8		RRCID -> 205087		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6518 - 8140			
*08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7 1	92 3	Y	-0-		-0-
						9 1	113 3	Y	-0-		-0-
*09	150 N	122	-0-	-28	-0-	6 1	80 3	Y	-0-		-0-
						8 1	102 3	Y	-0-		-0-
*10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6 1	73 3	Y	-0-		-0-
						6 1	73 3	Y	-0-		-0-
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8 1	102 3	Y	-0-		-0-
						6 1	73 3	Y	-0-		-0-
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6 1	73 3	Y	-0-		-0-
								Y	NO RPT		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

MAYER 37		WELL #: 6		RRCID -> 205097		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 7733			
*08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8 1	109 3	Y	-0-		-0-
						9 1	111 3	Y	-0-		-0-
*09	150 N	120	-0-	-30	-0-	7 1	88 3	Y	-0-		-0-
						16 1	199 3	Y	-0-		-0-
*10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 3	Y	-0-		-0-
						18 1	226 3	Y	-0-		-0-
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	16 1	199 3	Y	-0-		-0-
						18 1	226 3	Y	-0-		-0-
*12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	18 1	226 3	Y	-0-		-0-
								Y	NO RPT		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

MAYER 37		WELL #: 7		RRCID -> 205099		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6445 - 7939			
*08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9 1	123 3	Y	-0-		-0-
						10 1	122 3	Y	-0-		-0-
*09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9 1	118 3	Y	-0-		-0-
						9 1	118 3	Y	-0-		-0-
*10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	114 3	Y	-0-		-0-
						10 1	118 3	Y	-0-		-0-
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9 1	114 3	Y	-0-		-0-
						10 1	118 3	Y	-0-		-0-
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10 1	118 3	Y	-0-		-0-
								Y	NO RPT		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 37		WELL #: 9		RRCID -> 205102		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6410 - 7750			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08	496 N	378	-0-	-118	-0-	26 1	352 3	Y	-0-	-0-	
*09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	30 1	385 3	Y	-0-	-0-	
*10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	30 1	377 3	Y	-0-	-0-	
*11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	32 1	403 3	Y	-0-	-0-	
*12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	39 1	481 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 502		RRCID -> 205132		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 8069			
*08	3038 X	2937	-0-	-101	-0-	140 1	2793 3	N	4	5 1	6
						4 9					
*09	3210 X	2937	-0-	-273	-0-	143 1	2788 3	N	5	5 1	6
						6 9					
*10	3317 X	2816	-0-	-501	-0-	136 1	2672 3	N	7	5 1	8
						8 9					
11	3210 X	2752	-0-	-458	-0-	132 1	2614 3	N	5	5 1	8
						6 9					
12	3131 X	2749	-0-	-382	-0-	135 1	2610 3	N	4	5 1	7
						4 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 9		RRCID -> 205136		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7572 - 8396			
*08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	59 1	1109 3	N	6	4 1	8
						7 9					
*09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	51 1	981 3	N	7	8 1	7
						8 9					
*10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	54 1	1033 3	N	9	11 1	5
						10 9					
*11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	54 1	1072 3	N	10	7 1	8
						11 9					
*12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	64 1	1092 3	N	8	9 1	7
						9 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3207		RRCID -> 205191		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 8624 PERF. 7114 - 8244			
*08	T. A.	432	-0-	432	1289	25 1	406 2	Y	1	2 1	2
						1 9					
*09	1722 X	433	-0-	-1289	-0-	26 1	406 2	Y	1	2 1	1
						1 9					
*10	456 X	456	-0-	-0-	-0-	26 1	429 2	Y	1		2
						1 9					
*11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	23 1	377 2	Y	2	2 1	2
						2 9					
*12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	19 1	303 2	Y	1	2 1	1
						1 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

WILSON, DUKE 171		WELL #: 15		RRCID -> 205270		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 8421 PERF. 5621 - 8229			
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CAUTHORN 86		WELL #: 6		RRCID -> 205272		COMPL. DATE 03/27/2004			TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4524 - 6450			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	265 1	605 3	Y	1	2 1		1
						1 9						
*09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	252 1	570 3	Y	-0-			1
*10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	264 1	607 3	Y	-0-	1 1		-0-
*11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	256 1	586 3	Y	-0-			-0-
*12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	263 1	610 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 11		RRCID -> 205276		COMPL. DATE 02/15/2004			TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6170 - 8178			
*08	682 N	621	-0-	-61	-0-	41 1	580 3	Y	-0-			3
*09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	50 1	716 3	Y	-0-			3
*10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	53 1	772 3	Y	1	1 1		3
						1 9						
*11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	49 1	735 3	Y	-0-			3
*12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	52 1	761 3	Y	1			4
						1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

MAYFIELD 40		WELL #: 6		RRCID -> 205279		COMPL. DATE 03/27/2004			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154			
*08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	33 1	457 3	Y	-0-			1
*09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	29 1	415 3	Y	1			2
						1 9						
*10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	30 1	437 3	Y	-0-			1
*11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	27 1	407 3	Y	-0-			1
*12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	29 1	428 3	Y	1			2
						1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

THOMSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 205283		COMPL. DATE 02/21/2004			TOTAL DEPTH 6124 PERF. 5292 - 5936			
*08	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	1039 3		N	-0-			-0-
*09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3		N	-0-			-0-
*10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3		N	-0-			-0-
*11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3		N	-0-			-0-
*12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1714		RRCID -> 205296		COMPL. DATE 05/30/2004			TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5680 - 8162			
*08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	52 1	816 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*09	840 N	836	-0-	-4	-0-	50 1	785 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*10	868 N	851	-0-	-17	-0-	50 1	800 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	48 1	765 3	N	-0-			1
*12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	49 1	788 3	N	-0-	1 1		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1718		RRCID -> 205302		COMPL. DATE 04/12/2004			TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5535 - 8109			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SIMMONS RANCH		WELL #: 52		RRCID -> 205387		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6864 - 7026		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 99		RRCID -> 205388		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5142 - 5996		
*08	341 N	273	-0-	-68	-0-	273 3	N	-0-		-0-
*09	300 N	264	-0-	-36	-0-	264 3	N	-0-		-0-
*10	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 3	N	-0-		-0-
*11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-		-0-
*12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER, MINNIE H., D-38		WELL #: 1		RRCID -> 205390		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987		
*08	465 N	405	-0-	-60	-0-	19 1	N	1	1 1	1
						1 9				
*09	390 N	386	-0-	-4	-0-	19 1	N	1	1 1	1
						1 9				
*10	403 N	390	-0-	-13	-0-	19 1	N	1	1 1	1
						1 9				
*11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	17 1	N	1	1 1	1
						1 9				
*12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	19 1	N	1	1 1	1
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 10		RRCID -> 205391		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534		
*08	279 N	252	-0-	-27	-0-	16 1	N	1		1
						1 9				
*09	270 N	242	-0-	-28	-0-	15 1	N	-0-		1
*10	248 N	243	-0-	-5	-0-	14 1	N	-0-	1 1	-0-
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15 1	N	1		1
						1 9				
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16 1	N	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1

MAYER 20		WELL #: 4		RRCID -> 205403		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 8570		
*08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	27 1	Y	-0-		-0-
*09	570 N	562	-0-	-8	-0-	27 1	Y	-0-		-0-
*10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	27 1	Y	-0-		-0-
*11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	26 1	Y	-0-		-0-
*12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	28 1	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MAYER 20		WELL #: 5		RRCID -> 205405		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 8751 PERF. 6658 - 8305		
*08	837 N	791	-0-	-46	-0-	38 1	Y	-0-		-0-
*09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	40 1	Y	-0-		-0-
*10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	38 1	Y	-0-		-0-
*11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	38 1	Y	-0-		-0-
*12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	42 1	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 602		RRCID -> 205409		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6527 - 7223			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	35 1	690 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	34 1	661 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	34 1	657 3	N	2	1 1	2
						2 9					
*11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	32 1	633 3	N	1	1 1	2
						1 9					
*12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	33 1	629 3	N	1	1 1	2
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

MAYER 20		WELL #: 3		RRCID -> 205467		COMPL. DATE 11/27/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6316 - 8434			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	496 N	336	-0-	-160	-0-	16 1	320 2	Y	-0-		-0-
						1 9					
*09	390 N	308	-0-	-82	-0-	15 1	293 2	Y	-0-		-0-
						1 9					
*10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16 1	315 2	Y	-0-		-0-
						1 9					
*11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16 1	298 2	Y	1		1
						1 9					
*12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	17 1	307 2	Y	1		2
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 9		RRCID -> 205479		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6224 - 7384			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	372 N	365	-0-	-7	-0-	23 1	342 3	N	-0-		1
						1 9					
*09	360 N	341	-0-	-19	-0-	21 1	319 3	N	1		2
						1 9					
*10	372 N	340	-0-	-32	-0-	20 1	319 3	N	1	2 1	1
						1 9					
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	20 1	293 3	N	-0-		1
						1 9					
*12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	20 1	292 3	N	1		2
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

WILSON, DUKE		WELL #: 1712		RRCID -> 205485		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-	1 1	1
						1 3					
*09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		N	-0-		-0-
						1 3					
*10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11 1	174 3	N	-0-		-0-
						1 3					
*11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	21 1	343 3	N	-0-		-0-
						1 3					
*12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	20 1	312 3	N	-0-		-0-
						1 3					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1713		RRCID -> 205486		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5686 - 7016			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 4		RRCID -> 205522		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5256 - 5304			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3		Y	-0-		1
						1 3					
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-		1
						1 3					
*10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-		1
						1 3					
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-		1
						1 3					
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-		1
						1 3					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CUSENBARY 60		WELL #: 5		RRCID -> 205523		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4550 - 5412		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	124 N	57	-0-	-67	-0-	57 3	Y	-0-		1
*09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	Y	-0-		1
*10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	Y	-0-		1
*11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	Y	-0-		1
*12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1

RICHARDSON 139		WELL #: 9		RRCID -> 205524		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6113 - 7960		
*08	217 N	192	-0-	-25	-0-	42 1	Y	-0-	1 1	2
*09	210 N	177	-0-	-33	-0-	40 1	Y	-0-		2
*10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	155 1	Y	-0-		-0-
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	149 1	Y	-0-		-0-
*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9 1	Y	1		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9	Y	NO RPT		1

DIEBITSCH 70		WELL #: 10		RRCID -> 205526		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6448 - 7650		
*08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-	1 1	-0-
*09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-		-0-
*10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	-0-		-0-
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-		-0-
*12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	18	3 1	15
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20 9	Y	NO RPT		15

CUSENBARY 60A		WELL #: 5		RRCID -> 205540		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5067 - 5130		
*08	806 N	683	-0-	-123	-0-	683 3	Y	-0-		4
*09	720 N	681	-0-	-39	-0-	681 3	Y	-0-		4
*10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3	Y	-0-		4
*11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3	Y	-0-		4
*12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3	Y	-0-		4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3206X		RRCID -> 205549		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 7248		
*08	279 N	276	-0-	-3	-0-	16 1	Y	-0-	1 1	1
*09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	17 1	Y	1	1 1	1
*10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	17 1	Y	1		2
*11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12 1	Y	-0-	1 1	1
*12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10 1	Y	1	1 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9	Y	NO RPT		1

CUSENBARY 60A		WELL #: 4		RRCID -> 205711		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4653 - 4984		
*08	310 N	245	-0-	-65	-0-	245 3	Y	-0-		3
*09	660 N	333	-0-	-327	-0-	333 3	Y	-0-		3
*10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3	Y	-0-		3
*11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3	Y	-0-		3
*12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	Y	-0-		3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
CUSENBARY 60		WELL #: 6		RRCID -> 205715		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 5996 PERF. 4912 - 5306	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	465 N	370	-0-	-95	-0-	370 3	Y	-0-	4
*09	390 N	383	-0-	-7	-0-	383 3	Y	-0-	4
*10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	Y	-0-	4
*11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	Y	-0-	4
*12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	Y	-0-	4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4

RICHARDSON 139		WELL #: 6		RRCID -> 205719		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6117 - 7056	
*08	930 N	913	-0-	-17	-0-	61 1	Y	-0-	5
*09	780 N	667	-0-	-113	-0-	44 1	Y	-0-	5
*10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	53 1	Y	-0-	1
*11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	50 1	Y	-0-	1
*12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	47 1	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1

CUSENBARY 58		WELL #: 5		RRCID -> 205724		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5126 - 5676	
*08	930 N	915	-0-	-15	-0-	87 1	N	-0-	9
*09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	78 1	N	3	12
*10	868 N	795	-0-	-73	-0-	71 1	N	-0-	12
*11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	72 1	N	8	13
*12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	9 9	N	-0-	13
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	68 1	N	NO RPT	13

TOM MITCHELL 2		WELL #: 2		RRCID -> 205726		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7092 - 7362	
*08	93 N	87	-0-	-6	-0-	5 1	N	2	1
*09	90 N	81	-0-	-9	-0-	2 9	N	1	2
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	N	1	3
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-	1
*12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	1 9	N	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5 1	N	NO RPT	1

MITCHELL, TOM 4		WELL #: 2		RRCID -> 205728		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7203 - 7524	
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-	1
*09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8 1	N	1	2
*10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	1 9	N	1	3
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-	1
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	1 9	N	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 1	N	NO RPT	1

TOM MITCHELL 2		WELL #: 5		RRCID -> 205731		COMPL. DATE 12/07/2003		TOTAL DEPTH 8467 PERF. 6937 - 7014	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 CUSENBARY 58 WELL #: 4 RRCID -> 205833 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5663 - 5683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
*08	465 N	172	-0-	-293	-0-	16	1 156 3	N	-0-		5
*09	420 N	80	-0-	-340	-0-	7	1 73 3	N	-0-		5
*10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	40	1 407 3	N	-0-		5
*11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	39	1 415 3	N	4	3 1	6
						4	9				
*12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	37	1 417 3	N	-0-		6
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6

MAYER 7 WELL #: 2 RRCID -> 205838 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 6995 - 7337

*08	1023 N	964	-0-	-59	-0-	59	1 901 3	N	4	2 1 1 8	5
						4	9				
*09	990 N	964	-0-	-26	-0-	62	1 898 3	N	4	5 1	4
						4	9				
*10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	69	1 1019 3	N	4	2 1	6
						4	9				
*11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	60	1 865 3	N	3	2 1	7
						3	9				
*12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	62	1 887 3	N	-0-	3 1	4
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

WILSON, DUKE WELL #: 1715 RRCID -> 205922 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476

*08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	88	1 1376 3	N	1	1 1	2
						1	9				
*09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	84	1 1328 3	N	-0-	1 1	1
						83	1 1321 3	N	1	1 1	1
*10	1519 N	1405	-0-	-114	-0-	1	9				
						70	1 1117 3	N	1	1 1	1
						1	9				
*11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	73	1 1158 3	N	1	1 1	1
						1	9				
*12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-						
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

MAYER 47 WELL #: 7 RRCID -> 205927 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 7796

*08	868 N	595	-0-	-273	-0-	42	1 553 3	Y	-0-		7
						58	1 734 3	Y	-0-		7
*09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	61	1 754 3	Y	-0-		7
						64	1 802 3	Y	-0-		7
*10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	70	1 860 3	Y	-0-		7
*11	866 N	866	-0-	-0-	-0-						
*12	930 N	930	-0-	-0-	-0-						
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7

MAYER 3C WELL #: 23 RRCID -> 205931 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6420 - 8486

*08	310 N	295	-0-	-15	-0-	14	1 281 2	Y	-0-		-0-
						13	1 261 2	Y	-0-		-0-
*09	300 N	274	-0-	-26	-0-	14	1 269 2	Y	1		1
						1	9				
*10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	14	1 259 2	Y	-0-		1
						14	1 265 2	Y	1		2
						1	9				
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-						
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-						
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER 3C		WELL #: 19		RRCID -> 205934		COMPL. DATE 10/24/2003			TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6454 - 8451			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
*08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-	-0-
*09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	-0-	-0-
*10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	-0-	-0-
*11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	Y	1	1
						1	9					
*12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

MAYER 3C		WELL #: 18		RRCID -> 205936		COMPL. DATE 12/26/2003			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6516 - 8412			
*08	1023 N	977	-0-	-46	-0-	47	1	930	2	Y	-0-	-0-
*09	960 N	934	-0-	-26	-0-	45	1	889	2	Y	-0-	-0-
*10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	46	1	908	2	Y	-0-	-0-
*11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	46	1	871	2	Y	-0-	-0-
*12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	49	1	901	2	Y	1	1
						1	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

MITCHELL, TOM 1		WELL #: 8		RRCID -> 205939		COMPL. DATE 12/07/2003			TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6990 - 8226			
*08	527 N	347	-0-	-180	-0-	21	1	322	3	N	4	6
						4	9					
*09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	27	1	391	3	N	17	23
						19	9					
*10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	447	3	N	6	29
						7	9					
*11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	3	N	-0-	13
*12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	410	3	N	-0-	13
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	13

MAYFIELD 45		WELL #: 17		RRCID -> 205945		COMPL. DATE 01/27/2003			TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6196 - 7401			
*08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	3	Y	-0-	1
*09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	Y	-0-	1
*10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	Y	-0-	1
*11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	Y	-0-	1
*12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

MAYER 3C		WELL #: 20		RRCID -> 205946		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6461 - 8354			
*08	527 N	501	-0-	-26	-0-	138	1	363	2	Y	-0-	-0-
*09	480 N	478	-0-	-2	-0-	133	1	345	2	Y	-0-	-0-
*10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	137	1	353	2	Y	-0-	-0-
*11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	134	1	338	2	Y	-0-	-0-
*12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	139	1	355	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MAYER 3C		WELL #: 22		RRCID -> 205947		COMPL. DATE 03/06/2004			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6454 - 8032			
*08	558 N	557	-0-	-1	-0-	118	1	439	2	Y	-0-	-0-
*09	540 N	527	-0-	-13	-0-	114	1	413	2	Y	-0-	-0-
*10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	117	1	418	2	Y	-0-	-0-
*11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	113	1	378	2	Y	-0-	-0-
*12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	117	1	380	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 8		RRCID -> 205988	COMPL. DATE 12/10/2003	TOTAL DEPTH 8070	PERF. 6192	- 7514	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	80 1	2	1194 3	N	2	4
						2 9					
*09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	80 1	1	1219 3	N	1	5
						1 9					
*10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	71 1	3	1123 3	N	3	2
						3 9			6 1		
*11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	67 1	3	1004 3	N	3	5
						3 9					
*12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	64 1	3	925 3	N	-0-	5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	5

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 12		RRCID -> 205989		COMPL. DATE 02/04/2004			TOTAL DEPTH 8723 PERF. 6335 - 7474		
*08	620 N	617	-0-	-3	-0-	28 1	2	589 2	N	-0-	-0-
*09	630 N	596	-0-	-34	-0-	27 1	2	569 2	N	-0-	-0-
*10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	67 1	2	578 2	N	-0-	-0-
*11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	39 1	2	565 2	N	-0-	-0-
*12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	54 1	2	522 2	N	-0-	-0-
						85 3					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LANCASTER 154		WELL #: 5		RRCID -> 206017		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 7416 PERF. 5940 - 6396		
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	3	40 3	Y	-0-	2
*09	90 N	83	-0-	-7	-0-	5 1	3	78 3	Y	-0-	2
*10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	3	19 3	Y	-0-	2
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	3	60 3	Y	-0-	2
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 23		RRCID -> 206087		COMPL. DATE 01/29/2004			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6392 - 7660		
*08	682 N	602	-0-	-80	-0-	27 1	2	575 2	N	-0-	-0-
*09	600 N	547	-0-	-53	-0-	25 1	2	522 2	N	-0-	-0-
*10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	62 1	2	537 2	N	-0-	-0-
*11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	35 1	2	501 2	N	-0-	-0-
*12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	53 1	2	514 2	N	-0-	-0-
						83 3					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FAWCETT, RANDEE TUST "C"		WELL #: 9		RRCID -> 206100		COMPL. DATE 11/14/2003			TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6318 - 7446		
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10 1	3	150 3	N	1	1
						1 9					
*09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9 1	3	143 3	N	-0-	1
*10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11 1	3	172 3	N	-0-	-0-
*11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9 1	3	138 3	N	1	1
						1 9					
*12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	10 1	3	139 3	N	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 8		RRCID -> 206109		COMPL. DATE 12/04/2003			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6298 - 8454		
*08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	49 1	2	1035 2	N	-0-	-0-
*09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	49 1	2	1018 2	N	-0-	-0-
*10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	122 1	2	1062 2	N	-0-	-0-
*11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	69 1	2	1001 2	N	-0-	-0-
*12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	90 1	2	868 2	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 9		RRCID -> 206110		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 8818 PERF. 6398 - 8345				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	589 N	573	-0-	-16	-0-	26 1	547 2	N	-0-			-0-
*09	570 N	557	-0-	-13	-0-	25 1	532 2	N	-0-			-0-
*10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	70 1	607 2	N	-0-			-0-
*11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	36 1	518 2	N	-0-			-0-
*12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	50 1	482 2	N	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 9		RRCID -> 206112		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6360 - 8220				
*08	558 N	216	-0-	-342	-0-	13 1	203 3	Y	-0-			1
*09	540 N	502	-0-	-38	-0-	29 1	473 3	Y	-0-			1
*10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	66 1	543 3	Y	-0-	1 1		-0-
*11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	79 1	515 3	Y	1			1
*12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	1 9						1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	69 1	500 3	Y	NO RPT			1

MAYFIELD 32		WELL #: 8		RRCID -> 206113		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6354 - 8933				
*08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14 1	209 3	Y	-0-			1
*09	480 N	217	-0-	-263	-0-	12 1	205 3	Y	-0-			1
*10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	26 1	213 3	Y	-0-	1 1		-0-
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	29 1	189 3	Y	-0-			-0-
*12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	28 1	201 3	Y	1			1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT			1

LANCASTER 155		WELL #: 2		RRCID -> 206114		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6072 - 7184				
*08	93 N	74	-0-	-19	-0-	5 1	69 3	Y	-0-			6
*09	90 N	69	-0-	-21	-0-	4 1	65 3	Y	-0-			6
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 3	Y	-0-			6
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 3	Y	-0-			6
*12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 3	Y	-0-			6
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 2		RRCID -> 206115		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6358 - 8355				
*08	930 N	882	-0-	-48	-0-	55 1	826 3	N	1			2
*09	870 N	860	-0-	-10	-0-	1 9						3
*10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	53 1	806 3	N	1			3
*11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	1 9						1
*12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	54 1	853 3	N	2	4 1		1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9						3
						52 1	777 3	N	2			3
						2 9						4
						49 1	708 3	N	1			4
						1 9						4
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 8		RRCID -> 206116	COMPL. DATE 11/25/2003	TOTAL DEPTH 8711	PERF. 6390	- 8455		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	T. A.	362	-0-	362	1077	23 1	339 3	N	-0-			1
*09	1409 X	332	-0-	-1077	-0-	20 1	312 3	N	-0-			1
*10	365 X	365	-0-	-0-	-0-	22 1	343 3	N	-0-	1 1		-0-
*11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	20 1	300 3	N	1			1
						1 9						
*12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	21 1	301 3	N	-0-			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 18		RRCID -> 206117		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 6670		- 9174
*08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	N	-0-			-0-
*09	90 N	89	-0-	-1	-0-	4 1	85 2	N	-0-			-0-
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	11 1	93 2	N	-0-			-0-
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	85 2	N	-0-			-0-
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9 1	84 2	N	-0-			-0-
						14 3						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 14		RRCID -> 206118		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6522		- 8014
*08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	36 1	552 3	Y	-0-			1
*09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	38 1	635 3	Y	-0-			1
*10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	76 1	628 3	Y	-0-	1 1		-0-
*11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	88 1	570 3	Y	-0-			-0-
*12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	83 1	600 3	Y	1			1
						1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

MAYFIELD 32		WELL #: 7		RRCID -> 206119		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6386		- 8352
*08	248 N	169	-0-	-79	-0-	10 1	159 3	Y	-0-			1
*09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	16 1	260 3	Y	-0-			1
*10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	20 1	162 3	Y	-0-	1 1		-0-
*11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	42 1	274 3	Y	-0-			-0-
*12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	37 1	271 3	Y	1			1
						1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

RICHARDSON 138		WELL #: 11		RRCID -> 206120		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 6112		- 8028
*08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	44 1	620 3	Y	1	1 1		3
						1 9						
*09	930 N	625	-0-	-305	-0-	41 1	584 3	Y	-0-			3
*10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	39 1	577 3	Y	-0-	1 1	1 8	1
*11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	37 1	560 3	Y	-0-			1
*12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	40 1	590 3	Y	1			2
						1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON											
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 36		RRCID -> 206173		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 8847		PERF. 6468 - 8451							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	620	N	568	-0-	-52	-0-	-0-	26	1	542	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	570	N	529	-0-	-41	-0-	-0-	24	1	505	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	513	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	496	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	460	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
								75	3										
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 73		RRCID -> 206224		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 6244 - 7200									
*08	527	N	422	-0-	-105	-0-	-0-	422	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

MAYER		WELL #: 608		RRCID -> 206226		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 6890 - 7428									
*08	651	N	588	-0-	-63	-0-	-0-	36	1	550	3	N	2	1	1				3
								2	9										
*09	630	N	601	-0-	-29	-0-	-0-	39	1	560	3	N	2	3	1				2
								2	9										
*10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	619	3	N	3	1	1				4
								3	9										
*11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	809	3	N	3	2	1				5
								3	9										
*12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	742	3	N	-0-	2	1				3
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						3

MAYER		WELL #: 3402		RRCID -> 206227		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 7025 - 7190									
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	1	1	1				1
								1	9										
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-						1
*10	248	N	207	-0-	-41	-0-	-0-	10	1	196	3	N	1	1	1				1
								1	9										
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-						1
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-						1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						1

SIMMONS RANCH		WELL #: 78		RRCID -> 206231		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 6224 - 6876									
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	N	1	1	8				-0-
*09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-						-0-
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-						-0-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-						-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-						-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYFIELD 32		WELL #: 13		RRCID -> 206232		COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6402 - 7454		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
*08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	3	Y	-0-
*09	660 N	529	-0-	-131	-0-	30	1	496	3	Y	3
						3	9				3
*10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	63	1	515	3	Y	-0-
*11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	71	1	459	3	Y	-0-
*12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	66	1	482	3	Y	-0-
						1	9				1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1

GENINI		WELL #: 3113		RRCID -> 206300		COMPL. DATE 10/06/2003			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5414 - 5662		
*08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	331	3	Y	-0-
*09	330 N	275	-0-	-55	-0-	24	1	251	3	Y	-0-
*10	310 N	229	-0-	-81	-0-	22	1	207	3	Y	-0-
*11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	28	1	237	3	Y	-0-
*12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	35	1	320	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GENINI		WELL #: 3114		RRCID -> 206301		COMPL. DATE 10/10/2003			TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5510 - 5633		
*08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	29	1	303	3	Y	-0-
*09	330 N	312	-0-	-18	-0-	27	1	285	3	Y	-0-
*10	310 N	244	-0-	-66	-0-	24	1	220	3	Y	-0-
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	3	Y	-0-
*12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	31	1	287	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GENINI		WELL #: 3112		RRCID -> 206303		COMPL. DATE 03/22/2004			TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5348 - 6268		
*08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	46	1	485	3	Y	-0-
*09	480 N	410	-0-	-70	-0-	35	1	375	3	Y	-0-
*10	465 N	293	-0-	-172	-0-	29	1	264	3	Y	-0-
*11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	59	1	498	3	Y	-0-
*12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	39	1	363	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE STATE 152		WELL #: 2		RRCID -> 206371		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 6926 PERF. 5362 - 6392		
*08	961 N	948	-0-	-13	-0-	57	1	890	3	N	1
						1	9				1
*09	900 N	875	-0-	-25	-0-	52	1	822	3	N	1
						1	9				1
*10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	55	1	880	3	N	1
						1	9				1
*11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	53	1	855	3	N	-0-
*12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	53	1	849	3	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 904E		RRCID -> 206373		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5957 - 6180		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CANYON RANCH		WELL #: 303E		RRCID -> 206375		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 7404 PERF. 5852 - 6016		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	496 N	470	-0-	-26	-0-	470 3	N	-0-		-0-
*09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-		-0-
*10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-		-0-
*11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-		-0-
*12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1729		RRCID -> 206379		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5738 - 7789		
*08	775 N	712	-0-	-63	-0-	43 1	N	1	1 1	1
						1 9				
*09	750 N	681	-0-	-69	-0-	40 1	N	1	1 1	1
						1 9				
*10	744 N	707	-0-	-37	-0-	42 1	N	1	1 1	1
						1 9				
*11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	42 1	N	-0-		1
*12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	43 1	N	1	1 1	1
						1 9				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1

CANYON RANCH		WELL #: 925S		RRCID -> 206380		COMPL. DATE 11/27/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5098 - 5166		
*08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-		-0-
*09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-		-0-
*10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-		-0-
*11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-		-0-
*12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8216S		RRCID -> 206383		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4540 - 5121		
*08	620 N	542	-0-	-78	-0-	542 3	N	-0-		1
*09	570 N	489	-0-	-81	-0-	489 3	N	-0-		1
*10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-		1
*11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-		1
*12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1

CANYON RANCH		WELL #: 9311S		RRCID -> 206384		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4675 - 4922		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 13S		RRCID -> 206385		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4774 - 4916		
*08	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 3	N	-0-		-0-
*09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
*10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CANYON RANCH		WELL #: 835X		RRCID -> 206387		COMPL. DATE 12/07/2003		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4587 - 5132				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
*10	14B2 EXT	74	-0-	74	74	3		N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	404	-0-	404	478	3		N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	169	-0-	169	647	3		N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	647			N	NO RPT	-0-		

CANYON RANCH 106		WELL #: 11S		RRCID -> 206388		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4832 - 5060				
*08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3	N	-0-	-0-		
*09	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3	N	-0-	-0-		
*10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-	-0-		
*11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-	-0-		
*12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-	-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

CANYON RANCH		WELL #: 8213S		RRCID -> 206389		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4840 - 5176				
*08	620 N	546	-0-	-74	-0-	546	3	N	-0-	1		
*09	600 N	496	-0-	-104	-0-	496	3	N	-0-	1		
*10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-	1		
*11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-	1		
*12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-	1		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1		

CANYON RANCH		WELL #: 9317S		RRCID -> 206390		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4609 - 5233				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

CANYON RANCH 104		WELL #: 17S		RRCID -> 206392		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4708 - 5220				
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-		
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

MAYFIELD 32		WELL #: 12		RRCID -> 206405		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6866 - 8686				
*08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	Y	-0-	11
*09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	32	1	537	3	Y	-0-	11
*10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	64	1	530	3	Y	-0-	1
*11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	73	1	475	3	Y	2	3
						2	9					
*12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	67	1	485	3	Y	-0-	3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SIMMONS RANCH		WELL #: 67		RRCID -> 206406		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 7912		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3	N	-0-		-0-
*09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
*12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 11		RRCID -> 206407		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 8160		
*08	341 N	167	-0-	-174	-0-	11 1	156 3	Y	-0-	1
*09	300 N	299	-0-	-1	-0-	20 1	279 3	Y	-0-	1
*10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14 1	203 3	Y	-0-	1
*11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	16 1	244 3	Y	-0-	1
*12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	23 1	342 3	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

MAYER		WELL #: 48		RRCID -> 206408		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8508 PERF. 6885 - 8339		
*08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	18 1	350 3	N	1	1 1
*09	360 N	352	-0-	-8	-0-	17 1	334 3	N	1	1 1
*10	372 N	337	-0-	-35	-0-	16 1	320 3	N	1	1 1
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15 1	303 3	N	1	1 1
*12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	15 1	281 3	N	1	1 1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

SIMMONS RANCH		WELL #: 60		RRCID -> 206409		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6564 - 8000		
*08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-	-0-
*09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3		N	-0-	-0-
*10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-	-0-
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 14		RRCID -> 206443		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750		
*08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	85 1	1200 3	Y	1	1 8
*09	1410 N	1343	-0-	-67	-0-	88 1	1253 3	Y	2	1 8
*10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	90 1	1319 3	Y	1	2 1
*11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	83 1	1256 3	Y	-0-	5
*12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	85 1	1237 3	Y	2	7
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	7

MAYFIELD 34		WELL #: 13		RRCID -> 206446		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6382 - 8301		
*08	93 N	80	-0-	-13	-0-	5 1	75 3	Y	-0-	-0-
*09	90 N	76	-0-	-14	-0-	5 1	71 3	Y	-0-	-0-
*10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	76 3	Y	-0-	-0-
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 3	Y	-0-	-0-
*12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER		WELL #: 50		RRCID -> 206460		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 8218						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*08	682 N	550	-0-	-132	-0-	26	1	524	3	N	-0-	1 1	1	
*09	660 N	651	-0-	-9	-0-	32	1	618	3	N	1	1 1	1	
						1	9							
*10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	32	1	618	3	N	2	1 1	2	
						2	9							
*11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	592	3	N	1	1 1	2	
						1	9							
*12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	474	3	N	-0-	1 1	1	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1	

MAYER		WELL #: 49		RRCID -> 206461		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 8377 PERF. 6822 - 8191						
*08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	59	1	1173	3	N	3	1 1	2 8	1
						3	9							
*09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	47	1	912	3	N	1	1 1	1	
						1	9							
*10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	38	1	752	3	N	1	1 1	1	
						1	9							
*11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	34	1	681	3	N	1	1 1	1	
						1	9							
*12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	32	1	620	3	N	1	1 1	1	
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1	

SIMMONS RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 206462		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004						
*08	186 N	147	-0-	-39	-0-	31	1	116	3	N	-0-		-0-	
*09	150 N	146	-0-	-4	-0-	30	1	116	3	N	-0-		-0-	
*10	186 N	181	-0-	-5	-0-	31	1	150	3	N	-0-		-0-	
*11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	97	1	168	3	N	-0-		-0-	
*12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	192	1	178	3	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MAYER		WELL #: 51		RRCID -> 206468		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6533 - 8036						
*08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	34	1	683	3	N	-0-	1 1	1	
*09	720 N	685	-0-	-35	-0-	33	1	651	3	N	1	1 1	1	
						1	9							
*10	713 N	673	-0-	-40	-0-	33	1	638	3	N	2	1 1	2	
						2	9							
*11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	620	3	N	1	1 1	2	
						1	9							
*12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	33	1	630	3	N	1	1 1	2	
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2	

MAYER		WELL #: 46		RRCID -> 206469		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174						
*08	806 N	589	-0-	-217	-0-	28	1	561	3	N	-0-	1 1	1	
*09	720 N	628	-0-	-92	-0-	31	1	596	3	N	1	1 1	1	
						1	9							
*10	651 N	595	-0-	-56	-0-	29	1	564	3	N	2	1 1	2	
						2	9							
*11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	515	3	N	1	1 1	2	
						1	9							
*12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	451	3	N	-0-	1 1	1	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER		WELL #: 506		RRCID -> 206477		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 7994			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	56 1	1115 3	N	1	2 1	2
						1 9					
*09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	60 1	1166 3	N	3	2 1	3
						3 9					
*10	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	58 1	1141 3	N	2	2 1	3
						2 9					
*11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	48 1	950 3	N	2	2 1	3
						2 9					
*12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	59 1	1141 3	N	2	2 1	3
						2 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

MAYER RANCH Q-15		WELL #: 2		RRCID -> 206479		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6618 - 7948			
*08	1147 N	913	-0-	-234	-0-	56 1	854 3	N	3	2 1	5
						3 9					
*09	1080 N	1038	-0-	-42	-0-	67 1	967 3	N	4	5 1	4
						4 9					
*10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	71 1	1052 3	N	6	3 1	7
						7 9					
*11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	67 1	969 3	N	3	3 1	7
						3 9					
*12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	65 1	935 3	N	1	3 1	5
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

MAYER		WELL #: 606		RRCID -> 206480		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6884 - 7922			
*08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	37 1	744 3	N	4	2 1	2 8
						4 9					
*09	780 N	352	-0-	-428	-0-	17 1	335 3	N	-0-	1 1	1
						6 1	122 3	N	4	1 1	4
*10	806 N	132	-0-	-674	-0-	6 1	122 3	N	4	1 1	4
						4 9					
*11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	43 1	845 3	N	1	2 1	3
						1 9					
*12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	36 1	694 3	N	1	2 1	2
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

MAYER 36		WELL #: 10		RRCID -> 206482		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1137E		RRCID -> 206483		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6200 - 6240			
*08	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3		N	-0-		-0-
*09	120 N	93	-0-	-27	-0-	93 3		N	-0-		-0-
*10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
DUKE WILSON 188		WELL #: 11		RRCID -> 206503		COMPL. DATE 12/27/2003			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5549 - 7856						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		63	1	992	3	N	1	1	1	1
							1	9							
*09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		68	1	1074	3	N	-0-			1
*10	1147 N	781	-0-	-366	-0-		46	1	735	3	N	-0-			1
*11	597 N	597	-0-	-0-	-0-		35	1	562	3	N	-0-			1
*12	430 N	430	-0-	-0-	-0-		25	1	405	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1716		RRCID -> 206985		COMPL. DATE 04/08/2004			TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5503 - 8065						
*08	993 N	993	-0-	-0-	-0-		60	1	933	3	N	-0-	1	1	1
*09	974 N	974	-0-	-0-	-0-		58	1	915	3	N	1	1	1	1
							1	9							
*10	992 N	942	-0-	-50	-0-		55	1	886	3	N	1	1	1	1
							1	9							
*11	830 N	830	-0-	-0-	-0-		49	1	781	3	N	-0-			1
*12	971 N	971	-0-	-0-	-0-		57	1	913	3	N	1	1	1	1
							1	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1

CAUTHORN 27		WELL #: 10		RRCID -> 207105		COMPL. DATE 05/02/2004			TOTAL DEPTH 7082 PERF. 4544 - 6644						
*08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-		289	1	810	3	Y	1	3	1	1
							1	9							
*09	967 N	967	-0-	-0-	-0-		267	1	700	3	Y	-0-			1
*10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		285	1	775	3	Y	-0-	1	1	-0-
*11	995 N	995	-0-	-0-	-0-		273	1	722	3	Y	-0-			-0-
*12	949 N	949	-0-	-0-	-0-		272	1	677	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

REINHARDT "6"		WELL #: 10		RRCID -> 207106		COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6052 - 8190						
*08	310 N	281	-0-	-29	-0-		19	1	262	3	Y	-0-			-0-
*09	270 N	260	-0-	-10	-0-		17	1	243	3	Y	-0-			-0-
*10	279 N	249	-0-	-30	-0-		16	1	233	3	Y	-0-			-0-
*11	245 N	245	-0-	-0-	-0-		15	1	230	3	Y	-0-			-0-
*12	239 N	239	-0-	-0-	-0-		15	1	224	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

REINHARDT 6		WELL #: 11		RRCID -> 207107		COMPL. DATE 05/13/2004			TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6104 - 8120						
*08	244 N	244	-0-	-0-	-0-		45	1	199	3	N	-0-			75
*09	252 N	252	-0-	-0-	-0-		45	1	207	3	N	-0-			75
*10	285 N	285	-0-	-0-	-0-		69	1	216	3	N	-0-			75
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-		66	1	207	3	N	-0-			75
*12	209 N	209	-0-	-0-	-0-		13	1	196	3	N	-0-			75
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			75

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #: 3		RRCID -> 207108		COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6427 - 7838		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	527 N	383	-0-	-144	-0-	24 1	358 3	N	1	1 1	2
						1 9					
*09	450 N	363	-0-	-87	-0-	23 1	339 3	N	1	2 1	1
						1 9					
*10	434 N	307	-0-	-127	-0-	19 1	286 3	N	2	1 1	2
						2 9					
*11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	17 1	249 3	N	1	1 1	2
						1 9					
*12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	22 1	317 3	N	-0-	1 1	1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

MORRISS 62		WELL #: 6		RRCID -> 207154		COMPL. DATE 02/04/2004			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5234 - 5608		
*08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	43 1	717 3	Y	-0-	1 1	1
*09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	36 1	631 3	Y	-0-		1
*10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	57 1	944 3	Y	-0-	1 1	-0-
*11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	65 1	1076 3	Y	-0-		-0-
*12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	70 1	1182 3	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 12		RRCID -> 207157		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4128 - 6558		
*08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	95 1	791 3	Y	1	3 1	1
						1 9					
*09	840 N	824	-0-	-16	-0-	86 1	738 3	Y	-0-		1
*10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	93 1	773 3	Y	-0-	1 1	-0-
*11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	90 1	735 3	Y	-0-		-0-
*12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	93 1	781 3	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYER 49		WELL #: 4		RRCID -> 207161		COMPL. DATE 03/02/2004			TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6346 - 7712		
*08	372 N	253	-0-	-119	-0-	18 1	235 3	Y	-0-		-0-
*09	360 N	249	-0-	-111	-0-	18 1	231 3	Y	-0-		-0-
*10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	18 1	223 3	Y	-0-		-0-
*11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	17 1	218 3	Y	-0-		-0-
*12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	20 1	240 3	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 69		RRCID -> 207171		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6312 - 7240		
*08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-		-0-
*09	90 N	39	-0-	-51	-0-	39 3		N	-0-		-0-
*10	93 N	44	-0-	-49	-0-	44 3		N	-0-		-0-
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
*12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REINHARDT "6"		WELL #: 9		RRCID -> 207173		COMPL. DATE 03/10/2004			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6112 - 8256		
*08	T. A.	45	-0-	45	45	3 1	42 3	Y	-0-	39 1	6
*09	T. A.	68	-0-	68	113	4 1	64 3	Y	-0-		6
*10	T. A.	113	-0-	113	226	7 1	106 3	Y	-0-	5 1	1
11	T. A.	127	-0-	127	353	8 1	119 3	Y	-0-		1
12	T. A.	152	-0-	152	505	10 1	142 3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	505			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER 48		WELL #: 2		RRCID -> 207238		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7714 - 7916				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
*08	651 N	620	-0-	-31	-0-	43 1	576 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
*09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	47 1	594 3	Y	-0-			-0-
*10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	46 1	568 3	Y	-0-			-0-
*11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	87 1	1100 3	Y	-0-			-0-
*12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	25 1	302 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 8		RRCID -> 207240		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6020 - 6166				
*08	682 N	551	-0-	-131	-0-	59 1	492 3	Y	-0-	2 1		1
*09	690 N	541	-0-	-149	-0-	57 1	484 3	Y	-0-			1
*10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	53 1	439 3	Y	-0-	1 1		-0-
*11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	112 1	919 3	Y	-0-			-0-
*12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	105 1	885 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 62		RRCID -> 207241		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 8078 PERF. 6686 - 7270				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 207244		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6856 - 7746				
*08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	31 1	88 3	N	-0-			-0-
*09	180 N	110	-0-	-70	-0-	30 1	80 3	N	-0-			-0-
*10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	31 1	98 3	N	-0-			-0-
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	57 1	95 3	N	-0-			-0-
*12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	96 1	81 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 66		RRCID -> 207245		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 7996 PERF. 6276 - 6888				
*08	279 N	269	-0-	-10	-0-	268 3	1 9	N	1	1 8		-0-
*09	270 N	223	-0-	-47	-0-	223 3		N	-0-			-0-
*10	279 N	60	-0-	-219	-0-	60 3		N	-0-			-0-
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			-0-
*12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD"		WELL #: 3		RRCID -> 207296		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6480 - 7772				
*08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	22 1	449 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23 1	457 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	23 1	448 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	23 1	450 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	23 1	438 3	N	1	1 1		1
						1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SIMMONS RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 207297		COMPL. DATE 05/16/2004		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6770 - 7074				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REINHARDT 6		WELL #: 12		RRCID -> 207299		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6107 - 7342				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HUDSPETH 51		WELL #: 4		RRCID -> 207301		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6592 - 7368				
*08	372 N	369	-0-	-3	-0-	24	1	345	2	N	-0-	1
*09	360 N	351	-0-	-9	-0-	24	1	327	2	N	-0-	1
*10	372 N	351	-0-	-21	-0-	24	1	327	2	N	-0-	1
*11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	24	1	319	2	N	-0-	1
*12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	332	2	N	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 14		RRCID -> 207302		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6448 - 7074				
*08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	3	N	-0-	-0-
*09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	3	N	-0-	-0-
*10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	389	3	N	1	1
*11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	N	-0-	1
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 16		RRCID -> 207389		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5120 - 5920				
*08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	128	1	483	3	N	-0-	2
*09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	127	1	460	3	N	4	6
*10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	129	1	498	3	N	1	2
*11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	130	1	501	3	N	6	2
*12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	136	1	519	3	N	1	3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9		N	NO RPT		3

MORRISS 64		WELL #: 5		RRCID -> 207392		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5286 - 5746				
*08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	3	Y	-0-	-0-
*09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	3	Y	-0-	-0-
*10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	3	Y	-0-	-0-
*11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	3	Y	-0-	-0-
*12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	288	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYFIELD 41		WELL #: 10		RRCID -> 207393		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6298 - 7423				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*08	279 N	276	-0-	-3	-0-	18	1	258 3	Y	-0-	1	
*09	270 N	258	-0-	-12	-0-	17	1	241 3	Y	-0-	1	
*10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284 3	Y	-0-	1	
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210 3	Y	-0-	1	
*12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197 3	Y	-0-	1	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1	

MAYFIELD 41		WELL #: 9		RRCID -> 207425		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8334				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

MAYER, EDWIN S.JR. "U"		WELL #: 6		RRCID -> 207427		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6642 - 7020				
*08	496 N	467	-0-	-29	-0-	29	1	437 3	N	1	1 1	2
						1	9					
*09	480 N	464	-0-	-16	-0-	30	1	432 3	N	2	2 1	2
						2	9					
*10	496 N	470	-0-	-26	-0-	30	1	438 3	N	2	1 1	3
						2	9					
*11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	424 3	N	1	1 1	3
						1	9					
*12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	430 3	N	-0-	1 1	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2

MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #: 2		RRCID -> 207469		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6660 - 7958				
*08	682 N	546	-0-	-136	-0-	34	1	510 3	N	2	1 1	3
						2	9					
*09	600 N	559	-0-	-41	-0-	36	1	521 3	N	2	3 1	2
						2	9					
*10	620 N	556	-0-	-64	-0-	35	1	518 3	N	3	1 1	4
						3	9					
*11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	36	1	520 3	N	1	1 1	4
						1	9					
*12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	37	1	524 3	N	1	2 1	3
						1	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3

SIMMONS 71		WELL #: 6		RRCID -> 207477		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6382 - 7662				
*08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99 3	Y	-0-		-0-
*09	240 N	1	-0-	-239	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
*10	310 N	2	-0-	-308	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD"		WELL #: 2		RRCID -> 207480		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6502 - 7922			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
*08	1488 N	1464	-0-	-24	-0-	70 1	1392 3	N	2	3 1	3
						2 9					
*09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	72 1	1409 3	N	3	3 1	3
						3 9					
*10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	72 1	1410 3	N	4	3 1	4
						4 9					
*11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	72 1	1423 3	N	3	3 1	4
						3 9					
*12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	73 1	1400 3	N	3	3 1	4
						3 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 5		RRCID -> 207482		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6536 - 7945			
*08	2201 N	2074	-0-	-127	-0-	128 1	1938 3	N	7	5 1	10
						8 9					
*09	2100 N	2061	-0-	-39	-0-	133 1	1919 3	N	8	10 1	8
						9 9					
*10	2170 N	2044	-0-	-126	-0-	129 1	1904 3	N	10	5 1	13
						11 9					
*11	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	129 1	1861 3	N	7	5 1	15
						8 9					
*12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	83 1	1197 3	N	-0-	6 1	9
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9

KELLY 127		WELL #: 6		RRCID -> 207521		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 4845 - 6231			
*08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	34 1	372 3	Y	1		3
						1 9					
*09	390 N	360	-0-	-30	-0-	29 1	331 3	Y	-0-	2 1	1
						2 9					
*10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	33 1	392 3	Y	2	3 1	-0-
						2 9					
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	29 1	361 3	Y	2		2
						2 9					
*12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	25 1	315 3	Y	-0-		2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 7		RRCID -> 207525		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 4937 - 6771			
*08	620 N	146	-0-	-474	-0-	146 3		N	-0-		-0-
*09	930 N	841	-0-	-89	-0-	841 3		N	-0-		-0-
*10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-		-0-
*11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-		-0-
*12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAUTHORN, MACK 112		WELL #: 10		RRCID -> 207532		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4671 - 6092			
*08	713 N	661	-0-	-52	-0-	661 3		Y	-0-		-0-
*09	690 N	621	-0-	-69	-0-	621 3		Y	-0-		-0-
*10	744 N	528	-0-	-216	-0-	528 3		Y	-0-		-0-
*11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		Y	-0-		-0-
*12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
RICHARDSON 139		WELL #: 10		RRCID -> 207535		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7010 - 7174				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*08	496 N	390	-0-	-106	-0-	26	1	364	3	Y	-0-	162
*09	510 N	378	-0-	-132	-0-	25	1	353	3	Y	-0-	162
*10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	3	Y	-0-	162
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	Y	-0-	162
*12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	3	Y	-0-	162
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	162

RICHARDSON 135		WELL #: 8		RRCID -> 207541		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 8371 PERF. 6807 - 7802				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HUDSPETH 51		WELL #: 5		RRCID -> 207545		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 8394				
*08	775 N	707	-0-	-68	-0-	46	1	661	2	N	-0-	2
*09	720 N	698	-0-	-22	-0-	48	1	650	2	N	-0-	2
*10	744 N	574	-0-	-170	-0-	40	1	534	2	N	-0-	2
*11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	41	1	545	2	N	-0-	2
*12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	47	1	600	2	N	-0-	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 31		RRCID -> 207598		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6600 - 7953				
*08	217 N	205	-0-	-12	-0-	9	1	196	2	N	-0-	-0-
*09	210 N	194	-0-	-16	-0-	9	1	185	2	N	-0-	-0-
*10	217 N	216	-0-	-1	-0-	22	1	194	2	N	-0-	-0-
*11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	N	-0-	-0-
*12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	176	2	N	-0-	-0-
						29	3					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 29		RRCID -> 207602		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 8902				
*08	744 N	734	-0-	-10	-0-	33	1	701	2	N	-0-	-0-
*09	720 N	710	-0-	-10	-0-	32	1	678	2	N	-0-	-0-
*10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	81	1	705	2	N	-0-	-0-
*11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	47	1	681	2	N	-0-	-0-
*12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	65	1	630	2	N	-0-	-0-
						102	3					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 71		RRCID -> 207645		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964				
*08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-	-0-
*09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-	-0-
*10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-	-0-
*11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-	-0-
*12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"		WELL #: 3		RRCID -> 207648		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 7960		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	-0-
*09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	-0-
*10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	1
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	1
*12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT

GALBREATH 66		WELL #: 13		RRCID -> 207667		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4774 - 5892		
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	-0-
*09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	-0-
*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	1
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	1
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT

GALBREATH 66		WELL #: 15		RRCID -> 207669		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5921		
*08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	-0-
*09	390 N	262	-0-	-128	-0-	15	1	246	3	1
*10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	279	3	3
*11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	3	3
*12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 1		RRCID -> 207673		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6474 - 7590		
*08	372 N	350	-0-	-22	-0-	16	1	334	2	-0-
*09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	-0-
*10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	40	1	351	2	-0-
*11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	2	-0-
*12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	32	1	307	2	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50	3			NO RPT

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 13		RRCID -> 207674		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6500 - 8528		
*08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	33	1	694	2	-0-
*09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	32	1	663	2	-0-
*10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	78	1	679	2	-0-
*11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	46	1	659	2	-0-
*12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	62	1	595	2	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	96	3			NO RPT

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 39 RRCID -> 207723 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6323 - 8350															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	66	1	1382	2	N	-0-			-0-
*09		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	58	1	1221	2	N	-0-			-0-
*10		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	143	1	1238	2	N	-0-			-0-
*11		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	79	1	1145	2	N	-0-			-0-
*12		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	123	1	1179	2	N	-0-			-0-
							191	3							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 34 RRCID -> 207725 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6560 - 9076															
*08		372 N	294	-0-	-78	-0-	13	1	281	2	N	-0-			-0-
*09		330 N	283	-0-	-47	-0-	13	1	270	2	N	-0-			-0-
*10		341 N	253	-0-	-88	-0-	26	1	227	2	N	-0-			-0-
*11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	N	-0-			-0-
*12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	183	2	N	-0-			-0-
							30	3							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICHARDSON 134 WELL #: 3 RRCID -> 207728 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 6450 - 7690															
*08		93 N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	Y	-0-	9	1	2
*09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-			2
*10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-	2	1	-0-
*11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-			-0-
*12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	3			3
							3	9							
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
BLOODWORTH WELL #: 1201 RRCID -> 207731 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6478 - 8911															
*08		372 N	370	-0-	-2	-0-	17	1	353	2	N	-0-			-0-
*09		390 N	157	-0-	-233	-0-	7	1	150	2	N	-0-			-0-
*10		403 N	194	-0-	-209	-0-	20	1	174	2	N	-0-			-0-
*11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	N	-0-			-0-
*12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	32	1	267	2	N	-0-			-0-
							43	3							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 207733 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6448 - 8622															
*08		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	95	1	1993	2	N	-0-			-0-
*09		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	87	1	1824	2	N	-0-			-0-
*10		2015 N	1893	-0-	-122	-0-	196	1	1697	2	N	-0-			-0-
*11		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	113	1	1626	2	N	-0-			-0-
*12		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	161	1	1553	2	N	-0-			-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GALBREATH 66 WELL #: 17 RRCID -> 207736 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5383 - 5500															
*08		589 N	508	-0-	-81	-0-	32	1	476	3	Y	-0-			27
*09		438 N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	403	3	Y	10			37
							11	9							
*10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	324	3	Y	8	30	1	15
							9	9							
*11		449 N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	393	3	Y	29			44
							32	9							
*12		448 N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	416	3	Y	7			51
							8	9							
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			51

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
VALLIANT		WELL #: 7		RRCID -> 207909		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7113 - 8440				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	N	-0-	-0-
*09	360 N	354	-0-	-6	-0-	16	1	338	2	N	-0-	-0-
*10	372 N	367	-0-	-5	-0-	38	1	329	2	N	-0-	-0-
*11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	23	1	327	2	N	-0-	-0-
*12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	32	1	306	2	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KELLY 124		WELL #: 20		RRCID -> 207910		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5046 - 6432				
*08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	24	1	577	3	Y	2	3 1
						2	9					3
*09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	21	1	506	3	Y	2	3 1
						2	9					2
*10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	22	1	533	3	Y	2	3 1
						2	9					1
*11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	27	1	584	3	Y	3	2 1
						3	9					2
*12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	673	3	Y	3	3 1
						3	9					2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2

KELLY 124		WELL #: 19		RRCID -> 207911		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5242 - 6350				
*08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	16	1	389	3	Y	2	2 1
						2	9					2
*09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	16	1	381	3	Y	2	2 1
						2	9					2
*10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	16	1	399	3	Y	1	2 1
						1	9					1
*11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	27	1	588	3	Y	3	2 1
						3	9					2
*12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	26	1	592	3	Y	2	2 1
						2	9					2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 17		RRCID -> 207915		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6484 - 7282				
*08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	36	1	709	3	N	1	1 1
						1	9					2
*09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	35	1	688	3	N	1	1 1
						1	9					2
*10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	35	1	683	3	N	3	2 1
						3	9					3
*11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	34	1	668	3	N	1	2 1
						1	9					2
*12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	657	3	N	2	2 1
						2	9					2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 207928		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6260 - 7529				
*08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	2	N	-0-	-0-
*09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	N	-0-	-0-
*10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	33	1	290	2	N	-0-	-0-
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	N	-0-	-0-
*12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	251	2	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
GALBRAITH 79		WELL #: 8		RRCID -> 207942		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4582 - 5939			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	93 N	76	-0-	-17	-0-	5 1	71 3	Y	-0-		1
*09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 3	Y	-0-		1
*10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 3	Y	-0-	1 1	-0-
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 3	Y	-0-		-0-
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SIMMONS 73		WELL #: 6		RRCID -> 207985		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704			
*08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	12 1	176 3	Y	-0-		-0-
*09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	12 1	169 3	Y	2	2 8	-0-
						2 9					-0-
*10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13 1	175 3	Y	-0-		-0-
*11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13 1	180 3	Y	-0-		-0-
*12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	12 1	165 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 19		RRCID -> 207986		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6912 - 8928			
*08	496 N	480	-0-	-16	-0-	22 1	458 2	N	-0-		-0-
*09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	21 1	438 2	N	-0-		-0-
*10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	53 1	457 2	N	-0-		-0-
*11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	30 1	439 2	N	-0-		-0-
*12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	42 1	405 2	N	-0-		-0-
						66 3					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDSPETH 52		WELL #: 4		RRCID -> 207987		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7484 - 8481			
*08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	22 1	320 2	N	-0-		-0-
*09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	22 1	297 2	N	-0-		-0-
*10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	22 1	291 2	N	-0-		-0-
*11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	21 1	280 2	N	-0-		-0-
*12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	22 1	284 2	N	1		1
						1 9					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

GALBRAITH 79		WELL #: 6		RRCID -> 207990		COMPL. DATE 04/04/2004		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4559 - 5845			
*08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	57 1	858 3	Y	-0-		7
*09	840 N	832	-0-	-8	-0-	47 1	785 3	Y	-0-		7
*10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	52 1	830 3	Y	-0-	5 1	2
*11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	49 1	813 3	Y	-0-		2
*12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	50 1	864 3	Y	-0-		2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 12		RRCID -> 208015		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6270 - 7558			
*08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	20 1	415 2	N	-0-		-0-
*09	420 N	419	-0-	-1	-0-	19 1	400 2	N	-0-		-0-
*10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	46 1	402 2	N	-0-		-0-
*11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	28 1	410 2	N	-0-		-0-
*12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	39 1	370 2	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
VALLIANT		WELL #: 6		RRCID -> 208022		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6260 - 7554		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	26 1	537 2	N	-0-	-0-
*09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	24 1	499 2	N	-0-	-0-
*10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	55 1	474 2	N	-0-	-0-
*11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	28 1	409 2	N	-0-	-0-
*12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	46 1	445 2	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 11		RRCID -> 208028		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 7301 PERF. 4808 - 6830		
*08	620 N	570	-0-	-50	-0-	570 3		Y	-0-	-0-
*09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		Y	-0-	-0-
*10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		Y	-0-	-0-
*11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		Y	-0-	-0-
*12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CUSENBARY 59		WELL #: 2		RRCID -> 208030		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4084 - 5354		
*08	682 N	663	-0-	-19	-0-	63 1	600 3	N	-0-	6
*09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	58 1	576 3	N	2	8
*10	682 N	618	-0-	-64	-0-	55 1	563 3	N	-0-	8
*11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	46 1	496 3	N	3	7
*12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	3 9				7
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	49 1	562 3	N	NO RPT	7

DUKE WILSON 21 1/2		WELL #: 5		RRCID -> 208037		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5493 - 8862		
*08	T. A.	788	-0-	788	2482	47 1	740 3	N	1	1 1
*09	3269 X	787	-0-	-2482	-0-	1 9				1
*10	855 X	855	-0-	-0-	-0-	47 1	739 3	N	1	1 1
*11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	1 9				1
*12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	50 1	804 3	N	1	1 1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9				1

SHURLEY 142		WELL #: 22		RRCID -> 208038		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5206 - 6572		
*08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	49 1	782 3	N	-0-	1
*09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	3 9				1
*10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	45 1	722 3	N	-0-	1 1
*11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	2 9				2
*12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	33 1	514 3	Y	2	2 1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT	2

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 208047		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446		
*08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	41 1	853 2	N	-0-	-0-
*09	840 N	819	-0-	-21	-0-	37 1	782 2	N	-0-	-0-
*10	868 N	811	-0-	-57	-0-	84 1	727 2	N	-0-	-0-
*11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	50 1	725 2	N	-0-	-0-
*12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	72 1	692 2	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 SHURLEY 165 WELL #: 9 RRCID -> 208050 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	651 N	602	-0-	-49	-0-	32	1	567	3	Y	3	2 1	3
						3	9						
*09	630 N	534	-0-	-96	-0-	29	1	503	3	Y	2	3 1	2
						2	9						
*10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
*11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	596	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
*12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

GALBREATH 66 WELL #: 16 RRCID -> 208051 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5134 - 5788

*08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-		-0-
*09	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	Y	-0-		-0-
*10	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-		-0-
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-		-0-
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GALBREATH 65 WELL #: 11 RRCID -> 208079 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4498 - 5912

*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
*10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-		-0-
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	-0-		-0-
*12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GALBREATH 79 WELL #: 9 RRCID -> 208106 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5412 - 5854

*08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	41	1	610	3	Y	-0-		5
*09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	49	1	808	3	Y	-0-		5
*10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	43	1	696	3	Y	-0-	3 1	2
*11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	38	1	636	3	Y	-0-		2
*12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	38	1	670	3	Y	-0-		2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

SHURLEY 142 WELL #: 20 RRCID -> 208110 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5222 - 6382

*08	744 N	697	-0-	-47	-0-	37	1	654	3	Y	5	3 1	2 8	4
						6	9							
*09	720 N	683	-0-	-37	-0-	37	1	644	3	Y	2	3 1		3
						2	9							
*10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	40	1	664	3	Y	1	3 1		1
						1	9							
*11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	42	1	652	3	Y	3	2 1		2
						3	9							
*12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	42	1	662	3	Y	2	2 1		2
						2	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 142		WELL #: 19		RRCID -> 208112		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5205 - 6532			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	37	1	653	3	Y	3
						3	9				4
*09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	37	1	628	3	Y	2
						2	9				3
*10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	41	1	674	3	Y	2
						2	9				1
*11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	41	1	638	3	Y	4
						4	9				2
*12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	41	1	642	3	Y	4
						4	9				3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	3

BLOODWORTH		WELL #: 901		RRCID -> 208130		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588			
*08	806 N	719	-0-	-87	-0-	33	1	686	2	N	-0-
											-0-
*09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	33	1	690	2	N	-0-
											-0-
*10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	93	1	806	2	N	-0-
											-0-
*11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	51	1	743	2	N	-0-
											-0-
*12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	78	1	660	2	N	-0-
						107	3				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KELLY 124		WELL #: 18		RRCID -> 208152		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5044 - 6373			
*08	1023 N	988	-0-	-35	-0-	39	1	945	3	Y	4
						4	9				5
*09	990 N	930	-0-	-60	-0-	36	1	891	3	Y	3
						3	9				4
*10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	37	1	888	3	Y	3
						3	9				2
*11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	31	1	687	3	Y	3
						3	9				2
*12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	19	1	428	3	Y	2
						2	9				2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 5A		RRCID -> 208153		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5095 - 5985			
*08	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3		Y	-0-	14
											14
*09	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	3		Y	-0-	14
											14
*10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-	14
											14
*11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-	14
											14
*12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-	14
											14
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	14

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 28		RRCID -> 208154		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6643 - 7836			
*08	496 N	468	-0-	-28	-0-	21	1	447	2	N	-0-
											-0-
*09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	28	1	589	2	N	-0-
											-0-
*10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	65	1	568	2	N	-0-
											-0-
*11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	38	1	544	2	N	-0-
											-0-
*12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	52	1	499	2	N	-0-
						81	3				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 6A		RRCID -> 208155		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 6183		PERF. 5742 - 5980	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 2A		RRCID -> 208159		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 5090 - 5956	
*08	372 N	369	-0-	-3	-0-	-0-	369 3	3	Y	-0-	-0-
*09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366 3	3	Y	-0-	-0-
*10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363 3	3	Y	-0-	-0-
*11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348 3	3	Y	-0-	-0-
*12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348 3	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN 65		WELL #: 6		RRCID -> 208160		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 4304		PERF. 2840 - 3684	
*08	620 N	601	-0-	-19	-0-	-0-	67 1	534 3	Y	-0-	-0-
*09	600 N	586	-0-	-14	-0-	-0-	65 1	521 3	Y	-0-	-0-
*10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	67 1	598 3	Y	-0-	-0-
*11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	67 1	595 3	Y	-0-	-0-
*12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	68 1	603 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1724		RRCID -> 208168		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8667		PERF. 5786 - 8596	
*08	403 N	366	-0-	-37	-0-	-0-	240 1	126 3	N	-0-	-0-
*09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	230 1	86 3	N	-0-	-0-
*10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	255 1	372 3	N	1	1 8
							1 9				
*11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	242 1	281 3	N	1	1
							1 9				
*12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	246 1	226 3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1728		RRCID -> 208173		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 8634		PERF. 5752 - 8397	
*08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	670 3	N	1	1 1
							1 9				
*09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	638 3	N	-0-	1
*10	713 N	665	-0-	-48	-0-	-0-	39 1	626 3	N	-0-	1
*11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	610 3	N	-0-	1
*12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	620 3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 404S		RRCID -> 208175		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 4330		PERF. 2758 - 3290	
*08	527 N	516	-0-	-11	-0-	-0-	12 1	504 3	Y	-0-	-0-
*09	510 N	491	-0-	-19	-0-	-0-	12 1	479 3	Y	-0-	-0-
*10	496 N	495	-0-	-1	-0-	-0-	12 1	483 3	Y	-0-	-0-
*11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	459 3	Y	-0-	-0-
*12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	477 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WILSON, DUKE 172		WELL #: 16		RRCID -> 208194		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5690 - 8702				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	403 N	390	-0-	-13	-0-	23 1	367 3	N	-0-			1
*09	390 N	346	-0-	-44	-0-	21 1	325 3	N	-0-			-0-
*10	403 N	170	-0-	-233	-0-	10 1	160 3	N	-0-			-0-
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13 1	211 3	N	-0-			-0-
*12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	20 1	326 3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 41		RRCID -> 208196		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7332 - 8586				
*08	527 N	523	-0-	-4	-0-	24 1	499 2	N	-0-			-0-
*09	510 N	495	-0-	-15	-0-	23 1	472 2	N	-0-			-0-
*10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	56 1	489 2	N	-0-			-0-
*11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	33 1	474 2	N	-0-			-0-
*12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	45 1	429 2	N	-0-			-0-
						69 3						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 43		RRCID -> 208198		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615				
*08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	85 1	1789 2	N	-0-			-0-
*09	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	109 1	2276 2	N	-0-			-0-
*10	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	273 1	2368 2	N	-0-			-0-
*11	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	156 1	2249 2	N	-0-			-0-
*12	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	216 1	2077 2	N	-0-			-0-
						337 3						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 8A		RRCID -> 208231		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5048 - 5819				
*08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3		Y	-0-			-0-
*09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3		Y	-0-			-0-
*10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3		Y	-0-			-0-
*11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		Y	-0-			-0-
*12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 7		RRCID -> 208241		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4647 - 5554				
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

CUSENBARY 60		WELL #: 9		RRCID -> 208243		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4104 - 5268				
*08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		Y	-0-			5
*09	600 N	514	-0-	-86	-0-	514 3		Y	-0-			5
*10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		Y	-0-			5
*11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		Y	-0-			5
*12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		Y	-0-			5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
VANDERSTUCKEN 69		WELL #:		7	RRCID ->	208245	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5681 - 5952
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #:		17	RRCID ->	208249	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 6593 - 9190
*08	248 N	232	-0-	-16	-0-	11 1	221 2	N	-0-	-0-	
*09	240 N	197	-0-	-43	-0-	9 1	188 2	N	-0-	-0-	
*10	248 N	225	-0-	-23	-0-	23 1	202 2	N	-0-	-0-	
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13 1	187 2	N	-0-	-0-	
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	18 1	175 2	N	-0-	-0-	
						28 3					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SHURLEY 165		WELL #:		8	RRCID ->	208260	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5436 - 8071
*08	465 N	431	-0-	-34	-0-	23 1	406 3	Y	2	2 1	2
						2 9					
*09	450 N	418	-0-	-32	-0-	23 1	393 3	Y	2	2 1	2
						2 9					
*10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	24 1	387 3	Y	1	2 1	1
						1 9					
*11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	25 1	395 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
*12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	26 1	407 3	Y	2	1 1	2
						2 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

SHURLEY 142		WELL #:		21	RRCID ->	208276	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	6860	PERF. 5138 - 6501
*08	403 N	372	-0-	-31	-0-	20 1	351 3	Y	1	1 1	2
						1 9					
*09	360 N	353	-0-	-7	-0-	19 1	334 3	Y	-0-	1 1	1
*10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	22 1	363 3	Y	2	2 1	1
						2 9					
*11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	22 1	348 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
*12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	23 1	357 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	208278	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7621 - 8564
*08	961 N	888	-0-	-73	-0-	69 1	819 2	N	-0-	-0-	
*09	930 N	740	-0-	-190	-0-	54 1	686 2	N	-0-	-0-	
*10	930 N	762	-0-	-168	-0-	57 1	705 2	N	-0-	-0-	
*11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	65 1	761 2	N	-0-	-0-	
*12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	72 1	852 2	N	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MITCHELL, TOM 3 WELL #: 7 RRCID -> 208296 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7049 - 8129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	496 N	470	-0-	-26	-0-	29	1	439	3	N	2			5
*09	750 N	480	-0-	-270	-0-	30	1	441	3	N	8	1	8	12
*10	682 N	522	-0-	-160	-0-	33	1	483	3	N	5			17
*11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	434	3	N	-0-			7
*12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	423	3	N	-0-			7
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 208307 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6216 - 7655

*08	558 N	469	-0-	-89	-0-	29	1	439	3	N	1	1	1	2
*09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	39	1	570	3	N	4	3	1	2
*10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	38	1	564	3	N	4	2	1	4
*11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	38	1	541	3	N	3	2	1	5
*12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	3	N	-0-	2	1	3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

WILSON, DUKE 172 WELL #: 12 RRCID -> 208316 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769

*08	1054 N	741	-0-	-313	-0-	44	1	697	3	N	-0-	1	1	1
*09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	74	1	1171	3	N	1	1	1	1
*10	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	62	1	987	3	N	1	1	1	1
*11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	35	1	556	3	N	-0-			1
*12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	62	1	985	3	N	1	1	1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 6 RRCID -> 208318 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3910 - 3960

*08	403 N	379	-0-	-24	-0-	46	1	333	3	Y	-0-			-0-
*09	390 N	383	-0-	-7	-0-	46	1	337	3	Y	-0-			-0-
*10	403 N	367	-0-	-36	-0-	45	1	322	3	Y	-0-			-0-
*11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	3	Y	-0-			-0-
*12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	51	1	359	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 22 RRCID -> 208324 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580

*08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	586	2	N	-0-			-0-
*09	540 N	512	-0-	-28	-0-	23	1	489	2	N	-0-			-0-
*10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	86	1	742	2	N	-0-			-0-
*11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	39	1	569	2	N	-0-			-0-
*12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	53	1	508	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 8		RRCID -> 208326		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	507	2	N	-0-	-0-
*09	510 N	508	-0-	-2	-0-	23	1	485	2	N	-0-	-0-
*10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	59	1	510	2	N	-0-	-0-
*11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	34	1	491	2	N	-0-	-0-
*12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	47	1	450	2	N	-0-	-0-
						73	3					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1534		RRCID -> 208329		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 6618 PERF. 5293 - 6239				
*08	620 N	582	-0-	-38	-0-	35	1	547	3	N	-0-	1
*09	570 N	495	-0-	-75	-0-	29	1	466	3	N	-0-	-0-
*10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	38	1	616	3	N	-0-	-0-
*11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	505	3	N	1	1
						1	9					
*12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	494	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3413		RRCID -> 208330		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5138 - 6386				
*08	465 N	423	-0-	-42	-0-	25	1	398	3	N	-0-	1
*09	450 N	394	-0-	-56	-0-	23	1	371	3	N	-0-	-0-
*10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	3	N	-0-	-0-
*11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	28	1	444	3	N	-0-	-0-
*12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	30	1	471	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3111		RRCID -> 208401		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7052 - 7382				
*08	465 N	418	-0-	-47	-0-	24	1	393	2	Y	1	2 1 2
						1	9					
*09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	388	2	Y	1	2 1 1
						1	9					
*10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	24	1	399	2	Y	1	2 2
						1	9					
*11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	Y	2	2 1 2
						2	9					
*12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	374	2	Y	1	2 1 1
						1	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3110		RRCID -> 208402		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 8522 PERF. 7039 - 7399				
*08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	Y	2	2 1 2
						2	9					
*09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	361	2	Y	1	2 1 1
						1	9					
*10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	338	2	Y	1	2 2
						1	9					
*11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	307	2	Y	2	2 1 2
						2	9					
*12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	298	2	Y	1	2 1 1
						1	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
VANDERSTUCKEN 34		WELL #: 7		RRCID -> 208451		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3010 - 3768		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN 34		WELL #: 8		RRCID -> 208452		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2923 - 4306		
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11 1	90 3	Y	-0-	-0-
*09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11 1	88 3	Y	-0-	-0-
*10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11 1	99 3	Y	-0-	-0-
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11 1	94 3	Y	-0-	-0-
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11 1	95 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 208454		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6263 - 7732		
*08	682 N	400	-0-	-282	-0-	25 1	374 3	N	1	1 1
						1 9				
*09	660 N	290	-0-	-370	-0-	19 1	269 3	N	2	2 1
						2 9				
*10	651 N	472	-0-	-179	-0-	30 1	440 3	N	2	1 1
						2 9				
*11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	21 1	302 3	N	1	1 1
						1 9				
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8 1	117 3	N	-0-	1 1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2

WILSON, DUKE 189		WELL #: 13		RRCID -> 208455		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5695 - 7629		
*08	558 N	543	-0-	-15	-0-	33 1	510 3	N	-0-	1
*09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	30 1	482 3	N	-0-	-0-
*10	558 N	522	-0-	-36	-0-	31 1	491 3	N	-0-	-0-
*11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	32 1	508 3	N	-0-	-0-
*12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	29 1	465 3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X"		WELL #: 2		RRCID -> 208466		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6460 - 7798		
*08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 3	N	-0-	-0-
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 3	N	-0-	-0-
*10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 3	N	-0-	-0-
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 3	N	-0-	-0-
*12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KELLY 126		WELL #: 22		RRCID -> 208473		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5218 - 6606		
*08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	27 1	294 3	Y	-0-	2
*09	690 N	302	-0-	-388	-0-	24 1	277 3	Y	1	2 1
						1 9				
*10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	25 1	304 3	Y	1	2 1
						1 9				-0-
*11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	24 1	303 3	Y	1	1
						1 9				
*12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	26 1	318 3	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3112		RRCID -> 208486		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7002 - 7366			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	54 1	872 2	Y	2	4 1		3
						2 9						
*09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	54 1	858 2	Y	3	4 1		2
						3 9						
*10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	48 1	798 2	Y	3			5
						3 9						
*11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	60 1	980 2	Y	5	4 1		6
						6 9						
*12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	52 1	828 2	Y	3	5 1		4
						3 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

MAYER 34		WELL #: 3		RRCID -> 208508		COMPL. DATE 05/30/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077			
*08	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	55 1	1101 3	N	1	2 1		2
						1 9						
*09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	56 1	1092 3	N	2	2 1		2
						2 9						
*10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	59 1	1160 3	N	3	2 1		3
						3 9						
*11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	53 1	1054 3	N	2	2 1		3
						2 9						
*12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	56 1	1081 3	N	2	2 1		3
						2 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X"		WELL #: 5		RRCID -> 208515		COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6343 - 6715			
*08	31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 3	N	-0-			-0-
						5 3		N	-0-			-0-
*09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3		N	-0-			-0-
						4 3		N	-0-			-0-
*10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-			-0-
						1 1	8 3	N	-0-			-0-
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-			-0-
						1 1	18 3	N	-0-			-0-
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	N	-0-			-0-
								N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 68		RRCID -> 208523		COMPL. DATE 06/12/2004			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6586 - 7192			
*08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-			-0-
						529 3		N	-0-			-0-
*09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-			-0-
						524 3		N	-0-			-0-
*10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-			-0-
						434 3		N	-0-			-0-
*11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-
						395 3		N	-0-			-0-
*12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			-0-
								N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 63		RRCID -> 208525		COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6942 - 7166			
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
								N	-0-			-0-
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
								N	-0-			-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
								N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
								N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
								N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 76		RRCID -> 208526		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6178 - 6951			
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
						90 3		N	-0-			-0-
*09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
						101 3		N	-0-			-0-
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
						88 3		N	-0-			-0-
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
						83 3		N	-0-			-0-
*12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
								N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
WILSON, DUKE 189		WELL #: 14		RRCID -> 208529		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6647 - 8035							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	496 N	454	-0-	-42	-0-		27	1	427	3	N	-0-			1
*09	553 N	553	-0-	-0-	-0-		33	1	520	3	N	-0-			-0-
*10	527 N	442	-0-	-85	-0-		26	1	416	3	N	-0-			-0-
*11	564 N	564	-0-	-0-	-0-		33	1	531	3	N	-0-			-0-
*12	420 N	420	-0-	-0-	-0-		25	1	395	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2072S		RRCID -> 208545		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6037 - 6056							
*08	31 N	12	-0-	-19	-0-		12	3			N	-0-			-0-
*09	30 N	19	-0-	-11	-0-		19	3			N	-0-			-0-
*10	31 N	17	-0-	-14	-0-		17	3			N	-0-			-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	3			N	-0-			-0-
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 16		RRCID -> 208549		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 5728 PERF. 4004 - 5264							
*08	586 N	586	-0-	-0-	-0-		586	3			Y	-0-			4
*09	592 N	592	-0-	-0-	-0-		592	3			Y	-0-			4
*10	602 N	602	-0-	-0-	-0-		602	3			Y	-0-			4
*11	614 N	614	-0-	-0-	-0-		614	3			Y	-0-			4
*12	652 N	652	-0-	-0-	-0-		652	3			Y	-0-			4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			4

SIMMONS RANCH		WELL #: 99		RRCID -> 208553		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6334 - 7020							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 208554		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5368 - 8199							
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			Y	-0-			-0-
*09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 208556		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6046 - 7743							
*08	1023 N	1004	-0-	-19	-0-		78	1	926	2	Y	-0-			-0-
*09	981 N	981	-0-	-0-	-0-		2	1	979	2	Y	-0-			-0-
*10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-		50	1	1019	2	Y	-0-			-0-
*11	954 N	954	-0-	-0-	-0-		36	1	918	2	Y	-0-			-0-
*12	951 N	951	-0-	-0-	-0-		36	1	915	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 WILSON, DUKE 188 WELL #: 15 RRCID -> 208558 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	1209 N	466	-0-	-743	-0-	28	1	438	3	N	-0-	1	1			1
*09	1260 N	5	-0-	-1255	-0-	5	3			N	-0-	1	1			-0-
*10	1085 N	528	-0-	-557	-0-	31	1	497	3	N	-0-					-0-
*11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	109	1	1746	3	N	1					1
							1	9								
*12	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	92	1	1467	3	N	1	1	1			1
							1	9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3303 RRCID -> 208565 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526

*08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	Y	2	2	1			2
							2	9								
*09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	348	2	Y	1	2	1			1
							1	9								
*10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	357	2	Y	1					2
							1	9								
*11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	336	2	Y	2	2	1			2
							2	9								
*12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	338	2	Y	2	2	1			2
							2	9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SIMMONS RANCH WELL #: 72 RRCID -> 208566 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 8110

*08	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*09	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3113 RRCID -> 208569 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323

*08	620 N	555	-0-	-65	-0-	34	1	518	3	N	3	1	1	1	8	3
							3	9								
*09	570 N	538	-0-	-32	-0-	35	1	501	3	N	2	3	1			2
							2	9								
*10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	47	1	691	3	N	4	1	1			5
							4	9								
*11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	337	3	N	1	2	1			4
							1	9								
*12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	437	3	N	-0-	1	1			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "B" WELL #: 3 RRCID -> 208570 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667

*08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	2	N	-0-					-0-
*09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	N	-0-					-0-
*10	279 N	253	-0-	-26	-0-	19	1	234	2	N	-0-					-0-
*11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	273	2	N	-0-					-0-
*12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CANYON RANCH		WELL #: 1138E		RRCID -> 208572		COMPL. DATE 09/06/2004		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6298		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	N	-0-		1
*09	600 N	530	-0-	-70	-0-	530 3	N	-0-		1
*10	589 N	510	-0-	-79	-0-	510 3	N	-0-		1
*11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-		1
*12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1

DUKE WILSON 189		WELL #: 15		RRCID -> 208573		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 8846		
*08	837 N	836	-0-	-1	-0-	50 1 1 9	N	1	1 1	1
*09	810 N	809	-0-	-1	-0-	48 1	N	-0-		1
*10	837 N	821	-0-	-16	-0-	48 1 1 9	N	1	1 1	1
*11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	48 1	N	-0-		1
*12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	49 1	N	-0-	1 1	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9203S		RRCID -> 208576		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 5431 PERF. 4888 - 5194		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9312S		RRCID -> 208580		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4900 - 5239		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER 16		WELL #: 3		RRCID -> 208581		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5982 - 7303		
*08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	31 1	Y	-0-		-0-
*09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	25 1	Y	-0-		-0-
*10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	22 1	Y	-0-		-0-
*11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	21 1	Y	-0-		-0-
*12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	21 1	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3209		RRCID -> 208582		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7058 - 7370		
*08	558 N	438	-0-	-120	-0-	25 1 1 9	Y	1	2 1	2
*09	450 N	424	-0-	-26	-0-	25 1 1 9	Y	1	2 1	1
*10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	25 1 2 9	Y	2		3
*11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	24 1 2 9	Y	2	2 1	3
*12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	24 1 1 9	Y	1	2 1	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON											
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 3213		RRCID -> 208583		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 8621		PERF. 7144 - 7486							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
*08	465 N	354	-0-	-111	-0-	-0-	21	1	333	2	Y	-0-	1	1	1				
*09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	Y	2	2	1	1				
*10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	Y	1			2				
*11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	Y	1	1	1	2				
*12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	-0-	1	1	1				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1				
MAYER RANCH "J"										WELL #: 902		RRCID -> 208586		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 8128		PERF. 6574 - 7828	
*08	899 N	828	-0-	-71	-0-	-0-	38	1	788	3	N	2			7				
*09	840 N	789	-0-	-51	-0-	-0-	37	1	751	3	N	1	4	1	4				
*10	837 N	805	-0-	-32	-0-	-0-	39	1	764	3	N	2	4	1	2				
*11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	714	3	N	3			5				
*12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	801	3	N	2	4	1	3				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3				
SHURLEY 123										WELL #: 18		RRCID -> 208588		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5060 - 6470	
*08	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	-0-	41	1	1006	3	Y	5	5	1	6				
*09	1080 N	987	-0-	-93	-0-	-0-	39	1	945	3	Y	3	5	1	4				
*10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	944	3	Y	3	5	1	2				
*11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	892	3	Y	4	3	1	3				
*12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	894	3	Y	3	3	1	3				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3				
SIMMONS RANCH										WELL #: 77		RRCID -> 208589		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 6254 - 7172	
*08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-				
*09	120 N	100	-0-	-20	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-				
*10	124 N	115	-0-	-9	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-				
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-				
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
GALBREATH 79										WELL #: 10		RRCID -> 208590		COMPL. DATE 07/30/2004		TOTAL DEPTH 6111		PERF. 4796 - 5886	
*08	682 N	622	-0-	-60	-0-	-0-	39	1	583	3	Y	-0-			7				
*09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	696	3	Y	-0-			7				
*10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	941	3	Y	-0-	5	1	2				
*11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	731	3	Y	-0-			2				
*12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	886	3	Y	-0-			2				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2				

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 SHURLEY 123 WELL #: 19 RRCID -> 208591 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6356 - 6437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	22	1	539	3	Y	2	2	1			3
						2	9									
*09	570 N	524	-0-	-46	-0-	21	1	502	3	Y	1	2	1			2
						1	9									
*10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	21	1	506	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
*11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	482	3	Y	3	2	1			2
						3	9									
*12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	21	1	471	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3305 RRCID -> 208593 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7112 - 7734

*08	434 N	334	-0-	-100	-0-	19	1	314	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
*09	360 N	283	-0-	-77	-0-	17	1	264	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
*10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	Y	1					2
						1	9									
*11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
*12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WILSON, DUKE 172 WELL #: 15 RRCID -> 208598 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5800 - 7788

*08	899 N	497	-0-	-402	-0-	30	1	466	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*09	960 N	404	-0-	-556	-0-	24	1	380	3	N	-0-					-0-
						25	1	392	3	N	-0-					-0-
*10	868 N	417	-0-	-451	-0-	25	1	392	3	N	-0-					-0-
						36	1	579	3	N	-0-					-0-
*11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	36	1	579	3	N	-0-					-0-
						27	1	432	3	N	-0-					-0-
*12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	27	1	432	3	N	-0-					-0-
										N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K. WELL #: 4 RRCID -> 208641 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5302 - 8289

*08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
						193	2			Y	-0-					-0-
*09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
						30	1	621	2	Y	-0-					-0-
*10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	30	1	621	2	Y	-0-					-0-
						16	1	407	2	Y	-0-					-0-
*11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	16	1	407	2	Y	-0-					-0-
						24	1	608	2	Y	-0-					-0-
*12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	24	1	608	2	Y	-0-					-0-
										Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 80 RRCID -> 208676 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5179 - 6106

*08	248 N	182	-0-	-66	-0-	31	1	151	3	N	-0-					-0-
						30	1	134	3	N	-0-					-0-
*09	240 N	164	-0-	-76	-0-	30	1	134	3	N	-0-					-0-
						31	1	145	3	N	-0-					-0-
*10	248 N	176	-0-	-72	-0-	31	1	145	3	N	-0-					-0-
						60	1	139	3	N	-0-					-0-
*11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	60	1	139	3	N	-0-					-0-
						102	1	132	3	N	-0-					-0-
*12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	102	1	132	3	N	-0-					-0-
										N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY 166		WELL #: 17		RRCID -> 208678		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5672 - 6886				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	465 N	364	-0-	-101	-0-	19 2	1 9	343 3	Y	2	2 1		2
*09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	37 2	1 9	630 3	Y	2	2 1		2
*10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	65 4	1 9	1073 3	Y	4	4 1		2
*11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	60 4	1 9	942 3	Y	4	3 1		3
*12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	44 3	1 9	690 3	Y	3	3 1		3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

MAYER 7		WELL #: 3		RRCID -> 208682		COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7003 - 7334				
*08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	492 3	N	2	1 1		3
*09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	460 3	N	1	2 1		2
*10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	55 3	1 9	811 3	N	3	1 1		4
*11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	46 3	1 9	669 3	N	3	2 1		5
*12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	51 3	1 9	726 3	N	-0-	2 1		3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 208693		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5238 - 8143				
*08	558 N	527	-0-	-31	-0-	41 1	1	486 2	Y	-0-			-0-
*09	510 N	508	-0-	-2	-0-	1 1	1	507 2	Y	-0-			-0-
*10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	33 1	1	689 2	Y	-0-			-0-
*11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	34 1	1	862 2	Y	-0-			-0-
*12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	30 1	1	785 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MORRIS 64		WELL #: 8		RRCID -> 208694		COMPL. DATE 06/20/2004			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5252 - 5854				
*08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	34 1	1	563 3	Y	-0-	1 1		-0-
*09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	459 3	Y	1			1
*10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	39 1	1	635 3	Y	-0-			-0-
*11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	27 1	1	437 3	Y	-0-			-0-
*12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	39 1	1	665 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 165		WELL #: 7		RRCID -> 208696		COMPL. DATE 08/17/2004			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5361 - 6876				
*08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	36 3	1 9	644 3	Y	3	3 1		4
*09	690 N	674	-0-	-16	-0-	37 2	1 9	635 3	Y	2	3 1		3
*10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	37 1	1 9	613 3	Y	1	3 1		1
*11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	40 3	1 9	622 3	Y	3	2 1		2
*12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	40 2	1 9	631 3	Y	2	2 1		2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 16		RRCID -> 208705		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6514 - 7300				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*08	1178 N	1032	-0-	-146	-0-	49 1	2	981 3	N	2	2 1	2
						2 9						
*09	1080 N	992	-0-	-88	-0-	48 1	2	942 3	N	2	2 1	2
						2 9						
*10	1054 N	994	-0-	-60	-0-	48 1	3	943 3	N	3	2 1	3
						3 9						
*11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	45 1	2	896 3	N	2	2 1	3
						2 9						
*12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	49 1	1	951 3	N	1	2 1	2
						1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2

GALBREATH 80		WELL #: 3		RRCID -> 208764		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5378 - 5971				
*08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	64 1	3	962 3	Y	-0-		7
						53 1		886 3	Y	-0-		7
*09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	53 1		886 3	Y	-0-		7
						54 1		875 3	Y	-0-	5 1	2
*10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	54 1		875 3	Y	-0-		2
						47 1		782 3	Y	-0-		2
*11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	47 1		782 3	Y	-0-		2
						51 1		891 3	Y	-0-		2
*12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	51 1		891 3	Y	-0-		2
									Y	NO RPT		2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		2

SHURLEY		WELL #: 109		RRCID -> 208773		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 6229 PERF. 5183 - 6010				
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-		-0-
						7 3			N	-0-		-0-
*09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-		-0-
						76 3			N	-0-		-0-
*10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3			N	-0-		-0-
						82 3			N	-0-		-0-
*11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3			N	-0-		-0-
						78 3			N	-0-		-0-
*12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3			N	-0-		-0-
									N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 9		RRCID -> 208791		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6480				
*08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	78 1	1	651 3	Y	1	2 1	1
						1 9						
*09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	69 1	3	591 3	Y	-0-		1
						65 1		544 3	Y	-0-	1 1	-0-
*10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	65 1		544 3	Y	-0-		-0-
						66 1		543 3	Y	-0-		-0-
*11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	66 1		543 3	Y	-0-		-0-
						61 1		517 3	Y	-0-		-0-
*12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	61 1		517 3	Y	-0-		-0-
									Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-

MORRIS 64		WELL #: 7		RRCID -> 208863		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5228 - 5864				
*08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	99 1	3	56 3	Y	-0-		-0-
						99 1		119 3	Y	-0-		-0-
*09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	99 1		119 3	Y	-0-		-0-
						108 1		199 3	Y	-0-		-0-
*10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	108 1		199 3	Y	-0-		-0-
						104 1		194 3	Y	-0-		-0-
*11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	104 1		194 3	Y	-0-		-0-
						122 1		448 3	Y	26	6 1	13 8
*12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	122 1		448 3	Y	26	6 1	13 8
						29 9						7
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		7

MORRISS 64		WELL #: 9		RRCID -> 208868		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4862 - 5823				
*08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	45 1	3	745 3	Y	-0-	2 1	1
						41 1		705 3	Y	-0-		1
*09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	41 1		705 3	Y	-0-		1
						42 1		688 3	Y	-0-	1 1	-0-
*10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	42 1		688 3	Y	-0-		-0-
						40 1		655 3	Y	-0-		-0-
*11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	40 1		655 3	Y	-0-		-0-
						41 1		698 3	Y	-0-		-0-
*12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	41 1		698 3	Y	-0-		-0-
									Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 2906		RRCID ->	208909	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	7156 - 7457	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
*08	279 N	252	-0-	-27	-0-	15	1	237	2	Y	-0-	1	1	1
*09	270 N	248	-0-	-22	-0-	15	1	232	2	Y	1	1	1	1
*10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	Y	1			2
*11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	1	1	1	2
*12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	-0-	1	1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

CAUTHORN 16		WELL #: 3		RRCID ->	208930	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6220 - 6694			
*08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	166	1	1374	3	Y	1	4	1	2
*09	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	152	1	1303	3	Y	-0-			2
*10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	163	1	1357	3	Y	-0-	1	1	-0-
*11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	154	1	1265	3	Y	-0-			-0-
*12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	155	1	1304	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 12		RRCID ->	208933	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	8395	PERF.	6393 - 7082			
*08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	3	Y	-0-			1
*09	270 N	248	-0-	-22	-0-	16	1	232	3	Y	-0-			1
*10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	3	Y	-0-			1
*11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	Y	-0-			1
*12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

CUSENBARY 59		WELL #: 7		RRCID ->	208936	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	4616 - 5160			
*08	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
*09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
*10	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-			-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUSENBARY 59		WELL #: 8		RRCID ->	208937	COMPL. DATE	11/21/2004	TOTAL DEPTH	6531	PERF.	4516 - 5490			
*08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	50	1	483	3	N	-0-			4
*09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	46	1	457	3	N	1			5
*10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	44	1	454	3	N	-0-			5
*11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	42	1	449	3	N	3	3	1	5
*12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	39	1	446	3	N	-0-			5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

HUDSPETH 1		WELL #: 7		RRCID ->	208942	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	6796 - 8480			
*08	558 N	528	-0-	-30	-0-	34	1	494	2	N	-0-			2
*09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	34	1	469	2	N	-0-			2
*10	589 N	503	-0-	-86	-0-	35	1	468	2	N	-0-			2
*11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	34	1	456	2	N	-0-			2
*12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	37	1	480	2	N	-0-			2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 25 RRCID -> 209020 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7080 - 8846													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08		958 N	958	-0-	-0-	-0-	44 1	914 2	N	-0-			-0-
*09		859 N	859	-0-	-0-	-0-	39 1	820 2	N	-0-			-0-
*10		926 N	926	-0-	-0-	-0-	96 1	830 2	N	-0-			-0-
*11		845 N	845	-0-	-0-	-0-	55 1	790 2	N	-0-			-0-
*12		895 N	895	-0-	-0-	-0-	73 1	707 2	N	-0-			-0-
							115 3						
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3212 RRCID -> 209153 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7012 - 8151													
*08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	26 1	417 2	Y	-0-	6 1		3
*09		660 N	547	-0-	-113	-0-	32 1	512 2	Y	3	4 1		2
							3 9						
*10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	23 1	382 2	Y	1			3
							1 9						
*11		538 N	538	-0-	-0-	-0-	31 1	503 2	Y	4	3 1		4
							4 9						
*12		647 N	647	-0-	-0-	-0-	38 1	606 2	Y	3	4 1		3
							3 9						
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 3 RRCID -> 209165 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6391 - 8544													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CANYON RANCH WELL #: 9316S RRCID -> 209169 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4886 - 5218													
*08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	31 1	283 3	N	-0-			-0-
*09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	30 1	259 3	N	-0-			-0-
*10		384 N	384	-0-	-0-	-0-	31 1	353 3	N	-0-			-0-
*11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	68 1	358 3	N	-0-			-0-
*12		446 N	446	-0-	-0-	-0-	96 1	350 3	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 209170 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5259 - 7788													
*08		279 N	278	-0-	-1	-0-	22 1	256 2	Y	-0-			-0-
*09		270 N	79	-0-	-191	-0-	79 2		Y	-0-			-0-
*10		481 N	481	-0-	-0-	-0-	22 1	459 2	Y	-0-			-0-
*11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	10 1	261 2	Y	-0-			-0-
*12		554 N	554	-0-	-0-	-0-	21 1	533 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 209171		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 7794		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18 1	372 3	N	1	3
						1 9				
*09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	18 1	361 3	N	1 2 1	2
						1 9				
*10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	18 1	356 3	N	1 2 1	1
						1 9				
*11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	21 1	407 3	N	1	2
						1 9				
*12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	17 1	354 3	N	1 2 1	1
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

MORRISS RANCH		WELL #: 8105		RRCID -> 209177		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 6105 PERF. 4522 - 5924		
*08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	133 1	513 3	Y	1 2 1	1
						1 9				
*09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	130 1	538 3	Y	-0-	1
						1 9				
*10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	135 1	530 3	Y	1 1	-0-
						1 9				
*11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	130 1	506 3	Y	-0-	-0-
						1 9				
*12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	127 1	424 3	Y	-0-	-0-
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 209178		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 8612 PERF. 5300 - 8210		
*08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	30 1	357 2	Y	-0-	-0-
						1 9				
*09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		Y	-0-	-0-
						1 9				
*10	248 N	200	-0-	-48	-0-	9 1	191 2	Y	-0-	-0-
						1 9				
*11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	19 1	477 2	Y	-0-	-0-
						1 9				
*12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	15 1	377 2	Y	-0-	-0-
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 8		RRCID -> 209179		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 5814 PERF. 4520 - 5268		
*08	310 N	266	-0-	-44	-0-	266 3		Y	-0-	3
						1 9				
*09	270 N	254	-0-	-16	-0-	254 3		Y	-0-	3
						1 9				
*10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		Y	-0-	3
						1 9				
*11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		Y	-0-	3
						1 9				
*12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		Y	-0-	3
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3

FIELDS 55		WELL #: 16		RRCID -> 209180		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5197 - 5892		
*08	1953 X	1804	-0-	-149	-0-	1804 3		Y	-0-	-0-
						1 9				
*09	1890 X	1737	-0-	-153	-0-	1737 3		Y	-0-	-0-
						1 9				
*10	1953 X	1738	-0-	-215	-0-	1738 3		Y	-0-	-0-
						1 9				
*11	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863 3		Y	-0-	-0-
						1 9				
12	1798 X	1705	-0-	-93	-0-	1705 3		Y	-0-	-0-
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SHURLEY 139		WELL #: 3		RRCID -> 209181		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	3
						1 9				
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
						1 9				
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
						1 9				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
						1 9				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH		WELL #: 1213S		RRCID -> 209259		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 5382 PERF. 5109 - 5185			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		-0-
*09	270 N	123	-0-	-147	-0-	123	3	N	-0-		-0-
*10	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	3	N	-0-		-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
*12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8211S		RRCID -> 209266		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 5429 PERF. 4784 - 5160			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21			N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3211		RRCID -> 209298		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7078 - 8513						
*08	372 N	345	-0-	-27	-0-	20	1	324	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
*09	360 N	321	-0-	-39	-0-	19	1	300	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
*10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	309	2	Y	1			2
						1	9							
*11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
*12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3210		RRCID -> 209299		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7142 - 8438						
*08	620 N	462	-0-	-158	-0-	27	1	434	2	Y	1	3	1	2
						1	9							
*09	570 N	566	-0-	-4	-0-	33	1	531	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
*10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	35	1	586	2	Y	2			4
						2	9							
*11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	33	1	538	2	Y	3	3	1	4
						3	9							
*12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	33	1	538	2	Y	1	3	1	2
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 4		RRCID -> 209302		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 7980						
*08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	48	1	721	3	N	3	2	1	4
						3	9							
*09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	50	1	723	3	N	3	4	1	3
						3	9							
*10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	49	1	720	3	N	4	2	1	5
						4	9							
*11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	49	1	711	3	N	2	2	1	5
						2	9							
*12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	52	1	748	3	N	1	2	1	4
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
FIELDS 55		WELL #: 13		RRCID -> 209343		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5172 - 5844		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	1116 N	946	-0-	-170	-0-	946 3		Y	-0-	-0-
*09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3		Y	-0-	-0-
*10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		Y	-0-	-0-
*11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3		Y	-0-	-0-
*12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SHURLEY		WELL #: 108		RRCID -> 209368		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5144 - 6006		
*08	713 N	499	-0-	-214	-0-	499 3		N	-0-	-0-
*09	630 N	411	-0-	-219	-0-	411 3		N	-0-	-0-
*10	558 N	539	-0-	-19	-0-	539 3		N	-0-	-0-
*11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-	-0-
*12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 14		RRCID -> 209370		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6250 - 7594		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FAWCETT, BOBBY H.		WELL #: 11		RRCID -> 209372		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845		
*08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	89 1	1325 3	N	2	4
						2 9				
*09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	84 1	1287 3	N	1	5
						1 9				
*10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	80 1	1267 3	N	3	2
						3 9			6 1	
*11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	84 1	1267 3	N	3	5
						3 9				
*12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	87 1	1256 3	N	2	7
						2 9				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7

SIMMONS RANCH		WELL #: 82		RRCID -> 209379		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008		
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-	-0-
*09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-	-0-
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-	-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-	-0-
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 CUSEN BARY 60 WELL #: 10 RRCID -> 209506 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4510 - 5468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	1395 N	1178	-0-	-217	-0-	1178	3			Y	-0-					10
*09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					10
*10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-					10
*11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					10
*12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-					10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 12 RRCID -> 209508 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6166 - 8202

*08	620 N	469	-0-	-151	-0-	29	1	439	3	N	1					2
						1	9									
*09	960 N	470	-0-	-490	-0-	29	1	440	3	N	1					3
						1	9									
*10	589 N	411	-0-	-178	-0-	24	1	386	3	N	1	3	1			1
						1	9									
*11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	25	1	378	3	N	1					2
						1	9									
*12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	265	3	N	-0-					2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 13 RRCID -> 209531 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6374 - 8300

*08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	33	1	493	3	N	1					2
						1	9									
*09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	32	1	482	3	N	-0-					2
*10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	424	3	N	2	3	1			1
						2	9									
*11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	429	3	N	2					3
						2	9									
*12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	3	N	-0-					3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WILSON, DUKE 188 WELL #: 16 RRCID -> 209536 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 5596 - 8483

*08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	59	1	922	3	N	-0-	1	1			1
*09	990 N	839	-0-	-151	-0-	50	1	788	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*10	992 N	482	-0-	-510	-0-	28	1	453	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	36	1	570	3	N	-0-					1
*12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	41	1	662	3	N	-0-	1	1			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 10 RRCID -> 209562 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 6340 - 8418

*08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	29	1	441	3	N	1					1
						1	9									
*09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	427	3	N	-0-					1
*10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	452	3	N	-0-	1	1			-0-
*11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	372	3	N	1					1
						1	9									
*12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	372	3	N	-0-					1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WILSON, DUKE 171		WELL #: 14		RRCID -> 209567		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5514 - 8454			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	589 N	584	-0-	-5	-0-	35	1	549	3	N	-0-
*09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	34	1	543	3	N	-0-
*10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	558	3	N	-0-
*11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	32	1	520	3	N	-0-
*12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	34	1	542	3	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"		WELL #: 3		RRCID -> 209588		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6546 - 8324			
*08	248 N	223	-0-	-25	-0-	14	1	208	3	N	1
						1	9				
*09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	N	-0-
*10	155 N	94	-0-	-61	-0-	6	1	88	3	N	-0-
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	2
						2	9				
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CANYON RANCH 106		WELL #: 12S		RRCID -> 209589		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4880 - 5232			
*08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-
*09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-
*10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HUDSPETH 1		WELL #: 12		RRCID -> 209891		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6519 - 7583			
*08	775 N	693	-0-	-82	-0-	45	1	648	2	N	-0-
*09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	81	1	1097	2	N	-0-
*10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	87	1	1170	2	N	-0-
*11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	39	1	518	2	N	-0-
*12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	64	1	823	2	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GALBREATH 66		WELL #: 14		RRCID -> 209894		COMPL. DATE 10/03/2004		TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5505 - 6002			
*08	341 N	227	-0-	-114	-0-	43	1	184	3	Y	-0-
*09	330 N	184	-0-	-146	-0-	10	1	174	3	Y	-0-
*10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	Y	-0-
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	Y	-0-
*12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

CANYON RANCH		WELL #: 1215S		RRCID -> 210051		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5124 - 5204			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
WILSON, DUKE		WELL #: 3216		RRCID -> 210056		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5356 - 5668							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	457	3	N	-0-			1
*09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	406	3	N	-0-			-0-
*10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	422	3	N	-0-			-0-
*11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	373	3	N	-0-			-0-
*12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	341	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3214		RRCID -> 210057		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5339 - 6397							
*08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	651	3	N	-0-			1
*09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	621	3	N	-0-			-0-
*10	651 N	647	-0-	-4	-0-	-0-	38	1	609	3	N	-0-			-0-
*11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	444	3	N	-0-			-0-
*12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	628	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8217S		RRCID -> 210061		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4890 - 5194							
*08	620 N	607	-0-	-13	-0-	-0-	607	3			N	-0-			-0-
*09	600 N	538	-0-	-62	-0-	-0-	538	3			N	-0-			-0-
*10	620 N	595	-0-	-25	-0-	-0-	595	3			N	-0-			-0-
*11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-			-0-
*12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8214S		RRCID -> 210064		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5102 - 5157							
*08	558 N	502	-0-	-56	-0-	-0-	502	3			N	-0-			-0-
*09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			-0-
*10	589 N	576	-0-	-13	-0-	-0-	576	3			N	-0-			-0-
*11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-			-0-
*12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8215S		RRCID -> 210069		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5120 - 5205							
*08	465 N	377	-0-	-88	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-
*09	390 N	349	-0-	-41	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-
*10	434 N	332	-0-	-102	-0-	-0-	332	3			N	-0-			-0-
*11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
*12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUKE WILSON 172		WELL #: 14		RRCID -> 210078		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5644 - 7119							
*08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	933	3	N	1	1	1	1
							1	9							
*09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	716	3	N	1	1	1	1
							1	9							
*10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	974	3	N	1	1	1	1
							1	9							
*11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	712	3	N	2	1	1	2
							2	9							
*12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	831	3	N	-0-	1	1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WILSON, DUKE 172		WELL #: 13		RRCID -> 210079		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 8666 PERF. 5496 - 8235				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*08	2356 N	2206	-0-	-150	-0-	132 1	2073 3	N	1	2 1	3	
						1 9						
*09	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	130 1	2051 3	N	1	2 1	2	
						1 9						
*10	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	150 1	2396 3	N	4	2 1	1 8	3
						4 9						
*11	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	138 1	2206 3	N	2	2 1		3
						2 9						
*12	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	141 1	2257 3	N	2	3 1		2
						2 9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

WILSON, DUKE		WELL #: 3213		RRCID -> 210080		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5145 - 5660				
*08	837 N	818	-0-	-19	-0-	49 1	768 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*09	810 N	780	-0-	-30	-0-	46 1	734 3	N	-0-			1
						52 1	840 3	N	1	1 1		1
*10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	1 9						
						49 1	783 3	N	-0-			1
*11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	49 1	783 3	N	-0-			1
						47 1	742 3	N	-0-	1 1		-0-
*12	789 N	789	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 49		RRCID -> 210152		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8596				
*08	279 N	270	-0-	-9	-0-	12 1	258 2	N	-0-			-0-
						12 1	249 2	N	-0-			-0-
*09	270 N	261	-0-	-9	-0-	12 1	249 2	N	-0-			-0-
						30 1	261 2	N	-0-			-0-
*10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	30 1	261 2	N	-0-			-0-
						18 1	264 2	N	-0-			-0-
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	18 1	264 2	N	-0-			-0-
						37 1	356 2	N	-0-			-0-
*12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	58 3						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 38		WELL #: 6		RRCID -> 210153		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6290 - 7974				
*08	279 N	278	-0-	-1	-0-	19 1	259 3	Y	-0-			-0-
						21 1	266 3	Y	-0-			-0-
*09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	21 1	266 3	Y	-0-			-0-
						21 1	257 3	Y	-0-			-0-
*10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	21 1	257 3	Y	-0-			-0-
						20 1	252 3	Y	-0-			-0-
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	20 1	252 3	Y	-0-			-0-
						22 1	269 3	Y	-0-			-0-
*12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	22 1	269 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 11		RRCID -> 210154		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 7921 PERF. 6426 - 7806				
*08	930 N	802	-0-	-128	-0-	52 1	750 3	Y	-0-	1 1		-0-
						52 1	751 3	Y	1			1
*09	870 N	804	-0-	-66	-0-	1 9						
						62 1	842 3	Y	1	1 1		1
*10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	1 9						
						51 1	735 3	Y	-0-			1
*11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	51 1	735 3	Y	-0-			1
						52 1	713 3	Y	1	1 1		1
*12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HUDSPETH 52		WELL #: 5		RRCID -> 210155		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 6916 - 8434			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
*08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	41 1	589 2	N	-0-	2	
*09	630 N	605	-0-	-25	-0-	41 1	564 2	N	-0-	2	
*10	620 N	596	-0-	-24	-0-	41 1	555 2	N	-0-	2	
*11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	41 1	549 2	N	-0-	2	
*12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	44 1	571 2	N	-0-	2	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2	

HUDSPETH 1		WELL #: 4		RRCID -> 210158		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6546 - 8660			
*08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9 1	124 2	N	-0-	-0-	
*09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8 1	109 2	N	-0-	-0-	
*10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	98 2	N	-0-	-0-	
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	86 2	N	-0-	-0-	
*12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6 1	78 2	N	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 42		RRCID -> 210163		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 8674			
*08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	42 1	883 2	N	-0-	-0-	
*09	900 N	885	-0-	-15	-0-	40 1	845 2	N	-0-	-0-	
*10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	102 1	888 2	N	-0-	-0-	
*11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	59 1	851 2	N	-0-	-0-	
*12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	81 1	783 2	N	-0-	-0-	
						127 3					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SHURLEY 123		WELL #: 20		RRCID -> 210171		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 6839 PERF. 5169 - 6568			
*08	620 N	409	-0-	-211	-0-	16 1	392 3	Y	1	2 1	2
						1 9					
*09	660 N	373	-0-	-287	-0-	15 1	357 3	Y	1	2 1	1
						1 9					
*10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	13 1	314 3	Y	2	2 1	1
						2 9					
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	14 1	303 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
*12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	14 1	319 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 40		RRCID -> 210176		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436			
*08	1674 N	1285	-0-	-389	-0-	59 1	1226 2	N	-0-	-0-	
*09	1350 N	1304	-0-	-46	-0-	59 1	1245 2	N	-0-	-0-	
*10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	164 1	1426 2	N	-0-	-0-	
*11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	94 1	1360 2	N	-0-	-0-	
*12	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	127 1	1219 2	N	-0-	-0-	
						198 3					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HUDSPETH 1		WELL #: 8		RRCID -> 210177		COMPL. DATE 09/12/2004		TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6830 - 7506			
*08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	22 1	316 2	N	-0-	1	
*09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	22 1	306 2	N	-0-	1	
*10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	35 1	470 2	N	-0-	1	
*11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	33 1	436 2	N	-0-	1	
*12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	27 1	344 2	N	-0-	1	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WILSON, DUKE		WELL #: 1613		RRCID -> 210178		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5261 - 7448				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	30 1	466 3	N	-0-			1
*09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	30 1	481 3	N	-0-			-0-
*10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	41 1	650 3	N	1			1
*11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	1 9						
*12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	28 1	452 3	N	-0-			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29 1	467 3	N	NO RPT			-0-

SHANNON 52		WELL #: 14		RRCID -> 210181		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 7616				
*08	651 N	490	-0-	-161	-0-	32 1	458 3	Y	-0-	1 1		-0-
*09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	35 1	502 3	Y	1	1 8		-0-
*10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	1 9						
*11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	36 1	486 3	Y	1	1 1		-0-
*12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30 1	432 3	Y	1			1
						1 9						
						33 1	461 3	Y	-0-			-0-
								Y	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 136		WELL #: 13		RRCID -> 210185		COMPL. DATE 09/06/2004		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 4818 - 6904				
*08	527 N	505	-0-	-22	-0-	30 1	475 3	N	-0-			1
*09	510 N	492	-0-	-18	-0-	29 1	463 3	N	-0-			-0-
*10	527 N	524	-0-	-3	-0-	31 1	493 3	N	-0-			-0-
*11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	27 1	435 3	N	-0-			-0-
*12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	30 1	478 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUSENBARY 36		WELL #: 2		RRCID -> 210186		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 5531 PERF. 4774 - 5244				
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-			1
*09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-			1
*10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-			1
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-			1
*12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CANYON RANCH		WELL #: 1268S		RRCID -> 210188		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 6523 PERF. 4612 - 5044				
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 926S		RRCID -> 210197		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5132 - 5152				
*08	465 N	431	-0-	-34	-0-	31 1	400 3	N	-0-			-0-
*09	480 N	248	-0-	-232	-0-	30 1	218 3	N	-0-			-0-
*10	496 N	63	-0-	-433	-0-	31 1	32 3	N	-0-			-0-
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	84 1	14 3	N	-0-			-0-
*12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	96 1	516 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
CAUTHORN 27		WELL #: 15		RRCID -> 210198		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 6643 PERF. 4320 - 6154					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	74	1	615	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
*09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	69	1	592	3	Y	-0-		1
*10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	80	1	668	3	Y	-0-	1 1	-0-
*11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	79	1	648	3	Y	-0-		-0-
*12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	80	1	673	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 14		RRCID -> 210202		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 6548 PERF. 4096 - 6417					
*08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	219	1	226	3	Y	-0-	1 1	-0-
*09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	209	1	199	3	Y	-0-		-0-
*10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	216	1	205	3	Y	-0-		-0-
*11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	210	1	199	3	Y	-0-		-0-
*12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	215	1	201	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MORRISS 64		WELL #: 6		RRCID -> 210303		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 6011 PERF. 4800 - 5428					
*08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	-0-	1 1	-0-
*09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-		-0-
*10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		-0-
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	Y	-0-		-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 16		RRCID -> 210305		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6776 - 7950					
*08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	N	-0-		-0-
*09	240 N	150	-0-	-90	-0-	7	1	143	2	N	-0-		-0-
*10	279 N	198	-0-	-81	-0-	20	1	178	2	N	-0-		-0-
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	N	-0-		-0-
*12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	193	2	N	-0-		-0-
						31	3						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER		WELL #: 52		RRCID -> 210307		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6783 - 6988					
*08	124 N	120	-0-	-4	-0-	6	1	113	3	N	1	1 1	2
						1	9						
*09	120 N	116	-0-	-4	-0-	6	1	110	3	N	-0-	1 1	1
*10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	2	1 1	2
						2	9						
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	1	1 1	2
						1	9						
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	1	1 1	2
						1	9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 47		RRCID -> 210309		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7539 - 7664			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	248 N	237	-0-	-11	-0-	11	1	226	2	N	-0-
*09	240 N	219	-0-	-21	-0-	10	1	209	2	N	-0-
*10	248 N	232	-0-	-16	-0-	24	1	208	2	N	-0-
*11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	N	-0-
*12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	160	2	N	-0-
						26	3				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GENINI		WELL #: 3912		RRCID -> 210311		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 5232 - 7388			
*08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	61	1	649	3	Y	-0-
*09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	53	1	569	3	Y	-0-
*10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	71	1	655	3	Y	-0-
*11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	71	1	602	3	Y	-0-
*12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	64	1	593	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1

GENINI		WELL #: 1621		RRCID -> 210312		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5196 - 7375			
*08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	54	1	576	3	Y	-0-
*09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	49	1	521	3	Y	-0-
*10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	60	1	550	3	Y	-0-
*11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	60	1	506	3	Y	-0-
*12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	56	1	519	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SIMMONS 71		WELL #: 8		RRCID -> 210319		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780			
*08	93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	Y	-0-
*09	90 N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	Y	-0-
*10	93 N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	Y	-0-
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 45		RRCID -> 210323		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720			
*08	744 N	695	-0-	-49	-0-	32	1	663	2	N	-0-
*09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	39	1	819	2	N	-0-
*10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	80	1	692	2	N	-0-
*11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	42	1	603	2	N	-0-
*12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	64	1	620	2	N	-0-
						100	3				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 81		RRCID -> 210326		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5150 - 6067			
*08	589 N	447	-0-	-142	-0-	31	1	416	3	N	-0-
*09	540 N	398	-0-	-142	-0-	30	1	368	3	N	-0-
*10	527 N	380	-0-	-147	-0-	31	1	349	3	N	-0-
*11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	50	1	318	3	N	-0-
*12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	78	1	324	3	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
HUDSPETH "B"		WELL #: 109		RRCID -> 210327		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 8816 PERF. 6832 - 7849						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	496 N	460	-0-	-36	-0-	30	1	430	2	N	-0-			1
*09	480 N	447	-0-	-33	-0-	31	1	416	2	N	-0-			1
*10	496 N	458	-0-	-38	-0-	32	1	426	2	N	-0-			1
*11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	31	1	412	2	N	-0-			1
*12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	32	1	419	2	N	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

HUDSPETH "B"		WELL #: 1011		RRCID -> 210328		COMPL. DATE 10/03/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 7606						
*08	310 N	294	-0-	-16	-0-	19	1	275	2	N	-0-			1
*09	300 N	280	-0-	-20	-0-	19	1	261	2	N	-0-			1
*10	310 N	276	-0-	-34	-0-	19	1	257	2	N	-0-			1
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	N	-0-			1
*12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	2	N	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

CUSENBARY 60		WELL #: 11		RRCID -> 210329		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6320 - 6596						
*08	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-			1
*09	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3			Y	-0-			1
*10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			1
*11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-			1
*12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

GALBREATH 65		WELL #: 14		RRCID -> 210330		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5568 - 5840						
*08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368	3	Y	-0-			2
*09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	349	3	Y	-0-			2
*10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	360	3	Y	1	2	1	1
*11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	3	Y	-0-			1
*12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

GALBREATH 65		WELL #: 10		RRCID -> 210344		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5549 - 5925						
*08	837 X	805	-0-	-32	-0-	50	1	755	3	Y	-0-			6
*09	780 X	672	-0-	-108	-0-	38	1	634	3	Y	-0-			6
*10	806 X	804	-0-	-2	-0-	47	1	757	3	Y	-0-	4	1	2
11	750 X	678	-0-	-72	-0-	38	1	640	3	Y	-0-			2
12	806 X	786	-0-	-20	-0-	43	1	743	3	Y	-0-			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

GALBREATH 65		WELL #: 12		RRCID -> 210346		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5453 - 5928						
*08	496 N	471	-0-	-25	-0-	29	1	442	3	Y	-0-			4
*09	450 N	433	-0-	-17	-0-	25	1	408	3	Y	-0-			4
*10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	415	3	Y	-0-	3	1	1
*11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	24	1	395	3	Y	-0-			1
*12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	418	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CAUTHORN 27		WELL #: 13		RRCID -> 210347		COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 6705 PERF. 4560 - 6196		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	55	1 457 3	Y	-0-	1 1	1
*09	480 N	477	-0-	-3	-0-	50	1 427 3	Y	-0-		1
*10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	53	1 443 3	Y	-0-		-0-
*11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	36	1 295 3	Y	-0-		-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1 6 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K.		WELL #: 7		RRCID -> 210348		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7206 - 8514		
*08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	20	1 242 2	Y	-0-		-0-
*09	267 N	267	-0-	-0-	-0-		267 2	Y	-0-		-0-
*10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1 275 2	Y	-0-		-0-
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	8	1 205 2	Y	-0-		-0-
*12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	9	1 231 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 11		RRCID -> 210350		COMPL. DATE 07/17/2004			TOTAL DEPTH 6707 PERF. 4066 - 6398		
*08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	142	1 387 3	N	1	1 1	1
						1	9				
*09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	134	1 355 3	N	-0-		1
*10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	141	1 379 3	N	-0-		-0-
*11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	136	1 356 3	N	-0-		-0-
*12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	140	1 374 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORRISS 81		WELL #: 2		RRCID -> 210351		COMPL. DATE 07/18/2004			TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5716 - 5826		
*08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	23	1 378 3	Y	1	1 1	1
						1	9				
*09	390 N	381	-0-	-9	-0-	21	1 360 3	Y	-0-		1
*10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	22	1 368 3	Y	-0-		-0-
*11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	22	1 359 3	Y	-0-		-0-
*12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	22	1 372 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 5		RRCID -> 210353		COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 7412		
*08	217 N	187	-0-	-30	-0-	12	1 175 2	N	-0-		1
*09	270 N	207	-0-	-63	-0-	14	1 193 2	N	-0-		1
*10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	32	1 426 2	N	-0-		1
*11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	51	1 686 2	N	-0-		1
*12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	43	1 557 2	N	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3114		RRCID -> 210354		COMPL. DATE 08/22/2004			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6884 - 7186		
*08	403 N	385	-0-	-18	-0-	22	1 361 2	Y	2	2 1	2
						2	9				
*09	390 N	372	-0-	-18	-0-	22	1 349 2	Y	1	2 1	1
						1	9				
*10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	21	1 349 2	Y	1		2
						1	9				
*11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	21	1 336 2	Y	2	2 1	2
						2	9				
*12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	21	1 345 2	Y	2	2 1	2
						2	9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MORRISS 81		WELL #: 1		RRCID -> 210355		COMPL. DATE 08/25/2004			TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5451 - 5836				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	45 1	745 3	Y	1	3 1			1
						1 9							
*09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	42 1	726 3	Y	-0-				1
*10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	44 1	725 3	Y	-0-	1 1			-0-
*11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	38 1	625 3	Y	-0-				-0-
*12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	41 1	698 3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 46		RRCID -> 210359		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690				
*08	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	54 1	1140 2	N	-0-				-0-
*09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	52 1	1088 2	N	-0-				-0-
*10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	131 1	1139 2	N	-0-				-0-
*11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	76 1	1093 2	N	-0-				-0-
*12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	103 1	988 2	N	-0-				-0-
						160 3							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 16		RRCID -> 210370		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4226 - 6192				
*08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	175 1	599 3	Y	5	2 1	4 8		1
						6 9							
*09	810 N	620	-0-	-190	-0-	154 1	466 3	Y	-0-				1
*10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	126 1	193 3	Y	-0-	1 1			-0-
*11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	168 1	565 3	Y	-0-				-0-
*12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	174 1	609 3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1143S		RRCID -> 210371		COMPL. DATE 10/22/2004			TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6128 - 6200				
*08	527 N	496	-0-	-31	-0-	496 3		N	-0-				-0-
*09	510 N	469	-0-	-41	-0-	469 3		N	-0-				-0-
*10	527 N	480	-0-	-47	-0-	480 3		N	-0-				-0-
*11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-				-0-
*12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 9		RRCID -> 210389		COMPL. DATE 10/07/2004			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471				
*08	651 N	621	-0-	-30	-0-	40 1	581 2	N	-0-				2
*09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	43 1	582 2	N	-0-				2
*10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	43 1	577 2	N	-0-				2
*11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	37 1	494 2	N	-0-				2
*12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	42 1	544 2	N	-0-				2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				2

KIRBY 1		WELL #: 13		RRCID -> 210391		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6362 - 6510				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CUSENBARY 60		WELL #: 2		RRCID -> 210398		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4576 - 5478			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1058 S		RRCID -> 210400		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4768 - 5076			
*08	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	3	N	-0-		-0-
*09	480 N	429	-0-	-51	-0-	429	3	N	-0-		-0-
*10	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	3	N	-0-		-0-
*11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-		-0-
*12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDSPETH "B"		WELL #: 106		RRCID -> 210403		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6726 - 7674			
*08	527 N	504	-0-	-23	-0-	33	1	N	-0-		1
*09	510 N	492	-0-	-18	-0-	34	1	N	-0-		1
*10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-		1
*11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-		1
*12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

MAYER 48		WELL #: 5		RRCID -> 210405		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6283 - 7670			
*08	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	81	1	Y	1		1
*09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	85	1	Y	-0-		1
*10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	86	1	Y	-0-		1
*11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	77	1	Y	-0-		1
*12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	88	1	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

KIRBY 184		WELL #: 8		RRCID -> 210409		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 7865 PERF. 6296 - 6764			
*08	527 N	431	-0-	-96	-0-	28	1	Y	-0-		-0-
*09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-		-0-
*10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	-0-		-0-
*11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	-0-		-0-
*12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1057S		RRCID -> 210417		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5034 - 5085			
*08	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	3	N	-0-		-0-
*09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-		-0-
*10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-		-0-
*11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-		-0-
*12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CUSENBARY 60		WELL #: 15		RRCID -> 210421		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4894 - 5340			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	403 N	325	-0-	-78	-0-	325	3	Y	-0-		4
*09	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	3	Y	-0-		4
*10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	Y	-0-		4
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	Y	-0-		4
*12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	Y	-0-		4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 26		RRCID -> 210432		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6406 - 8550			
*08	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	N	-0-		-0-
*09	60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	N	-0-		-0-
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		-0-
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
						8	3				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 188		WELL #: 17		RRCID -> 210435		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 9106 PERF. 5655 - 8572			
*08	1426 N	1412	-0-	-14	-0-	85	1	N	1	1 1	2
						1	9				
*09	1380 N	1368	-0-	-12	-0-	81	1	N	-0-	1 1	1
*10	1426 N	1403	-0-	-23	-0-	82	1	N	1	1 1	1
						1	9				
*11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	81	1	N	1	1 1	1
						1	9				
*12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	82	1	N	1	1 1	1
						1	9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

SHURLEY 141		WELL #: 17		RRCID -> 210439		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5605 - 6655			
*08	713 N	627	-0-	-86	-0-	63	1	Y	2	2 1	3
						2	9				
*09	690 N	597	-0-	-93	-0-	33	1	Y	1	2 1	2
						1	9				
*10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	1	2 1	1
						1	9				
*11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	3	2 1	2
						3	9				
*12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	2	2 1	2
						2	9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

CANYON RANCH		WELL #: 1144S		RRCID -> 210443		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4658 - 5088			
*08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
*09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
*10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-
*11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 5 RRCID -> 210445 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6374 - 7430															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08		620 N	588	-0-	-32	-0-	27	1	561	2	N	-0-			-0-
*09		600 N	550	-0-	-50	-0-	25	1	525	2	N	-0-			-0-
*10		620 N	591	-0-	-29	-0-	61	1	530	2	N	-0-			-0-
*11		504 N	504	-0-	-0-	-0-	33	1	471	2	N	-0-			-0-
*12		539 N	539	-0-	-0-	-0-	44	1	426	2	N	-0-			-0-
							69	3							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 52 RRCID -> 210460 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028															
*08		465 N	450	-0-	-15	-0-	21	1	429	2	N	-0-			-0-
*09		450 N	400	-0-	-50	-0-	18	1	382	2	N	-0-			-0-
*10		496 N	452	-0-	-44	-0-	47	1	405	2	N	-0-			-0-
*11		424 N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	397	2	N	-0-			-0-
*12		487 N	487	-0-	-0-	-0-	40	1	385	2	N	-0-			-0-
							62	3							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHURLEY 141 WELL #: 18 RRCID -> 210475 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5182 - 6422															
*08		589 N	282	-0-	-307	-0-	15	1	266	3	Y	1	1	1	2
							1	9							
*09		620 N	620	-0-	-0-	-0-	34	1	584	3	Y	2	2	1	2
							2	9							
*10		584 N	584	-0-	-0-	-0-	33	1	550	3	Y	1	2	1	1
							1	9							
*11		538 N	538	-0-	-0-	-0-	32	1	504	3	Y	2	2	1	1
							2	9							
*12		450 N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	420	3	Y	3	2	1	2
							3	9							
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3304 RRCID -> 210489 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7140 - 7475															
*08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	Y	-0-	1	1	1
*09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
*10		240 N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	Y	1			2
							1	9							
*11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	Y	1	1	1	2
							1	9							
*12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	Y	-0-	1	1	1
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 303 RRCID -> 210491 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 8214															
*08		778 N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	741	3	N	-0-	1	1	1
*09		766 N	766	-0-	-0-	-0-	37	1	727	3	N	2	1	1	2
							2	9							
*10		765 N	765	-0-	-0-	-0-	37	1	727	3	N	1	1	1	2
							1	9							
*11		766 N	766	-0-	-0-	-0-	37	1	728	3	N	1	1	1	2
							1	9							
*12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	494	3	N	-0-	1	1	1
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 3C		WELL #: 24		RRCID -> 210497		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6446 - 8432			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	372 N	361	-0-	-11	-0-	17	1 344	2 Y	-0-		1
*09	360 N	316	-0-	-44	-0-	15	1 301	2 Y	-0-		1
*10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	14	1 289	2 Y	-0-		1
*11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	14	1 263	2 Y	1		2
						1	9				
*12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	16	1 299	2 Y	1		3
						1	9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

MAYER 3C		WELL #: 17		RRCID -> 210499		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 8320			
*08	496 N	412	-0-	-84	-0-	20	1 392	2 Y	-0-		-0-
*09	480 N	207	-0-	-273	-0-	10	1 197	2 Y	-0-		-0-
*10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1 200	2 Y	-0-		-0-
*11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1 186	2 Y	-0-		-0-
*12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	25	1 465	2 Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MEADOR 178		WELL #: 8		RRCID -> 210506		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6858 - 6962			
*08	1736 X	1542	-0-	-194	-0-	39	1 1503	3 Y	-0-		31
*09	1650 X	1455	-0-	-195	-0-	34	1 1417	3 Y	4		35
						4	9				
*10	1674 X	1467	-0-	-207	-0-	43	1 1418	3 Y	5		40
						6	9				
11	1620 X	1352	-0-	-268	-0-	22	1 1323	3 Y	6		46
						7	9				
12	1705 X	1440	-0-	-265	-0-	36	1 1403	3 Y	1	14 1	33
						1	9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		33

CANYON RANCH		WELL #: 1216S		RRCID -> 210509		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4806 - 5298			
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY 96		WELL #: 19		RRCID -> 210511		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5110 - 6062			
*08	279 N	263	-0-	-16	-0-	13	1 250	3 N	-0-	1 1	-0-
*09	270 N	246	-0-	-24	-0-	12	1 234	3 N	-0-		-0-
*10	279 N	263	-0-	-16	-0-	13	1 250	3 N	-0-		-0-
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12	1 204	3 N	-0-		-0-
*12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	36	1 660	3 N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER		WELL #: 3404		RRCID -> 210513		COMPL. DATE 09/05/2004			TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7046 - 7438		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
*08	558 N	436	-0-	-122	-0-	21 1	414 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*09	510 N	479	-0-	-31	-0-	23 1	455 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*10	496 N	476	-0-	-20	-0-	23 1	452 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	23 1	447 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	24 1	455 3	N	1	1 1	1
						1 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

MAYER, MINNIE H. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 210514		COMPL. DATE 09/16/2004			TOTAL DEPTH 8049 PERF. 6234 - 6912		
*08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11 1	216 3	N	-0-		-0-
						1 1					
*09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11 1	207 3	N	-0-		-0-
						1 1					
*10	217 N	212	-0-	-5	-0-	10 1	201 3	N	1		1
						1 9					
*11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11 1	208 3	N	-0-		1
						1 1					
*12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13 1	259 3	N	-0-		1
						1 1					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 38		RRCID -> 210518		COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 9034 PERF. 6635 - 7818		
*08	713 N	658	-0-	-55	-0-	30 1	628 2	N	-0-		-0-
						1 1					
*09	660 N	635	-0-	-25	-0-	29 1	606 2	N	-0-		-0-
						1 1					
*10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	74 1	644 2	N	-0-		-0-
						1 1					
*11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	43 1	620 2	N	-0-		-0-
						1 1					
*12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	60 1	575 2	N	-0-		-0-
						93 3					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN.WHITEHEAD 2		WELL #: 37		RRCID -> 210519		COMPL. DATE 09/13/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6440 - 7538		
*08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	29 1	598 2	N	-0-		-0-
						1 1					
*09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	28 1	576 2	N	-0-		-0-
						1 1					
*10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	68 1	591 2	N	-0-		-0-
						1 1					
*11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	38 1	553 2	N	-0-		-0-
						1 1					
*12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	54 1	518 2	N	-0-		-0-
						84 3					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MITCHELL, TOM 1		WELL #: 9		RRCID -> 210542		COMPL. DATE 01/02/2005			TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7092 - 7329		
*08	155 N	111	-0-	-44	-0-	7 1	101 3	N	3		4
						3 9					
*09	240 N	153	-0-	-87	-0-	10 1	140 3	N	3		7
						3 9					
*10	186 N	173	-0-	-13	-0-	11 1	162 3	N	-0-		7
						1 1					
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10 1	149 3	N	-0-		3
						1 1					
*12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10 1	144 3	N	-0-		3
						1 1					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 141		WELL #: 16		RRCID -> 210558		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 6969		PERF. 5477 - 6786	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	651 N	586	-0-	-65	-0-	61 1 1 9	524 3	Y	1	2 1	2
*09	600 N	537	-0-	-63	-0-	29 1 2 9	506 3	Y	2	2 1	2
*10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	31 1 1 9	514 3	Y	1	2 1	1
*11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	32 1 2 9	503 3	Y	2	2 1	1
*12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	33 1 3 9	517 3	Y	3	2 1	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

SHURLEY 96		WELL #: 20		RRCID -> 210574		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 6251		PERF. 5078 - 6032	
*08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9 1	175 3	N	-0-	1 1	-0-
*09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8 1	171 3	N	-0-		-0-
*10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	15 1	294 3	N	-0-		-0-
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15 1	266 3	N	-0-		-0-
*12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	15 1	272 3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY RR 2A		WELL #: 3		RRCID -> 210580		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 8801		PERF. 5916 - 7812	
*08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	65 1 2 9	1099 3	N	2	2 1	5
*09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	56 1 3 9	959 3	N	3	3 1	5
*10	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	58 1 4 9	956 3	N	4	3 1	6
*11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	46 1 4 9	904 3	N	4	6 1	4
*12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	52 1 3 9	933 3	N	3	3 1	4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

SHURLEY RR 5		WELL #: 1		RRCID -> 210586		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 5572 - 7833	
*08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	23 1 1 9	392 3	N	1	1 1	2
*09	420 N	274	-0-	-146	-0-	15 1 1 9	258 3	N	1	1 1	2
*10	403 N	90	-0-	-313	-0-	5 1	85 3	N	-0-	1 1	1
*11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	25 1 3 9	488 3	N	3	2 1	2
*12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	29 1 1 9	508 3	N	1	1 1	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

SHURLEY RR 8		WELL #: 2		RRCID -> 210587		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 5878 - 7692	
*08	1209 N	1207	-0-	-2	-0-	68 1 2 9	1137 3	N	2	3 1	6
*09	1170 N	1136	-0-	-34	-0-	63 1 3 9	1070 3	N	3	3 1	6
*10	1240 N	1125	-0-	-115	-0-	64 1 4 9	1057 3	N	4	3 1	7
*11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	50 1 3 9	988 3	N	3	6 1	4
*12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	62 1 4 9	1113 3	N	4	3 1	5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY RR 7		WELL #: 1		RRCID -> 210591		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 7208 PERF. 5376 - 6612			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	403 N	366	-0-	-37	-0-	20	1 345 3	N	1	1 1	2
*09	390 N	349	-0-	-41	-0-	19	1 329 3	N	1	1 1	2
*10	372 N	355	-0-	-17	-0-	20	1 333 3	N	2	1 1 1 8	2
*11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	17	1 325 3	N	1	2 1	1
*12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	19	1 335 3	N	2	1 1	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

SHURLEY		WELL #: 110		RRCID -> 210594		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5138 - 6002			
*08	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3	N	-0-		-0-
*09	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3	N	-0-		-0-
*10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-		-0-
*11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-		-0-
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY RR 2A		WELL #: 4		RRCID -> 210596		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 8907 PERF. 5662 - 7972			
*08	744 N	689	-0-	-55	-0-	39	1 649 3	N	1	2 1	3
*09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	39	1 667 3	N	3	2 1	4
*10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	41	1 683 3	N	2	2 1	4
*11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	33	1 652 3	N	3	4 1	3
*12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	39	1 696 3	N	2	2 1	3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

KIRBY 2		WELL #: 7		RRCID -> 210602		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6056 - 6530			
*08	403 N	350	-0-	-53	-0-	23	1 327 3	Y	-0-		-0-
*09	360 N	332	-0-	-28	-0-	21	1 311 3	Y	-0-		-0-
*10	372 N	341	-0-	-31	-0-	23	1 318 3	Y	-0-		-0-
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	20	1 293 3	Y	-0-		-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1 31 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SIMMONS 71		WELL #: 7		RRCID -> 210605		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6730 - 6911			
*08	248 N	238	-0-	-10	-0-	16	1 222 3	Y	-0-		-0-
*09	240 N	229	-0-	-11	-0-	15	1 214 3	Y	-0-		-0-
*10	248 N	235	-0-	-13	-0-	16	1 219 3	Y	-0-		-0-
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	19	1 273 3	Y	-0-		-0-
*12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	16	1 220 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 6		RRCID -> 210616		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6552 - 7527			
*08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1 67 2	N	-0-		3
*09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1 141 2	N	-0-		3
*10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1 135 2	N	-0-		3
*11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1 137 2	N	-0-		3
*12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	10	1 134 2	N	-0-		3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY		WELL #: 111		RRCID -> 210657		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5170 - 6097			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-		-0-	
*09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-		-0-	
*10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-		-0-	
*11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-		-0-	
*12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ROUSSELOT, DORIS MAYER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 210667		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7202 - 7460			
*08	341 N	276	-0-	-65	-0-	14 1	261 3	N	1	1 1	2
						1 9					
*09	300 N	249	-0-	-51	-0-	12 1	235 3	N	2	2 1	2
						2 9					
*10	279 N	267	-0-	-12	-0-	13 1	253 3	N	1	2 1	1
						1 9					
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12 1	234 3	N	2	1 1	2
						2 9					
*12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	13 1	228 3	N	1	2 1	1
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

MORRISS 64		WELL #: 14		RRCID -> 210682		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 5906			
*08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	36 1	592 3	Y	-0-	1 1	-0-
*09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	25 1	439 3	Y	1		1
						1 9					
*10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	36 1	592 3	Y	-0-		-0-
*11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	29 1	470 3	Y	-0-		-0-
*12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	33 1	561 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 7		RRCID -> 210688		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6616 - 7846			
*08	279 N	171	-0-	-108	-0-	11 1	160 3	N	-0-		1
*09	270 N	165	-0-	-105	-0-	11 1	154 3	N	-0-	1 1	-0-
*10	279 N	160	-0-	-119	-0-	10 1	149 3	N	1		1
						1 9					
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	11 1	153 3	N	-0-		1
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11 1	155 3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 113		RRCID -> 210742		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5352 - 5995			
*08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-		-0-
*09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3		N	-0-		-0-
*10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-		-0-
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 112		RRCID -> 210747		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5169 - 6002			
*08	434 N	403	-0-	-31	-0-	403 3		N	-0-		-0-
*09	420 N	403	-0-	-17	-0-	403 3		N	-0-		-0-
*10	403 N	389	-0-	-14	-0-	389 3		N	-0-		-0-
*11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-		-0-
*12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYFIELD 34		WELL #: 19		RRCID -> 210749		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6278 - 7880		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	186 N	131	-0-	-55	-0-	9 1	122 3	Y	-0-	1
*09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11 1	152 3	Y	-0-	1
*10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5 1	73 3	Y	-0-	1
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13 1	203 3	Y	-0-	1
*12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	19 1	284 3	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

SHURLEY		WELL #: 105X		RRCID -> 210752		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5180 - 5791		
*08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-	-0-
*09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3		N	-0-	-0-
*10	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 3		N	-0-	-0-
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-	-0-
*12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9210S		RRCID -> 210754		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 4604 - 5122		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARD 127		WELL #: 17		RRCID -> 210759		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5818 - 6792		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 17		RRCID -> 210762		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6396 - 7924		
*08	558 N	276	-0-	-282	-0-	18 1	258 3	Y	-0-	2
*09	540 N	61	-0-	-479	-0-	4 1	57 3	Y	-0-	2
*10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	28 1	407 3	Y	-0-	2
*11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	24 1	362 3	Y	-0-	2
*12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	22 1	326 3	Y	-0-	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

FIELDS 17		WELL #: 18		RRCID -> 210782		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5116 - 5920		
*08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	54 1	491 3	N	1	6
*09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	50 1	473 3	N	2	8
*10	558 N	554	-0-	-4	-0-	109 1	444 3	N	1	4
*11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	150 1	423 3	N	1	5
*12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	150 1	445 3	N	1	6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT	6

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY RR 6		WELL #: 3		RRCID -> 210794		COMPL. DATE 02/13/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5470 - 7278		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	52 1	877 3	N	3	3 1	5
						3 9					
*09	900 N	866	-0-	-34	-0-	48 1	816 3	N	2	2 1	5
						2 9					
*10	930 N	892	-0-	-38	-0-	51 1	839 3	N	2	2 1	5
						2 9					
*11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	41 1	813 3	N	3	5 1	3
						3 9					
*12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	49 1	865 3	N	4	3 1	4
						4 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 15Y		RRCID -> 210795		COMPL. DATE 02/04/2005			TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6634 - 6802		
*08	651 N	540	-0-	-111	-0-	540 3		N	-0-		-0-
*09	570 N	473	-0-	-97	-0-	473 3		N	-0-		-0-
*10	558 N	473	-0-	-85	-0-	473 3		N	-0-		-0-
*11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-		-0-
*12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 14		RRCID -> 210799		COMPL. DATE 10/30/2004			TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4746 - 6730		
*08	620 N	611	-0-	-9	-0-	611 3		N	-0-		-0-
*09	600 N	582	-0-	-18	-0-	582 3		N	-0-		-0-
*10	620 N	600	-0-	-20	-0-	600 3		N	-0-		-0-
*11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-		-0-
*12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 16		RRCID -> 210802		COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4854 - 6911		
*08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-		-0-
*09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-		-0-
*10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-		-0-
*11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-		-0-
*12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3215		RRCID -> 210803		COMPL. DATE 09/28/2004			TOTAL DEPTH 6923 PERF. 5165 - 6372		
*08	372 N	357	-0-	-15	-0-	21 1	336 3	N	-0-		-0-
*09	360 N	342	-0-	-18	-0-	20 1	322 3	N	-0-		-0-
*10	372 N	345	-0-	-27	-0-	20 1	325 3	N	-0-		-0-
*11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	27 1	435 3	N	-0-		-0-
*12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	25 1	398 3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1614		RRCID -> 210804		COMPL. DATE 09/25/2004			TOTAL DEPTH 7619 PERF. 5326 - 7297		
*08	527 N	500	-0-	-27	-0-	30 1	470 3	N	-0-		1
*09	510 N	507	-0-	-3	-0-	30 1	477 3	N	-0-		-0-
*10	527 N	516	-0-	-11	-0-	30 1	486 3	N	-0-		-0-
*11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	28 1	456 3	N	-0-		-0-
*12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	30 1	472 3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SHURLEY 96		WELL #: 21		RRCID -> 210808		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5294 - 5986		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	341 N	2	-0-	-339	-0-	2 3	N	-0-	12 1	1
*09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		1
*10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	18 1	N	-0-		1
*11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	19 1	N	-0-		-0-
*12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	19 1	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 48		WELL #: 4		RRCID -> 210813		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075		
*08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	18 1	Y	-0-		-0-
*09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	19 1	Y	-0-		-0-
*10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	20 1	Y	-0-		-0-
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	18 1	Y	-0-		-0-
*12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	20 1	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 21		RRCID -> 210814		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6597 - 8826		
*08	279 N	275	-0-	-4	-0-	13 1	N	-0-		-0-
*09	270 N	263	-0-	-7	-0-	12 1	N	-0-		-0-
*10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-		-0-
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	18 1	N	-0-		-0-
*12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	24 1	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37 3	N	NO RPT		-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 17		RRCID -> 210819		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4490 - 6344		
*08	341 N	276	-0-	-65	-0-	31 1	Y	-0-		3
*09	330 N	267	-0-	-63	-0-	30 1	Y	-0-		3
*10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	31 1	Y	-0-		3
*11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	93 1	Y	-0-		3
*12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	96 1	Y	-0-		3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3

HILL-MAYER, MINNIE H "A"		WELL #: 4		RRCID -> 210821		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 7740		
*08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	22 1	N	1	1 1	1
*09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	23 1	N	1	1 1	1
*10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	20 1	N	1	1 1	1
*11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	18 1	N	1	1 1	1
*12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	18 1	N	1	1 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9	N	NO RPT		1

HUDSPETH "B"		WELL #: 103		RRCID -> 210823		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762		
*08	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	72 1	N	-0-		3
*09	1350 N	1145	-0-	-205	-0-	78 1	N	-0-		3
*10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	82 1	N	-0-		3
*11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	75 1	N	-0-		3
*12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	82 1	N	-0-		3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 48		RRCID -> 210824		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	48	1	1003	2	N	-0-	-0-
*09	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	46	1	957	2	N	-0-	-0-
*10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	113	1	983	2	N	-0-	-0-
*11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	66	1	952	2	N	-0-	-0-
*12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	86	1	827	2	N	-0-	-0-
						134	3					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1133E		RRCID -> 210825		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4594 - 4776				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9211S		RRCID -> 210826		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 6849 PERF. 4756 - 5152				
*08	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-	-0-
*09	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-	-0-
*10	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-	-0-
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH 126		WELL #: 11S		RRCID -> 210827		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6338 - 6355				
*08	775 N	441	-0-	-334	-0-	441	3			N	-0-	1
*09	720 N	433	-0-	-287	-0-	433	3			N	-0-	1
*10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-	1
*11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-	1
*12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

SHURLEY		WELL #: 114		RRCID -> 210828		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5335 - 5992				
*08	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-	-0-
*09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-	-0-
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-	-0-
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-	-0-
*12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 50		RRCID -> 210829		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6592 - 7710				
*08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	N	-0-	-0-
*09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	N	-0-	-0-
*10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	34	1	297	2	N	-0-	-0-
*11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	2	N	-0-	-0-
*12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	26	1	251	2	N	-0-	-0-
						41	3					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
HILL-MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 210842		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6284 - 6960					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	13 N	9	-0-	-4	-0-	-0-	8	3	1	9	N	1	1	1	1
*09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
*10	15 N	11	-0-	-4	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 11		RRCID -> 210850		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 8705		PERF. 6292 - 7520					
*08	217 N	181	-0-	-36	-0-	-0-	11	1	169	3	N	1			1
*09	210 N	174	-0-	-36	-0-	-0-	11	1	163	3	N	-0-			1
*10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	-0-	1	1	-0-
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	N	1			1
*12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	N	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K		WELL #: 3		RRCID -> 210856		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7204 - 7902					
*08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	Y	-0-			-0-
*09	180 N	155	-0-	-25	-0-	-0-	155	2			Y	-0-			-0-
*10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	-0-			-0-
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	237	2	Y	-0-			-0-
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	240	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 8		RRCID -> 210863		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7582 - 8452					
*08	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	-0-	60	1	1134	3	N	8	5	1	1 8 8
*09	1140 N	978	-0-	-162	-0-	-0-	48	1	923	3	N	6	8	1	6
*10	1116 N	950	-0-	-166	-0-	-0-	47	1	895	3	N	7	9	1	4
*11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	929	3	N	8	5	1	7
*12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1029	3	N	8	8	1	7
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

VANDERSTUCKEN 1		WELL #: 6		RRCID -> 210872		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 4222		PERF. 2866 - 3710					
*08	248 N	188	-0-	-60	-0-	-0-	49	1	139	3	Y	-0-			-0-
*09	210 N	180	-0-	-30	-0-	-0-	47	1	133	3	Y	-0-			-0-
*10	217 N	216	-0-	-1	-0-	-0-	50	1	166	3	Y	-0-			-0-
*11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	172	3	Y	-0-			-0-
*12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	158	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		WELL #: 2		RRCID -> 210897		COMPL. DATE 01/26/2005			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6302 - 8640							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	527 N	483	-0-	-44	-0-	30	1	452	3	N	1					2
						1	9									
*09	510 N	461	-0-	-49	-0-	28	1	433	3	N	-0-					2
*10	496 N	455	-0-	-41	-0-	27	1	426	3	N	2	3	1			1
						2	9									
*11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	28	1	420	3	N	1					2
						1	9									
*12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	420	3	N	1					3
						1	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 15		RRCID -> 210898		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6460 - 7970							
*08	1054 N	910	-0-	-144	-0-	43	1	865	3	N	2	2	1			2
						2	9									
*09	990 N	885	-0-	-105	-0-	43	1	839	3	N	3	2	1	1	8	2
						3	9									
*10	961 N	849	-0-	-112	-0-	41	1	805	3	N	3	2	1			3
						3	9									
*11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	39	1	767	3	N	1	2	1			2
						1	9									
*12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	40	1	765	3	N	2	2	1			2
						2	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FAWCETT, BOBBIE H		WELL #: 15		RRCID -> 210901		COMPL. DATE 01/31/2005			TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 8066							
*08	465 N	448	-0-	-17	-0-	28	1	420	3	N	-0-					1
						26	1	399	3	N	1					2
*09	450 N	426	-0-	-24	-0-	1	9									
*10	434 N	425	-0-	-9	-0-	25	1	399	3	N	1	2	1			1
						1	9									
*11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	27	1	409	3	N	1					2
						1	9									
*12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	412	3	N	-0-					2
						1	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 10		RRCID -> 210907		COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 7952							
*08	744 N	737	-0-	-7	-0-	35	1	701	3	N	1	1	1			2
						1	9									
*09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	36	1	696	3	N	1	1	1			2
						1	9									
*10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	35	1	693	3	N	1	1	1			2
						1	9									
*11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	35	1	689	3	N	1	1	1			2
						1	9									
*12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	692	3	N	1	1	1			2
						1	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER, MINNIE H "D"		WELL #: 304		RRCID -> 210925		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 8112		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	186 N	164	-0-	-22	-0-	8 1	154 3	N	2 8	-0-
						2 9				
*09	180 N	149	-0-	-31	-0-	7 1	142 3	N	-0-	-0-
*10	155 N	144	-0-	-11	-0-	7 1	137 3	N	-0-	-0-
*11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	128 3	N	-0-	-0-
*12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	131 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1056SX		RRCID -> 210935		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4822 - 5127		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 81		RRCID -> 210946		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6216 - 6978		
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	31 1	40 3	N	-0-	-0-
*09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	30 1	39 3	N	-0-	-0-
*10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	31 1	45 3	N	-0-	-0-
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	57 1	41 3	N	-0-	-0-
*12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	96 1	46 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 16		RRCID -> 210968		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 8238		
*08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	21 1	296 3	N	-0-	1
*09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	19 1	278 3	N	-0-	1
*10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	20 1	297 3	N	1 1	1
						1 9				
*11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	19 1	295 3	N	-0-	1
*12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	19 1	281 3	N	-0-	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

CANYON RANCH		WELL #: 2081S		RRCID -> 210972		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3512 - 4790		
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-	-0-
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-	-0-
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-	-0-
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 210973		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7610 - 7700		
*08	124 N	113	-0-	-11	-0-	9 1	104 2	Y	-0-	-0-
*09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89 2		Y	-0-	-0-
*10	124 N	68	-0-	-56	-0-	3 1	65 2	Y	-0-	-0-
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3 1	77 2	Y	-0-	-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
VALLIANT		WELL #: 9		RRCID -> 210977		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7231 - 7539							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	N	-0-			-0-
*09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	-0-			-0-
*10	155 N	154	-0-	-1	-0-	-0-	16	1	138	2	N	-0-			-0-
*11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	N	-0-			-0-
*12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	130	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY		WELL #: 106D		RRCID -> 210982		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5280 - 6370							
*08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			-0-
*09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			-0-
*10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			-0-
*11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-			-0-
*12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 21		WELL #: 12		RRCID -> 211005		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 8148							
*08	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	-0-	48	1	964	2	Y	-0-			-0-
*09	990 N	982	-0-	-8	-0-	-0-	47	1	935	2	Y	-0-			-0-
*10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	881	2	Y	-0-			-0-
*11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	851	2	Y	-0-			-0-
*12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	909	2	Y	1			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			1

VANDERSTUCKEN 65		WELL #: 7		RRCID -> 211008		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3000 - 3114							
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 14		RRCID -> 211011		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6271 - 7198							
*08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	Y	-0-			1
*09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	Y	-0-			1
*10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	Y	-0-			1
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	Y	-0-			1
*12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K		WELL #: 6		RRCID -> 211013		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 8604 PERF. 5415 - 8434							
*08	1364 N	1052	-0-	-312	-0-	-0-	82	1	970	2	Y	-0-			-0-
*09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1343	2	Y	-0-			-0-
*10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1184	2	Y	-0-			-0-
*11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1131	2	Y	-0-			-0-
*12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1231	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M		WELL #: 4		RRCID -> 211016		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6256 - 7557			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	186 N	182	-0-	-4	-0-	8	1	174	2	N	-0-
*09	180 N	175	-0-	-5	-0-	8	1	167	2	N	-0-
*10	186 N	181	-0-	-5	-0-	19	1	162	2	N	-0-
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	N	-0-
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CANYON RANCH		WELL #: 1133S		RRCID -> 211017		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4406 - 4812			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

VALLIANT		WELL #: 8		RRCID -> 211025		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6263 - 7541			
*08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	30	1	632	2	N	-0-
*09	660 N	634	-0-	-26	-0-	29	1	605	2	N	-0-
*10	651 N	645	-0-	-6	-0-	67	1	578	2	N	-0-
*11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	40	1	577	2	N	-0-
*12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	55	1	532	2	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MAYFIELD 40		WELL #: 14		RRCID -> 211027		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6192 - 7268			
*08	186 N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	3	Y	-0-
*09	180 N	176	-0-	-4	-0-	12	1	164	3	Y	-0-
*10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	-0-
*11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	Y	-0-
*12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

PHILLIPS 35		WELL #: 1		RRCID -> 211035		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7170 - 8652			
*08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	59	1	954	2	Y	3
						3	9				6
*09	930 N	669	-0-	-261	-0-	40	1	626	2	Y	3
						3	9				5
*10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	81	1	1342	2	Y	4
						4	9				6
*11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	67	1	1102	2	Y	6
						7	9				5
*12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	70	1	1129	2	Y	4
						4	9				6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER 4		WELL #: 5		RRCID -> 211040		COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 8146			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	26 1	519 3	N	3	1 1	2 8	1
						3 9						
*09	540 N	535	-0-	-5	-0-	26 1	507 3	N	2	1 1	1 8	1
						2 9						
*10	527 N	522	-0-	-5	-0-	25 1	495 3	N	2	1 1		2
						2 9						
*11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	24 1	478 3	N	1	1 1		2
						1 9						
*12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	25 1	483 3	N	-0-	1 1		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

VALLIANT, L. R.		WELL #: 10		RRCID -> 211043		COMPL. DATE 01/14/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6274 - 7525			
*08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	25 1	516 2	N	-0-			-0-
						28 1	593 2	N	-0-			-0-
*09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	59 1	514 2	N	-0-			-0-
						30 1	439 2	N	-0-			-0-
*10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	43 1	416 2	N	-0-			-0-
								N	NO RPT			-0-
*11	469 N	469	-0-	-0-	-0-							-0-
												-0-
*12	459 N	459	-0-	-0-	-0-							-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 8		RRCID -> 211044		COMPL. DATE 01/01/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7172 - 7592			
*08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	75 1	1212 2	Y	3	6 1		5
						3 9						
*09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	73 1	1165 2	Y	4	6 1		3
						4 9						
*10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	84 1	1397 2	Y	4			7
						4 9						
*11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	79 1	1301 2	Y	7	6 1		8
						8 9						
*12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	82 1	1313 2	Y	4	7 1		5
						4 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

KARNES, W.H. C		WELL #: 9		RRCID -> 211049		COMPL. DATE 01/23/2005			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8530 - 9003			
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 2	Y	-0-			-0-
						2 1	19 2	Y	-0-			-0-
*09	30 N	21	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL-VALLIANT, L R "B"		WELL #: 3		RRCID -> 211058		COMPL. DATE 01/26/2005			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6240 - 8082			
*08	837 N	566	-0-	-271	-0-	26 1	540 2	N	-0-			1
						33 1	694 2	N	-0-			1
*09	780 N	727	-0-	-53	-0-	79 1	685 2	N	-0-			1
						58 1	841 2	N	-0-			1
*10	837 N	764	-0-	-73	-0-	71 1	682 2	N	-0-			1
								N	NO RPT			1
*11	899 N	899	-0-	-0-	-0-							1
												1
*12	753 N	753	-0-	-0-	-0-							1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
GLASSCOCK, H.E. ETAL		WELL #: 2907		RRCID -> 211059		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7202 - 7495						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
*08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	43	1	699	2	Y	2	4	1	3
						2	9							
*09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	44	1	690	2	Y	3	4	1	2
						3	9							
*10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	43	1	711	2	Y	3			5
						3	9							
*11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	41	1	663	2	Y	4	4	1	5
						4	9							
*12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	42	1	669	2	Y	3	5	1	3
						3	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K		WELL #: 5		RRCID -> 211064		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5316 - 8516						
*08	434 N	430	-0-	-4	-0-	34	1	396	2	Y	-0-			-0-
	420 N	388	-0-	-32	-0-	1	1	387	2	Y	-0-			-0-
*10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	482	2	Y	-0-			-0-
	414 N	414	-0-	-0-	-0-	16	1	398	2	Y	-0-			-0-
*12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	16	1	409	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYER 21		WELL #: 13		RRCID -> 211065		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 8274						
*08	2728 X	2565	-0-	-163	-0-	123	1	2442	2	Y	-0-			1
*09	2640 X	2467	-0-	-173	-0-	119	1	2348	2	Y	-0-			1
*10	2728 X	2457	-0-	-271	-0-	117	1	2340	2	Y	-0-			1
	11	2550 X	-0-	-203	-0-	118	1	2229	2	Y	-0-			1
	12	2604 X	-0-	-205	-0-	125	1	2274	2	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

PFLUGER		WELL #: 8705		RRCID -> 211066		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4686 - 4922						
*08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	108	1	790	3	Y	188	188	8	-0-
						207	9							
*09	990 N	924	-0-	-66	-0-	110	1	814	3	Y	-0-			-0-
*10	961 N	897	-0-	-64	-0-	111	1	786	3	Y	-0-			-0-
*11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	152	1	1076	3	Y	94	94	8	-0-
						103	9							
*12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	124	1	878	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1214S		RRCID -> 211068		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 5595 PERF. 4876 - 5300						
*08	186 N	88	-0-	-98	-0-	88	3			N	-0-			-0-
*09	180 N	80	-0-	-100	-0-	80	3			N	-0-			-0-
*10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			-0-
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
*12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1061X		RRCID -> 211072		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6212 - 6322						
*08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-			1
*09	1260 N	1166	-0-	-94	-0-	1166	3			N	-0-			1
*10	1240 N	1102	-0-	-138	-0-	1102	3			N	-0-			1
*11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-			1
*12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HICKS 22		WELL #: 15		RRCID -> 211073		COMPL. DATE 01/09/2005		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 7566		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	310 N	282	-0-	-28	-0-	13 1	268 2	Y	1 1 8	-0-
						1 9				
*09	270 N	268	-0-	-2	-0-	13 1	255 2	Y	-0-	-0-
*10	341 N	290	-0-	-51	-0-	14 1	276 2	Y	-0-	-0-
*11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14 1	272 2	Y	-0-	-0-
*12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	16 1	294 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SHURLEY		WELL #: 107		RRCID -> 211078		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 6114 PERF. 4984 - 5930		
*08	403 N	379	-0-	-24	-0-	379 3		N	-0-	-0-
*09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-	-0-
*10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-	-0-
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-	-0-
*12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARD 114		WELL #: 19		RRCID -> 211092		COMPL. DATE 02/13/2005		TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7082 - 7694		
*08	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 3	N	-0-	6 1 1
*09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3		N	-0-	1
*10	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 3	N	-0-	1 1 -0-
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-	-0-
*12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 305		RRCID -> 211095		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 8622 PERF. 6524 - 7490		
*08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	16 1	334 2	N	-0-	-0-
*09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13 1	268 2	N	-0-	-0-
*10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	37 1	320 2	N	-0-	-0-
*11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	22 1	312 2	N	-0-	-0-
*12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	30 1	290 2	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL-VALLIANT ,L.R. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 211096		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6320 - 8530		
*08	620 N	544	-0-	-76	-0-	25 1	519 2	N	-0-	-0-
*09	570 N	521	-0-	-49	-0-	24 1	497 2	N	-0-	-0-
*10	558 N	534	-0-	-24	-0-	55 1	479 2	N	-0-	-0-
*11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	33 1	474 2	N	-0-	-0-
*12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	46 1	444 2	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUDSPETH "1017"		WELL #: 1		RRCID -> 211130		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 6856 - 8674		
*08	837 N	829	-0-	-8	-0-	54 1	774 2	N	1	3
						1 9				
*09	840 N	792	-0-	-48	-0-	54 1	738 2	N	-0-	3
*10	837 N	782	-0-	-55	-0-	54 1	728 2	N	-0-	3
*11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	60 1	798 2	N	-0-	3
*12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	60 1	777 2	N	-0-	3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 22		RRCID -> 211136		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	1674 N	1553	-0-	-121	-0-	78 1	1466 3	N	8	6 1	11
						9 9					
*09	1620 N	1224	-0-	-396	-0-	61 1	1155 3	N	7	10 1	8
						8 9					
*10	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	79 1	1506 3	N	12	14 1	6
						13 9					
*11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	75 1	1474 3	N	14	9 1	11
						15 9					
*12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	99 1	1695 3	N	12	13 1	10
						13 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

SHURLEY		WELL #: 120		RRCID -> 211147		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5010 - 5926			
*08	899 N	822	-0-	-77	-0-	822 3		N	-0-		-0-
						712 3		N	-0-		-0-
*09	900 N	712	-0-	-188	-0-			N	-0-		-0-
						750 3		N	-0-		-0-
*10	837 N	750	-0-	-87	-0-			N	-0-		-0-
						1021 3		N	-0-		-0-
*11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
						984 3		N	-0-		-0-
*12	984 N	984	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
								N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 119		RRCID -> 211151		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5025 - 5883			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
								N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
								N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
								N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
								N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
								N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 24		RRCID -> 211157		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 8054			
*08	744 N	590	-0-	-154	-0-	30 1	557 3	N	3	3 1	4
						3 9					
*09	690 N	579	-0-	-111	-0-	29 1	546 3	N	4	4 1	4
						4 9					
*10	651 N	605	-0-	-46	-0-	30 1	569 3	N	5	6 1	3
						6 9					
*11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	27 1	540 3	N	5	4 1	4
						6 9					
*12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	33 1	559 3	N	5	5 1	4
						6 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

BROWN 79		WELL #: 5		RRCID -> 211165		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3662 - 4740			
*08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	130 1	250 3	Y	-0-		-0-
						127 1	251 3	Y	-0-		-0-
*09	378 N	378	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
						129 1	237 3	Y	-0-		-0-
*10	372 N	366	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-
						127 1	239 3	Y	-0-		-0-
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
						131 1	249 3	Y	-0-		-0-
*12	380 N	380	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 118		RRCID -> 211180		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3756 - 6008			
*08	744 N	642	-0-	-102	-0-	642 3		N	-0-		-0-
						649 3		N	-0-		-0-
*09	660 N	649	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
						576 3		N	-0-		-0-
*10	589 N	576	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
						626 3		N	-0-		-0-
*11	626 N	626	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
						631 3		N	-0-		-0-
*12	631 N	631	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
								N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
JEFFERS 18		WELL #: 3		RRCID -> 211267		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7424					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	403 N	372	-0-	-31	-0-	20	1	350	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
*09	390 N	368	-0-	-22	-0-	20	1	346	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
*10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	340	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	339	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
*12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	363	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 3		RRCID -> 211302		COMPL. DATE 11/13/2003		TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6586 - 8442					
*08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	568	2	N	-0-		-0-
	660 N	638	-0-	-22	-0-	29	1	609	2	N	-0-		-0-
*10	620 N	619	-0-	-1	-0-	64	1	555	2	N	-0-		-0-
*11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	39	1	563	2	N	-0-		-0-
*12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	70	1	673	2	N	-0-		-0-
						109	3						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SHURLEY RR 9		WELL #: 2		RRCID -> 211314		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844					
*08	1953 N	1627	-0-	-326	-0-	91	1	1532	3	N	4	5 1	9
						4	9						
*09	1620 N	1185	-0-	-435	-0-	66	1	1116	3	N	3	4 1	8
						3	9						
*10	1674 N	1281	-0-	-393	-0-	73	1	1204	3	N	4	4 1	8
						4	9						
*11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	62	1	1208	3	N	5	8 1	5
						6	9						
*12	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	79	1	1409	3	N	5	4 1	6
						6	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6

CANYON RANCH		WELL #: 202S		RRCID -> 211319		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 4202					
*08	93 N	88	-0-	-5	-0-	2	1	86	3	Y	-0-		-0-
*09	90 N	84	-0-	-6	-0-	2	1	82	3	Y	-0-		-0-
*10	93 N	85	-0-	-8	-0-	2	1	83	3	Y	-0-		-0-
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	Y	-0-		-0-
*12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 18		RRCID -> 211403		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5107 - 6046					
*08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	87	1	432	3	N	-0-		-0-
*09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	84	1	383	3	N	-0-		-0-
*10	465 N	412	-0-	-53	-0-	87	1	325	3	N	-0-		-0-
*11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	88	1	326	3	N	-0-		-0-
*12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	96	1	330	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
CAUTHORN 16		WELL #: 4		RRCID -> 211408		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 6991 PERF. 4236 - 6742					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
*08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	138	1	293	3	Y	-0-	1	1	-0-
*09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	132	1	283	3	Y	-0-			-0-
*10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	137	1	288	3	Y	-0-			-0-
*11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	133	1	280	3	Y	-0-			-0-
*12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	137	1	295	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 18		RRCID -> 211417		COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8117					
*08	186 N	77	-0-	-109	-0-	5	1	72	3	Y	-0-			-0-
*09	90 N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
*10	62 N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 211430		COMPL. DATE 03/17/2005			TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7110 - 8356					
*08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	N	1			1
						1	9							
*09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	N	-0-			1
*10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	N	-0-	1	1	-0-
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	N	1			1
						1	9							
*12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	N	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 211461		COMPL. DATE 02/12/2005			TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336					
*08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	2	N	-0-			-0-
*09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	N	-0-			-0-
*10	248 N	226	-0-	-22	-0-	23	1	203	2	N	-0-			-0-
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	N	-0-			-0-
*12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKS 22		WELL #: 16		RRCID -> 211464		COMPL. DATE 02/20/2005			TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7246 - 8176					
*08	496 N	488	-0-	-8	-0-	23	1	465	2	Y	-0-			-0-
*09	480 N	467	-0-	-13	-0-	23	1	444	2	Y	-0-			-0-
*10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	2	Y	-0-			-0-
*11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	Y	-0-			-0-
*12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	25	1	465	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORRISS 82		WELL #: 5		RRCID -> 211467		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5332 - 5850					
*08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	464	3	Y	-0-	1	1	-0-
*09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	29	1	504	3	Y	1			1
						1	9							
*10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	25	1	407	3	Y	-0-			-0-
*11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	3	Y	-0-			-0-
*12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	506	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WILSON, DUKE		WELL #: 1746		RRCID -> 211469		COMPL. DATE 01/16/2005			TOTAL DEPTH 9167 PERF. 5903 - 8001				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	775 N	762	-0-	-13	-0-	46	1	715	3	N	1	1	1
						1	9						
*09	750 N	739	-0-	-11	-0-	44	1	695	3	N	-0-		1
*10	775 N	765	-0-	-10	-0-	45	1	719	3	N	1	1	1
						1	9						
*11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	42	1	681	3	N	-0-		1
*12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	45	1	713	3	N	-0-	1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH 114		WELL #: 10 S		RRCID -> 211476		COMPL. DATE 03/12/2005			TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4674 - 6208				
*08	1364 N	1147	-0-	-217	-0-	1147	3			N	-0-		1
*09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-		1
*10	1333 N	1279	-0-	-54	-0-	1279	3			N	-0-		1
*11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-		1
*12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

MAYFIELD 33		WELL #: 15		RRCID -> 211483		COMPL. DATE 12/18/2004			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8069				
*08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	Y	-0-		-0-
*09	180 N	170	-0-	-10	-0-	10	1	160	3	Y	-0-		-0-
*10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3	Y	-0-		-0-
*11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	24	1	153	3	Y	-0-		-0-
*12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	156	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 126		RRCID -> 211593		COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5194 - 6106				
*08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-
*12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 18		RRCID -> 211595		COMPL. DATE 03/12/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6294 - 7137				
*08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	Y	-0-		-0-
*09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	-0-		-0-
*10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	19	1	160	3	Y	-0-		-0-
*11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	24	1	155	3	Y	-0-		-0-
*12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	156	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 15		RRCID -> 211599		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8075				
*08	434 N	385	-0-	-49	-0-	23	1	362	3	Y	-0-		1
*09	420 N	375	-0-	-45	-0-	21	1	354	3	Y	-0-		1
*10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	40	1	327	3	Y	-0-	1	-0-
*11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	50	1	328	3	Y	1		1
						1	9						
*12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	55	1	397	3	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 COLLIER, SHURLEY WELL #: 17 RRCID -> 211625 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5054 - 5920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	94	1	364	3	N	-0-			-0-
*09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	90	1	334	3	N	-0-			-0-
*10	434 N	397	-0-	-37	-0-	94	1	303	3	N	-0-			-0-
*11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	94	1	309	3	N	-0-			-0-
*12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	102	1	307	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY WELL #: 129 RRCID -> 211627 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 5996

*08	434 N	373	-0-	-61	-0-	373	3			N	-0-			-0-
*09	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-			-0-
*10	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-			-0-
*11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-			-0-
*12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 17 RRCID -> 211644 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6280 - 7012

*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	2			6
						2	9							
*09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	1			7
						1	9							
*10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	Y	4	8	1	3
						4	9							
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	90	3	Y	4			7
						4	9							
*12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	Y	3			10
						3	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10

CUSENBARY 58 WELL #: 6 RRCID -> 211645 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5236 - 5796

*08	682 N	562	-0-	-120	-0-	53	1	509	3	N	-0-			7
*09	540 N	537	-0-	-3	-0-	49	1	487	3	N	1			8
						1	9							
*10	620 N	527	-0-	-93	-0-	47	1	480	3	N	-0-			8
*11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	58	1	619	3	N	6	5	1	9
						7	9							
*12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	66	1	756	3	N	-0-			9
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

SHURLEY 10 WELL #: 3 RRCID -> 211646 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 5586 - 7322

*08	465 N	415	-0-	-50	-0-	23	1	391	3	N	1	1	1	2
						1	9							
*09	420 N	371	-0-	-49	-0-	21	1	349	3	N	1	1	1	2
						1	9							
*10	434 N	385	-0-	-49	-0-	22	1	362	3	N	1	1	1	2
						1	9							
*11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	N	1	2	1	1
						1	9							
*12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	424	3	N	2	1	1	2
						2	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY		WELL #: 133		RRCID -> 211650		COMPL. DATE 03/06/2005		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5106 - 5920			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-		-0-
*09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3	N	-0-		-0-
*10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3	N	-0-		-0-
*11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3	N	-0-		-0-
*12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 127		RRCID -> 211657		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5200 - 6105			
*08	744 N	702	-0-	-42	-0-	702	3	N	-0-		-0-
*09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-		-0-
*10	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	3	N	-0-		-0-
*11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-		-0-
*12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 13		RRCID -> 211660		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 4552 - 5466			
*08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	Y	-0-		4
*09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	Y	-0-		4
*10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	Y	-0-		4
*11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	Y	-0-		4
*12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	Y	-0-		4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

SHURLEY		WELL #: 123		RRCID -> 211671		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5152 - 6083			
*08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-		-0-
*09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-		-0-
*10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-		-0-
*11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-		-0-
*12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 211672		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8361 PERF. 6252 - 7366			
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 128		RRCID -> 211674		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 5998			
*08	527 N	239	-0-	-288	-0-	239	3	N	-0-		-0-
*09	450 N	182	-0-	-268	-0-	182	3	N	-0-		-0-
*10	341 N	163	-0-	-178	-0-	163	3	N	-0-		-0-
*11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-		-0-
*12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 10		RRCID -> 211713		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7114 - 7532			
*08	496 N	477	-0-	-19	-0-	31	1	N	-0-		1
*09	480 N	466	-0-	-14	-0-	32	1	N	-0-		1
*10	496 N	459	-0-	-37	-0-	32	1	N	-0-		1
*11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		1
*12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYFIELD 41		WELL #: 17		RRCID -> 211715		COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6240 - 8349					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*08	310 N	291	-0-	-19	-0-	18 1	273 3	Y	-0-					1
*09	330 N	293	-0-	-37	-0-	17 1	273 3	Y	3		3	8		1
						3 9								
*10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	34 1	281 3	Y	-0-		1	1		-0-
*11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	38 1	247 3	Y	-0-					-0-
*12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	35 1	252 3	Y	1					1
						1 9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					1

CANYON RANCH		WELL #: 405 S		RRCID -> 211717		COMPL. DATE 03/12/2005			TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3026 - 3761					
*08	1767 N	1725	-0-	-42	-0-	41 1	1684 3	Y	-0-					-0-
*09	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	40 1	1654 3	Y	-0-					-0-
*10	1736 N	1575	-0-	-161	-0-	38 1	1537 3	Y	-0-					-0-
*11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	42 1	1600 3	Y	-0-					-0-
*12	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	37 1	1529 3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

SHURLEY		WELL #: 132		RRCID -> 211719		COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5144 - 6093					
*08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-					-0-
*09	390 N	345	-0-	-45	-0-	345 3		N	-0-					-0-
*10	372 N	20	-0-	-352	-0-	20 3		N	-0-					-0-
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-					-0-
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

IDA CAUTHORN		WELL #: 1357		RRCID -> 211721		COMPL. DATE 03/31/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6716 - 7302					
*08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3		N	-0-					-0-
*09	900 N	699	-0-	-201	-0-	699 3		N	-0-					-0-
*10	1178 N	1084	-0-	-94	-0-	1084 3		N	-0-					-0-
*11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3		N	-0-					-0-
*12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"		WELL #: 4		RRCID -> 211722		COMPL. DATE 03/23/2005			TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6232 - 7435					
*08	1271 N	1195	-0-	-76	-0-	75 1	1118 3	N	2					4
						2 9								
*09	1200 N	1118	-0-	-82	-0-	69 1	1048 3	N	1					5
						1 9								
*10	1209 N	1098	-0-	-111	-0-	65 1	1031 3	N	2		5	1		2
						2 9								
*11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	67 1	1007 3	N	2					4
						2 9								
*12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	72 1	1031 3	N	1					5
						1 9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					5

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 19		RRCID -> 211724		COMPL. DATE 04/06/2005			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5098 - 6005					
*08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-					-0-
*09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-					-0-
*10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-					-0-
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-					-0-
*12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYFIELD 32		WELL #: 17		RRCID -> 211725		COMPL. DATE 03/05/2005			TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6405 - 7482					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*08	372 N	352	-0-	-20	-0-	21 1	331 3	Y	-0-					1
*09	360 N	356	-0-	-4	-0-	20 1	333 3	Y	3		3	8		1
						3 9								
*10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	41 1	339 3	Y	-0-		1	1		-0-
*11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	49 1	321 3	Y	-0-					-0-
*12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	46 1	331 3	Y	1					1
						1 9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					1

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #: 5		RRCID -> 211727		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375					
*08	775 N	668	-0-	-107	-0-	71 1	596 3	N	1					2
						1 9								
*09	780 N	588	-0-	-192	-0-	36 1	551 3	N	1					3
						1 9								
*10	744 N	592	-0-	-152	-0-	35 1	556 3	N	1		3	1		1
						1 9								
*11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	35 1	521 3	N	1					2
						1 9								
*12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	35 1	501 3	N	-0-					2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					2

MAYFIELD 40		WELL #: 13		RRCID -> 211729		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6110 - 8328					
*08	713 N	639	-0-	-74	-0-	39 1	599 3	Y	1					2
						1 9								
*09	690 N	620	-0-	-70	-0-	35 1	585 3	Y	-0-					2
*10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	74 1	610 3	Y	-0-		2	1		-0-
*11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	87 1	565 3	Y	1					1
						1 9								
*12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	79 1	571 3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					1

SHURLEY		WELL #: 130		RRCID -> 211733		COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5110 - 5970					
*08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-					-0-
*09	690 N	420	-0-	-270	-0-	420 3		N	-0-					-0-
*10	465 N	420	-0-	-45	-0-	420 3		N	-0-					-0-
*11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-					-0-
*12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 15		RRCID -> 211737		COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6270 - 8072					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 5		RRCID -> 211751		COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6769 - 8072			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	33 1	659 3	N	-0-	1 1		1
*09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	33 1	651 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*10	682 N	676	-0-	-6	-0-	33 1	641 3	N	2	1 1		2
						2 9						
*11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	31 1	618 3	N	1	1 1		2
						1 9						
*12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	32 1	615 3	N	1	1 1		2
						1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

WILSON, DUKE 173		WELL #: 10		RRCID -> 211995		COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5889 - 7714			
*08	682 N	249	-0-	-433	-0-	105 1	144 3	N	-0-			1
*09	660 N	303	-0-	-357	-0-	105 1	198 3	N	-0-			-0-
*10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	139 1	700 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
*11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	128 1	563 3	N	1			1
						1 9						
*12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	129 1	535 3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY		WELL #: 125		RRCID -> 211997		COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5199 - 6127			
*08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
*09	240 N	212	-0-	-28	-0-	212 3		N	-0-			-0-
*10	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3		N	-0-			-0-
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			-0-
*12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 4018		RRCID -> 211998		COMPL. DATE 04/20/2005			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682			
*08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	66 1	1036 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	61 1	959 3	N	-0-			1
*10	1116 N	982	-0-	-134	-0-	58 1	924 3	N	-0-			1
*11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	55 1	875 3	N	-0-			1
*12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	58 1	926 3	N	-0-	1 1		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 12		RRCID -> 211999		COMPL. DATE 05/08/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4900 - 6952			
*08	1333 N	720	-0-	-613	-0-	720 3		N	-0-			-0-
*09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3		N	-0-			-0-
*10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 3		N	-0-			-0-
*11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 3		N	-0-			-0-
*12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYFIELD 40		WELL #: 7		RRCID -> 212115		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8080			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	90	1	1389	3	Y	-0-	3
*09	1560 N	1559	-0-	-1	-0-	86	1	1421	3	Y	47	46 8
						52	9					
*10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	158	1	1303	3	Y	1	4 1
						1	9					
*11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	195	1	1266	3	Y	1	2
						1	9					
*12	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	186	1	1352	3	Y	-0-	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #: 4		RRCID -> 212121		COMPL. DATE 05/14/2005			TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460			
*08	217 N	207	-0-	-10	-0-	13	1	193	3	N	1	1
						1	9					
*09	210 N	196	-0-	-14	-0-	12	1	184	3	N	-0-	1
*10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	-0-	-0-
						1	1	171	3	N	1	1 1
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	1	1
						1	9					
*12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	N	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

PFLUGER		WELL #: 8706		RRCID -> 212196		COMPL. DATE 04/24/2005			TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4678 - 4952			
*08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	63	1	463	3	Y	-0-	-0-
*09	600 N	346	-0-	-254	-0-	41	1	305	3	Y	-0-	-0-
*10	589 N	437	-0-	-152	-0-	54	1	383	3	Y	-0-	-0-
*11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	56	1	393	3	Y	-0-	-0-
*12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	59	1	417	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 212326		COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6207 - 8684			
*08	341 N	291	-0-	-50	-0-	18	1	273	3	N	-0-	1
*09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	3	N	-0-	1
*10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	N	-0-	-0-
*11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	287	3	N	1	1 1
						1	9					
*12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	N	1	2
						1	9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

VALLIANT		WELL #: 10		RRCID -> 212499		COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6198 - 7418			
*08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	602	2	N	-0-	-0-
*09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	28	1	579	2	N	-0-	-0-
*10	620 N	602	-0-	-18	-0-	62	1	540	2	N	-0-	-0-
*11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	36	1	513	2	N	-0-	-0-
*12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	51	1	493	2	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1747		RRCID ->	212675	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9096	PERF. 5807 - 8987
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
*08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	48	1	746	3	N	-0-	1
*09	900 N	696	-0-	-204	-0-	41	1	655	3	N	-0-	-0-
*10	1085 N	711	-0-	-374	-0-	42	1	667	3	N	2	1 8
*11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	33	1	536	3	N	-0-	1
*12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILL-RANDEE FAWCETT, "I"		WELL #: 3		RRCID ->	212691	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	8695	PERF. 6327 - 7566		
*08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	341	3	N	1	1
*09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	3	N	-0-	1
*10	372 N	331	-0-	-41	-0-	20	1	311	3	N	-0-	-0-
*11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	292	3	N	1	1
*12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	74	1	1062	3	N	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

MAYFIELD 33		WELL #: 19		RRCID ->	212694	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	8697	PERF. 6356 - 7362		
*08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	336	3	Y	2	7
*09	390 N	376	-0-	-14	-0-	21	1	351	3	Y	4	11
*10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	45	1	373	3	Y	7	12 1
*11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	53	1	344	3	Y	9	15
*12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	43	1	312	3	Y	16	31
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	31

MORRISS 61		WELL #: 6		RRCID ->	212697	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	6808	PERF. 4582 - 5216		
*08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	353	3	Y	-0-	1 1
*09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	335	3	Y	-0-	-0-
*10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	3	Y	-0-	-0-
*11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	3	Y	-0-	-0-
*12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 20 X		RRCID ->	212702	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 6273 - 8206		
*08	682 N	566	-0-	-116	-0-	34	1	532	3	Y	-0-	1
*09	540 N	357	-0-	-183	-0-	20	1	334	3	Y	3	3 8
*10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	75	1	616	3	Y	-0-	1 1
*11	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	173	1	1125	3	Y	1	1
*12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	79	1	573	3	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #: 4		RRCID ->	212707	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	8682	PERF. 6236 - 8216		
*08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	2	N	-0-	-0-
*09	330 N	295	-0-	-35	-0-	13	1	282	2	N	-0-	-0-
*10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	36	1	313	2	N	-0-	-0-
*11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	2	N	-0-	-0-
*12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	2	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
JONES 118		WELL #: 16		RRCID -> 212708		COMPL. DATE 03/03/2002		TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7776 - 7816	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 212949		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 8501 PERF. 6320 - 7498	
*08	217 N	188	-0-	-29	-0-	9 1	179 2	N	-0-
*09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8 1	174 2	N	-0-
*10	186 N	183	-0-	-3	-0-	19 1	164 2	N	-0-
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	11 1	159 2	N	-0-
*12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	20 1	191 2	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 212951		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6214 - 7423	
*08	341 N	330	-0-	-11	-0-	21 1	309 3	N	-0-
*09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	35 1	538 3	N	1
*10	341 N	326	-0-	-15	-0-	19 1	306 3	N	1 2 1
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	20 1	298 3	N	1
*12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	21 1	304 3	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WILSON, DUKE 173		WELL #: 17		RRCID -> 213035		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5852 - 8894	
*08	899 N	884	-0-	-15	-0-	53 1	830 3	N	1 1 1
*09	840 N	830	-0-	-10	-0-	49 1	780 3	N	1 1 1
*10	899 N	854	-0-	-45	-0-	50 1	803 3	N	1 1 1
*11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	48 1	773 3	N	-0-
*12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	49 1	780 3	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HILL-VALLIANT, L. R. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 213049		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 8568 PERF. 6480 - 7532	
*08	620 N	594	-0-	-26	-0-	27 1	567 2	N	-0-
*09	600 N	575	-0-	-25	-0-	26 1	549 2	N	-0-
*10	589 N	549	-0-	-40	-0-	57 1	492 2	N	-0-
*11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	31 1	446 2	N	-0-
*12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	47 1	451 2	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HUNT 24		WELL #: 5		RRCID -> 213062		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8883 - 9346	
*08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	46 1	402 2	Y	-0-
*09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	46 1	386 2	Y	-0-
*10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	45 1	409 2	Y	-0-
*11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	45 1	399 2	Y	-0-
*12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	49 1	422 2	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HUNT 24		WELL #: 4		RRCID -> 213063		COMPL. DATE 06/03/2005			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8623 - 9139		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	434 N	414	-0-	-20	-0-	42	1	372	2	Y	-0-
*09	450 N	376	-0-	-74	-0-	40	1	336	2	Y	-0-
*10	465 N	427	-0-	-38	-0-	43	1	384	2	Y	-0-
*11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	45	1	403	2	Y	-0-
*12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	33	1	283	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WILSON, DUKE 185		WELL #: 12		RRCID -> 213065		COMPL. DATE 06/02/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5526 - 8902		
*08	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	126	1	1979	3	N	-0-
*09	1980 N	1966	-0-	-14	-0-	117	1	1849	3	N	-0-
*10	2077 N	1990	-0-	-87	-0-	117	1	1872	3	N	1
						1	9				
*11	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	107	1	1719	3	N	2
						2	9				
*12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	115	1	1836	3	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WILSON, DUKE		WELL #: 4017		RRCID -> 213077		COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 9103 PERF. 5456 - 8651		
*08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	103	1	1615	3	N	-0-
*09	1650 N	1009	-0-	-641	-0-	60	1	949	3	N	-0-
*10	1550 N	142	-0-	-1408	-0-	8	1	133	3	N	1
						1	9				
*11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	80	1	1289	3	N	-0-
*12	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	97	1	1544	3	N	1
						1	9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WILSON, DUKE		WELL #: 1848		RRCID -> 213079		COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 8872 PERF. 5288 - 5410		
*08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	397	3	N	-0-
*09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	3	N	-0-
*10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	3	N	-0-
*11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	3	N	-0-
*12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	3	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WILSON, DUKE		WELL #: 1834		RRCID -> 213080		COMPL. DATE 05/27/2005			TOTAL DEPTH 8738 PERF. 5355 - 7735		
*08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	80	1	1253	3	N	1
						1	9				
*09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	75	1	1192	3	N	-0-
*10	1333 N	1307	-0-	-26	-0-	77	1	1229	3	N	1
						1	9				
*11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	73	1	1164	3	N	1
						1	9				
*12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	75	1	1204	3	N	1
						1	9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 17		RRCID -> 213082		COMPL. DATE 05/29/2005			TOTAL DEPTH 8663 PERF. 6374 - 8431		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2306		RRCID -> 213085		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8728 - 9238			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	20 1	173 2	Y	-0-		-0-
*09	210 N	201	-0-	-9	-0-	21 1	180 2	Y	-0-		-0-
*10	217 N	192	-0-	-25	-0-	19 1	173 2	Y	-0-		-0-
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	19 1	167 2	Y	-0-		-0-
*12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	23 1	196 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 117		RRCID -> 213121		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5073 - 5914			
*08	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 3		N	-0-		-0-
*09	300 N	275	-0-	-25	-0-	275 3		N	-0-		-0-
*10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-		-0-
*11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		-0-
*12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 19		RRCID -> 213122		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6144 - 8020			
*08	1023 N	660	-0-	-363	-0-	40 1	620 3	Y	-0-		2
*09	960 N	654	-0-	-306	-0-	37 1	617 3	Y	-0-		2
*10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	99 1	812 3	Y	-0-	2 1	-0-
*11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	120 1	779 3	Y	1		1
*12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	107 1	780 3	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

MAYFIELD 45		WELL #: 21		RRCID -> 213124		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6142 - 8426			
*08	713 N	588	-0-	-125	-0-	36 1	552 3	Y	-0-		1
*09	690 N	609	-0-	-81	-0-	35 1	574 3	Y	-0-		1
*10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	72 1	595 3	Y	-0-	1 1	-0-
*11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	89 1	576 3	Y	-0-		-0-
*12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	81 1	591 3	Y	1		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT		1

MAYFIELD 39		WELL #: 23		RRCID -> 213148		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6352 - 7958			
*08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	16 1	243 3	Y	-0-		1
*09	270 N	244	-0-	-26	-0-	14 1	227 3	Y	3	3 8	1
*10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	20 1	163 3	Y	-0-	1 1	-0-
*11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	95 1	619 3	Y	1		1
*12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	65 1	473 3	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

MAYFIELD 40		WELL #: 9		RRCID -> 213151		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6226 - 7244			
*08	651 N	614	-0-	-37	-0-	37 1	577 3	N	-0-		1
*09	660 N	623	-0-	-37	-0-	35 1	584 3	N	4	4 8	1
*10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	73 1	602 3	N	-0-	1 1	-0-
*11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	71 1	461 3	N	-0-		-0-
*12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	64 1	466 3	N	1		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYFIELD 34		WELL #: 21		RRCID -> 213155		COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6986 - 7110		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	403 N	305	-0-	-98	-0-	19	1 286	3 N	-0-		1
*09	390 N	287	-0-	-103	-0-	16	1 271	3 N	-0-		1
*10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	35	1 290	3 N	-0-	1 1	-0-
*11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	44	1 285	3 N	-0-		-0-
*12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	44	1 320	3 N	1		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9		N	NO RPT	1

HILL-VALLIANT, L. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 213160		COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6264 - 7462		
*08	310 N	297	-0-	-13	-0-	14	1 283	2 N	-0-		-0-
*09	300 N	286	-0-	-14	-0-	13	1 273	2 N	-0-		-0-
*10	310 N	304	-0-	-6	-0-	31	1 273	2 N	-0-		-0-
*11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	20	1 289	2 N	-0-		-0-
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	26	1 254	2 N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 25		RRCID -> 213161		COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 8724 PERF. 6966 - 7406		
*08	434 N	430	-0-	-4	-0-	20	1 410	2 N	-0-		-0-
*09	450 N	396	-0-	-54	-0-	18	1 378	2 N	-0-		-0-
*10	465 N	406	-0-	-59	-0-	42	1 364	2 N	-0-		-0-
*11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	25	1 359	2 N	-0-		-0-
*12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	36	1 342	2 N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 19		RRCID -> 213163		COMPL. DATE 05/07/2005			TOTAL DEPTH 8809 PERF. 6388 - 8172		
*08	620 N	321	-0-	-299	-0-	20	1 301	3 Y	-0-		1
*09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	31	1 515	3 Y	-0-		1
*10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	66	1 540	3 Y	-0-	1 1	-0-
*11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	79	1 512	3 Y	1		1
*12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	74	1 534	3 Y	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 23		RRCID -> 213167		COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 8639 PERF. 6346 - 8074		
*08	3565 X	3248	-0-	-317	-0-	203	1 3041	3 N	4		9
*09	3150 X	3090	-0-	-60	-0-	190	1 2897	3 N	3		12
*10	3224 X	3131	-0-	-93	-0-	186	1 2939	3 N	5	13 1	4
11	3090 X	3017	-0-	-73	-0-	188	1 2821	3 N	7		11
12	3069 X	3018	-0-	-51	-0-	196	1 2820	3 N	2		13
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9		N	NO RPT	13

DUKE WILSON 187		WELL #: 16		RRCID -> 213276		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5716 - 8152		
*08	155 N	134	-0-	-21	-0-	8	1 126	3 N	-0-		-0-
*09	150 N	130	-0-	-20	-0-	8	1 122	3 N	-0-		-0-
*10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1 123	3 N	-0-		-0-
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1 120	3 N	-0-		-0-
*12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1 149	3 N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

 SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 WILSON, DUKE 185 WELL #: 13 RRCID -> 213278 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5200 - 8815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	58	1	904	3	N	-0-	1	1	1
*09	900 N	869	-0-	-31	-0-	52	1	816	3	N	1	1	1	1
*10	961 N	808	-0-	-153	-0-	47	1	760	3	N	1	1	1	1
*11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	45	1	729	3	N	-0-			1
*12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	47	1	754	3	N	1	1	1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			1

 WILSON, DUKE WELL #: 1869 RRCID -> 213286 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172

*08	1798 N	1431	-0-	-367	-0-	86	1	1345	3	N	-0-	1	1	2
*09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	84	1	1330	3	N	-0-	1	1	1
*10	1612 N	1346	-0-	-266	-0-	79	1	1266	3	N	1	1	1	1
*11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	60	1	957	3	N	1	1	1	1
*12	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	112	1	1794	3	N	1	1	1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			1

 WILSON, DUKE WELL #: 1847 RRCID -> 213288 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508

*08	713 N	649	-0-	-64	-0-	39	1	610	3	N	-0-			1
*09	690 N	626	-0-	-64	-0-	37	1	589	3	N	-0-			-0-
*10	682 N	650	-0-	-32	-0-	38	1	612	3	N	-0-			-0-
*11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	36	1	574	3	N	-0-			-0-
*12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	38	1	610	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 KARNES, W. H. C WELL #: 7 X RRCID -> 213348 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8534 - 8949

*08	713 N	547	-0-	-166	-0-	56	1	491	2	Y	-0-			-0-
*09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	57	1	478	2	Y	-0-			-0-
*10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	56	1	508	2	Y	-0-			-0-
*11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	77	1	691	2	Y	-0-			-0-
*12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	94	1	807	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 SHURLEY RR 1B WELL #: 1 RRCID -> 213351 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5438 - 6687

*08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	59	1	996	3	N	3	3	1	6
*09	1080 N	974	-0-	-106	-0-	54	1	917	3	N	3	3	1	6
*10	1085 N	953	-0-	-132	-0-	54	1	896	3	N	3	3	1	6
*11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	45	1	886	3	N	4	6	1	4
*12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	51	1	901	3	N	3	3	1	4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT			4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY RR 4B		WELL #: 3		RRCID -> 213352		COMPL. DATE 05/22/2005			TOTAL DEPTH 8326 PERF. 5467 - 6527			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
*08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	25 1	420 3	N	-0-	1 1	2	
*09	420 N	374	-0-	-46	-0-	21 1	352 3	N	1	1 1	2	
*10	434 N	421	-0-	-13	-0-	1 9	394 3	N	3	1 1	1 8	3
*11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	24 1	388 3	N	2	3 1		2
*12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	3 9	379 3	N	1	1 1		2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20 1		N	NO RPT			2

HILL-VALLIANT, L. R. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 213381		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7248 - 7358			
*08	310 N	280	-0-	-30	-0-	21 1	267 2	N	-0-			-0-
*09	270 N	269	-0-	-1	-0-	12 1	257 2	N	-0-			-0-
*10	279 N	270	-0-	-9	-0-	28 1	242 2	N	-0-			-0-
*11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	17 1	244 2	N	-0-			-0-
*12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	23 1	224 2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 13		RRCID -> 213390		COMPL. DATE 06/21/2005			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6350 - 8584			
*08	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	66 1	984 3	N	1			3
*09	1050 N	995	-0-	-55	-0-	1 9	933 3	N	1			4
*10	1054 N	982	-0-	-72	-0-	61 1	921 3	N	3	5 1		2
*11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	58 1	896 3	N	2			4
*12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	3 9	922 3	N	1			5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60 1		N	NO RPT			5

RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #: 20		RRCID -> 213430		COMPL. DATE 06/18/2005			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6426 - 8520			
*08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	64 1	784 3	N	1			2
*09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	1 9	726 3	N	1			3
*10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	48 1	710 3	N	2	4 1		1
*11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	45 1	694 3	N	2			3
*12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	2 9	691 3	N	1			4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	46 1		N	NO RPT			4

SHURLEY 110		WELL #: 20		RRCID -> 213573		COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5518 - 6620			
*08	186 N	182	-0-	-4	-0-	48 1	173 3	N	-0-	1 1		-0-
*09	180 N	170	-0-	-10	-0-	1 9	162 3	N	-0-			-0-
*10	186 N	183	-0-	-3	-0-	8 1	174 3	N	-0-			-0-
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9 1	163 3	N	-0-			-0-
*12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9 1	171 3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY RR 1A		WELL #: 6		RRCID -> 213587		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5558 - 5822				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	372 N	362	-0-	-10	-0-	20 1	341 3	N	1	1 1		2
						1 9						
*09	360 N	339	-0-	-21	-0-	19 1	319 3	N	1	1 1		2
						1 9						
*10	372 N	334	-0-	-38	-0-	19 1	313 3	N	2	1 1	1 8	2
						2 9						
*11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	16 1	306 3	N	1	2 1		1
						1 9						
*12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	18 1	313 3	N	2	1 1		2
						2 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F"		WELL #: 4		RRCID -> 213594		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 8262				
*08	372 N	270	-0-	-102	-0-	46 1	223 3	N	1			1
						1 9						
*09	360 N	212	-0-	-148	-0-	13 1	199 3	N	-0-			1
						13 1	213 3	N	-0-	1 1		-0-
*10	372 N	226	-0-	-146	-0-	13 1	213 3	N				1
						14 1	215 3	N	1			1
*11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14 1	215 3	N				1
						1 9						
*12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	14 1	202 3	N	-0-			1
												1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

SHURLEY 110		WELL #: 21		RRCID -> 213596		COMPL. DATE 06/05/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5502 - 6600				
*08	837 N	744	-0-	-93	-0-	37 1	707 3	N	-0-	2 1		-0-
						32 1	644 3	N	1			1
*09	810 N	677	-0-	-133	-0-	32 1	644 3	N				1
						1 9						
*10	837 N	724	-0-	-113	-0-	36 1	688 3	N	-0-			1
						32 1	563 3	N	1			2
*11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	32 1	563 3	N				2
						1 9						
*12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	31 1	572 3	N	-0-			2
												2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

RICHARDSON 135		WELL #: 9		RRCID -> 213617		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6122 - 7040				
*08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 3	Y	-0-	13 1		3
						1 1	16 3	Y	-0-			3
*09	30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 3	Y	-0-			3
						1 1	15 3	Y	-0-	2 1		-0-
*10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	-0-			-0-
						1 1	14 3	Y	-0-			-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	-0-			-0-
						1 1	15 3	Y	-0-			-0-
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	-0-			-0-
												-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 18		RRCID -> 213620		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6364 - 8124				
*08	496 N	227	-0-	-269	-0-	14 1	213 3	Y	-0-			1
						7 1	113 3	Y	-0-			1
*09	420 N	120	-0-	-300	-0-	7 1	113 3	Y	-0-			1
						33 1	270 3	Y	-0-	1 1		-0-
*10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	33 1	270 3	Y	-0-			-0-
						48 1	313 3	Y	-0-			-0-
*11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	48 1	313 3	Y	-0-			-0-
						56 1	406 3	Y	1			1
*12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	56 1	406 3	Y				1
						1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY RR 1E		WELL #: 2		RRCID -> 213623		COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5656 - 8436			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	33 1	563 3	N	1	2 1		3
						1 9						
*09	450 N	445	-0-	-5	-0-	25 1	418 3	N	2	2 1		3
						2 9						
*10	651 N	309	-0-	-342	-0-	18 1	290 3	N	1	1 1		3
						1 9						
*11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	28 1	558 3	N	2	3 1		2
						2 9						
*12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	31 1	557 3	N	3	2 1		3
						3 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 5		RRCID -> 213706		COMPL. DATE 06/10/2005			TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 8548			
*08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	66 1	988 3	N	1			3
						1 9						
*09	1020 N	990	-0-	-30	-0-	61 1	928 3	N	1			4
						1 9						
*10	1023 N	966	-0-	-57	-0-	57 1	907 3	N	2	4 1		2
						2 9						
*11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	60 1	898 3	N	2			4
						2 9						
*12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	61 1	881 3	N	1			5
						1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

WILSON, DUKE		WELL #: 1764		RRCID -> 213742		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 8462			
*08	961 N	906	-0-	-55	-0-	54 1	851 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	52 1	820 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	52 1	838 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	50 1	804 3	N	-0-			1
						1 9						
*12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	52 1	835 3	N	1	1 1		1
						1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

WILSON, DUKE		WELL #: 1776 X		RRCID -> 213752		COMPL. DATE 06/26/2005			TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5364 - 8480			
*08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	38 1	596 3	N	-0-			1
						1 9						
*09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	36 1	576 3	N	-0-			-0-
						1 9						
*10	620 N	618	-0-	-2	-0-	36 1	582 3	N	-0-			-0-
						1 9						
*11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	35 1	563 3	N	-0-			-0-
						1 9						
*12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	36 1	578 3	N	-0-			-0-
						1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1766		RRCID -> 213755		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5216 - 7532			
*08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	76 1	1183 3	N	1	1 1		2
						1 9						
*09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	72 1	1132 3	N	-0-	1 1		1
						1 9						
*10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	71 1	1136 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	66 1	1065 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	62 1	987 3	N	1	1 1		1
						1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 TOM MITCHELL 2 WELL #: 6 RRCID -> 213758 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6924 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*08	434 N	416	-0-	-18	-0-	26	1	388	3	N	2	4
						2	9					
*09	420 N	414	-0-	-6	-0-	26	1	381	3	N	6	1 8
						7	9					9
*10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	420	3	N	4	13
						4	9					
*11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368	3	N	-0-	6
*12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	3	N	-0-	6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	6

WILSON, DUKE WELL #: 1774 RRCID -> 213759 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 5205 - 7744

*08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	38	1	589	3	N	-0-	1
*09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	3	N	-0-	-0-
*10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	35	1	564	3	N	-0-	-0-
*11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	33	1	524	3	N	-0-	-0-
*12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	546	3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 21 RRCID -> 213761 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6380 - 7494

*08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	27	1	406	3	N	-0-	1
*09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	350	3	N	1	2
						1	9					
*10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	336	3	N	1	2 1
						1	9					1
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	N	-0-	1
*12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	1	2
						1	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

VALLIANT, L. R. WELL #: 303 RRCID -> 213762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6370 - 7502

*08	496 N	320	-0-	-176	-0-	15	1	305	2	N	-0-	-0-
*09	480 N	304	-0-	-176	-0-	14	1	290	2	N	-0-	-0-
*10	496 N	309	-0-	-187	-0-	32	1	277	2	N	-0-	-0-
*11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	2	N	-0-	-0-
*12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	29	1	274	2	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHURLEY RR 1D WELL #: 1 RRCID -> 213764 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5662 - 6840

*08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	51	1	858	3	N	3	3 1
						3	9					5
*09	900 N	882	-0-	-18	-0-	49	1	830	3	N	3	3 1
						3	9					5
*10	837 N	797	-0-	-40	-0-	45	1	750	3	N	2	2 1
						2	9					5
*11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	43	1	836	3	N	4	5 1
						4	9					4
*12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	48	1	848	3	N	3	3 1
						3	9					4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
WILSON, DUKE		WELL #: 1846		RRCID -> 213765		COMPL. DATE 06/18/2005			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5313 - 8055					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*08	837 N	801	-0-	-36	-0-	48 1	752 3	N	1	1	1	1	1	1
						1 9								
*09	780 N	775	-0-	-5	-0-	46 1	729 3	N	-0-					1
*10	806 N	779	-0-	-27	-0-	46 1	733 3	N	-0-					1
*11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	43 1	695 3	N	-0-					1
*12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	43 1	691 3	N	-0-	1	1			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MORRIS 64		WELL #: 11		RRCID -> 213766		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5256 - 5828					
*08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	86 1	131 3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	136 1	1061 3	Y	4					4
						4 9								
*10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	120 1	701 3	Y	1	4	1			1
						1 9								
*11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	102 1	437 3	Y	-0-					1
*12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	131 1	901 3	Y	-0-	1	1			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 20		RRCID -> 213767		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6286 - 9028					
*08	279 N	250	-0-	-29	-0-	15 1	235 3	Y	-0-					1
*09	270 N	248	-0-	-22	-0-	14 1	234 3	Y	-0-					1
*10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	25 1	208 3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	36 1	236 3	Y	-0-					-0-
*12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	30 1	220 3	Y	1					1
						1 9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					1

DUKE WILSON 173		WELL #: 12X		RRCID -> 213779		COMPL. DATE 07/18/2005			TOTAL DEPTH 8869 PERF. 5790 - 8389					
*08	744 N	401	-0-	-343	-0-	24 1	376 3	N	1	1	1			1
						1 9								
*09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	54 1	847 3	N	1	1	1			1
						1 9								
*10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	45 1	713 3	N	1	1	1			1
						1 9								
*11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	47 1	746 3	N	-0-					1
*12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	48 1	761 3	N	1	1	1			1
						1 9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					1

HUNT 24		WELL #: 7		RRCID -> 213781		COMPL. DATE 07/08/2005			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8647 - 9184					
*08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	146 1	1285 2	Y	-0-					-0-
*09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	153 1	1281 2	Y	-0-					-0-
*10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	150 1	1352 2	Y	-0-					-0-
*11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	151 1	1349 2	Y	-0-					-0-
*12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	150 1	1291 2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYFIELD 46		WELL #: 22		RRCID -> 213789		COMPL. DATE 07/04/2005			TOTAL DEPTH 8453 PERF. 6174 - 7992			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	53	1	817	3	Y	1	2
						1	9					
*09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	52	1	863	3	Y	4	4 8
						4	9					
*10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	101	1	831	3	Y	-0-	2 1
*11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	116	1	756	3	Y	1	-0- 1
						1	9					
*12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	105	1	766	3	Y	-0-	1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

MORRISS 64		WELL #: 12		RRCID -> 213794		COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5210 - 5770			
*08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	237	1	748	3	Y	26	8 1
						29	9					29
*09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	229	1	754	3	Y	16	45
						18	9					
*10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	212	1	342	3	Y	49	38 1
						54	9					56
*11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	193	1	126	3	Y	20	76
						22	9					
*12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	199	1	134	3	Y	8	58 1
						9	9					26
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	26

WILSON, DUKE 174		WELL #: 10		RRCID -> 213795		COMPL. DATE 07/13/2005			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5746 - 8090			
*08	527 N	322	-0-	-205	-0-	19	1	303	3	N	-0-	-0-
*09	510 N	309	-0-	-201	-0-	18	1	291	3	N	-0-	-0-
*10	496 N	477	-0-	-19	-0-	28	1	449	3	N	-0-	-0-
*11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	59	1	940	3	N	-0-	-0-
*12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	49	1	782	3	N	-0-	-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MORRISS 82		WELL #: 6		RRCID -> 213796		COMPL. DATE 07/10/2005			TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4738 - 5698			
*08	93 N	76	-0-	-17	-0-	4	1	65	3	Y	6	2 1
						7	9					6
*09	120 N	57	-0-	-63	-0-	3	1	51	3	Y	3	9
						3	9					
*10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	Y	9	7 1
						10	9					11
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	5	16
						6	9					
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	Y	4	13 1
						4	9					7
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	7

VALLIANT, L. R.		WELL #: 21		RRCID -> 213802		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 8571 PERF. 6352 - 8268			
*08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	58	1	1208	2	N	-0-	1
*09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	56	1	1165	2	N	-0-	1
*10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	133	1	1155	2	N	-0-	1
*11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	79	1	1144	2	N	-0-	1
*12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	111	1	1072	2	N	-0-	1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MORRISS 64		WELL #: 16		RRCID -> 213803		COMPL. DATE 06/29/2005				TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5372 - 5926					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*08	372 N	223	-0-	-149	-0-	13	1	210	3	Y	-0-	1	1		-0-
*09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	359	3	Y	1				1
						1	9								
*10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	3	Y	-0-	1	1		-0-
*11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	3	Y	-0-				-0-
*12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SHURLEY RR 4D		WELL #: 1		RRCID -> 213807		COMPL. DATE 07/01/2005				TOTAL DEPTH 8012 PERF. 5429 - 6662					
*08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	67	1	1133	3	N	2	3	1		6
						2	9								
*09	1140 N	1118	-0-	-22	-0-	62	1	1053	3	N	3	3	1		6
						3	9								
*10	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	65	1	1074	3	N	4	3	1		7
						4	9								
*11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	53	1	1040	3	N	5	7	1		5
						6	9								
*12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	60	1	1074	3	N	3	3	1		5
						3	9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5

SHURLEY RR 4C		WELL #: 1		RRCID -> 213808		COMPL. DATE 07/09/2005				TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5472 - 5678					
*08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	33	1	555	3	N	1	1	1		3
						1	9								
*09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	32	1	538	3	N	1	1	1		3
						1	9								
*10	589 N	574	-0-	-15	-0-	33	1	539	3	N	2	1	1	1 8	3
						2	9								
*11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	26	1	502	3	N	2	3	1		2
						2	9								
*12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	30	1	527	3	N	1	1	1		2
						1	9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2

MAYFIELD 34		WELL #: 22		RRCID -> 213811		COMPL. DATE 07/15/2005				TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6373 - 8374					
*08	248 N	230	-0-	-18	-0-	14	1	216	3	Y	-0-				1
*09	240 N	234	-0-	-6	-0-	13	1	218	3	Y	3	3	8		1
						3	9								
*10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	222	3	Y	-0-	1	1		-0-
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	33	1	213	3	Y	-0-				-0-
*12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	30	1	215	3	Y	1				1
						1	9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

MAYFIELD 32		WELL #: 11		RRCID -> 213815		COMPL. DATE 07/10/2005				TOTAL DEPTH 8637 PERF. 6342 - 8260					
*08	620 N	463	-0-	-157	-0-	28	1	435	3	Y	-0-				1
*09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	28	1	461	3	Y	-0-				1
*10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	59	1	487	3	Y	-0-	1	1		-0-
*11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	70	1	457	3	Y	-0-				-0-
*12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	65	1	471	3	Y	1				1
						1	9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MAYFIELD 34		WELL #: 20		RRCID -> 213817		COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	38	1	590	3	Y	-0-				1
*09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	37	1	610	3	Y	1				2
						1	9								
*10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	76	1	629	3	Y	-0-	2	1		-0-
*11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	87	1	567	3	Y	1				1
						1	9								
*12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	81	1	587	3	Y	-0-				1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #: 3		RRCID -> 213837		COMPL. DATE 07/30/2005			TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6238 - 8274						
*08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	53	1	328	3	N	-0-				-0-
*09	210 N	153	-0-	-57	-0-	9	1	144	3	N	-0-				-0-
*10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	75	1	1179	3	N	-0-				-0-
*11	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	93	1	1391	3	N	-0-				-0-
*12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	49	1	710	3	N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 16		RRCID -> 213838		COMPL. DATE 06/26/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6390 - 7714						
*08	279 N	232	-0-	-47	-0-	11	1	221	2	N	-0-				-0-
*09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	N	-0-				-0-
*10	310 N	288	-0-	-22	-0-	30	1	258	2	N	-0-				-0-
*11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	N	-0-				-0-
*12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	2	N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VALLIANT "C"		WELL #: 3802		RRCID -> 213843		COMPL. DATE 06/11/2005			TOTAL DEPTH 8653 PERF. 6284 - 7558						
*08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	489	2	N	-0-				-0-
*09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	2	N	-0-				-0-
*10	465 N	402	-0-	-63	-0-	42	1	360	2	N	-0-				-0-
*11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	329	2	N	-0-				-0-
*12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	299	2	N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHURLEY RR 1F		WELL #: 1		RRCID -> 213847		COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092						
*08	434 N	264	-0-	-170	-0-	15	1	248	3	N	1	1	1		2
						1	9								
*09	330 N	237	-0-	-93	-0-	13	1	223	3	N	1	1	1		2
						1	9								
*10	310 N	240	-0-	-70	-0-	14	1	225	3	N	1	1	1		2
						1	9								
*11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-	1	1		1
*12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	223	3	N	1	1	1		1
						1	9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

CUSENBARY 60		WELL #: 12		RRCID -> 213851		COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4022 - 5420						
*08	744 N	651	-0-	-93	-0-	31	1	620	3	Y	-0-				6
*09	720 N	631	-0-	-89	-0-	30	1	601	3	Y	-0-				6
*10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	31	1	552	3	Y	-0-				6
*11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	57	1	506	3	Y	-0-				6
*12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	96	1	506	3	Y	-0-				6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 604		RRCID -> 213853		COMPL. DATE 07/02/2005			TOTAL DEPTH 8803 PERF. 6336 - 7425				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	310 N	270	-0-	-40	-0-	17	1	252	3	N	1		1
						1	9						
*09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	43	1	664	3	N	-0-		1
*10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	42	1	665	3	N	2	2 1	1
						2	9						
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	N	-0-		1
*12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	47	1	673	3	N	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

SHURLEY RR 6		WELL #: 5		RRCID -> 213860		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5474 - 5662				
*08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	40	1	675	3	N	2	2 1	4
						2	9						
*09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	37	1	634	3	N	2	2 1	4
						2	9						
*10	682 N	671	-0-	-11	-0-	38	1	630	3	N	3	2 1	1 8
						3	9						
*11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	31	1	615	3	N	3	4 1	3
						3	9						
*12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	38	1	683	3	N	2	2 1	3
						2	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3

WARD 114		WELL #: 20		RRCID -> 213861		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5410 - 6712				
*08	1023 N	859	-0-	-164	-0-	41	1	815	3	N	3	10 1	4
						3	9						
*09	960 N	780	-0-	-180	-0-	37	1	740	3	N	3		7
						3	9						
*10	961 N	819	-0-	-142	-0-	38	1	777	3	N	4	9 1	2
						4	9						
*11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	41	1	788	3	N	4		6
						4	9						
*12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	45	1	818	3	N	4		10
						4	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10

VALLIANT, L. R.		WELL #: 27		RRCID -> 213862		COMPL. DATE 07/17/2005			TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6302 - 8140				
*08	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	77	1	1613	2	N	-0-		1
*09	1920 N	1623	-0-	-297	-0-	74	1	1549	2	N	-0-		1
*10	1767 N	1656	-0-	-111	-0-	171	1	1485	2	N	-0-		1
*11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	103	1	1483	2	N	-0-		1
*12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	146	1	1404	2	N	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

CANYON RANCH		WELL #: 927S		RRCID -> 213873		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4848 - 5111				
*08	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-		-0-
*09	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-		-0-
*10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-		-0-
*11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-		-0-
*12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HUDSPETH 1		WELL #: 11		RRCID -> 213877		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6602 - 8656		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	38 1	546 2	N	-0-	1
*09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	34 1	467 2	N	-0-	1
*10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	30 1	399 2	N	-0-	1
*11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	27 1	361 2	N	-0-	1
*12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	33 1	431 2	N	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 603		RRCID -> 213879		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6306 - 8548		
*08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	39 1	580 3	N	1	2
						1 9				
*09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	36 1	550 3	N	1	3
						1 9				
*10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	34 1	530 3	N	1	3 1
						1 9				
*11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	35 1	524 3	N	1	2
						1 9				
*12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	35 1	510 3	N	1	3
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3

MAYFIELD 32		WELL #: 20		RRCID -> 213886		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6332 - 8094		
*08	155 N	152	-0-	-3	-0-	9 1	143 3	Y	-0-	-0-
*09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9 1	142 3	Y	-0-	-0-
*10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	18 1	144 3	Y	-0-	-0-
*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	21 1	134 3	Y	-0-	-0-
*12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	19 1	137 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 25		RRCID -> 213942		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6414 - 7904		
*08	806 N	789	-0-	-17	-0-	48 1	741 3	Y	-0-	2
*09	780 N	772	-0-	-8	-0-	44 1	728 3	Y	-0-	2
*10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	94 1	777 3	Y	-0-	2 1
*11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	118 1	766 3	Y	1	-0-
						1 9				1
*12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	110 1	801 3	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

DUKE WILSON 173		WELL #: 14		RRCID -> 213944		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5690 - 7736		
*08	713 N	597	-0-	-116	-0-	36 1	560 3	N	1	1 1
						1 9				1
*09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	50 1	788 3	N	-0-	1
*10	806 N	782	-0-	-24	-0-	46 1	736 3	N	-0-	1
*11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	42 1	681 3	N	-0-	1
*12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	52 1	836 3	N	1	1 1
						1 9				1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

WARD, RIP "E1"		WELL #: 3		RRCID -> 213959		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5846 - 6734		
*08	279 N	260	-0-	-19	-0-	42 1	218 3	N	-0-	1
*09	270 N	220	-0-	-50	-0-	11 1	209 3	N	-0-	1
*10	279 N	221	-0-	-58	-0-	11 1	210 3	N	-0-	1
*11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11 1	197 3	N	-0-	1 1
*12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10 1	196 3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MORRISS 64		WELL #: 10		RRCID -> 213970		COMPL. DATE 08/06/2005			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4690 - 5714					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
*08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	132	1	595	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
*09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	125	1	568	3	Y	-0-			1
*10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	130	1	558	3	Y	-0-	1	1	-0-
*11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	124	1	512	3	Y	-0-			-0-
*12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	132	1	607	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 111		WELL #: 20		RRCID -> 213971		COMPL. DATE 07/21/2005			TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6058 - 6324					
*08	465 N	365	-0-	-100	-0-	18	1	347	3	N	-0-	2	1	-0-
*09	450 N	321	-0-	-129	-0-	15	1	306	3	N	-0-			-0-
*10	465 N	332	-0-	-133	-0-	16	1	315	3	N	1			1
						1	9							
*11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	N	-0-			1
*12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	N	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

SHURLEY RR 2A		WELL #: 5		RRCID -> 213972		COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 8104 PERF. 5776 - 8033					
*08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	56	1	950	3	N	2	3	1	5
						2	9							
*09	960 N	940	-0-	-20	-0-	52	1	885	3	N	3	3	1	5
						3	9							
*10	992 N	963	-0-	-29	-0-	55	1	904	3	N	4	3	1	6
						4	9							
*11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	45	1	879	3	N	3	5	1	4
						3	9							
*12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	52	1	919	3	N	3	3	1	4
						3	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

CANYON RANCH		WELL #: 9212S		RRCID -> 213973		COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4816 - 5138					
*08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-			-0-
*09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-			-0-
*10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-			-0-
*11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			-0-
*12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 21		RRCID -> 213980		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260					
*08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	55	1	852	3	Y	2	2	8	1
						2	9							
*09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	63	1	1036	3	Y	1			2
						1	9							
*10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	124	1	1022	3	Y	-0-	2	1	-0-
*11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	141	1	914	3	Y	1			1
						1	9							
*12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	128	1	931	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 213982		COMPL. DATE 07/09/2005			TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6224 - 8486			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
*08	217 N	216	-0-	-1	-0-	13	1	202	3	N	1	1
						1	9					
*09	210 N	144	-0-	-66	-0-	9	1	135	3	N	-0-	1
*10	217 N	203	-0-	-14	-0-	12	1	191	3	N	-0-	-0-
											1	1
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	N	1	1
						1	9					
*12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	28	1	399	3	N	-0-	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

DUKE WILSON 187		WELL #: 15		RRCID -> 214003		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5658 - 8088			
*08	93 N	90	-0-	-3	-0-	5	1	84	3	N	1	1
						1	9					
*09	90 N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	3	N	-0-	1
*10	124 N	82	-0-	-42	-0-	5	1	76	3	N	1	1
						1	9					
*11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	2	1
						2	9					
*12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	-0-	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 214004		COMPL. DATE 08/07/2005			TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6324 - 7572			
*08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	N	-0-	-0-
*09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	N	-0-	-0-
*10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	33	1	286	2	N	-0-	-0-
*11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	2	N	-0-	-0-
*12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	268	2	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHURLEY 111		WELL #: 22		RRCID -> 214018		COMPL. DATE 07/28/2005			TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5520 - 6666			
*08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	28	1	534	3	N	-0-	1
*09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	46	1	940	3	N	1	1
						1	9					
*10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	40	1	763	3	N	1	2
						1	9					
*11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	36	1	647	3	N	-0-	2
*12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	36	1	651	3	N	-0-	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

VALLANT, L.R.		WELL #: 304		RRCID -> 214019		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6284 - 7562			
*08	930 N	918	-0-	-12	-0-	42	1	876	2	N	-0-	-0-
*09	900 N	869	-0-	-31	-0-	40	1	829	2	N	-0-	-0-
*10	899 N	889	-0-	-10	-0-	92	1	797	2	N	-0-	-0-
*11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	54	1	780	2	N	-0-	-0-
*12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	75	1	724	2	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY RR 1C		WELL #: 1		RRCID -> 214028		COMPL. DATE 08/06/2005			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5428 - 6670				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
*08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	46	1	776	3	N	1	2 1	4
						1	9						
*09	810 N	746	-0-	-64	-0-	41	1	703	3	N	2	2 1	4
						2	9						
*10	806 N	752	-0-	-54	-0-	43	1	705	3	N	4	2 1	5
						4	9				1 8		
*11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	34	1	673	3	N	3	5 1	3
						3	9						
*12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	40	1	707	3	N	2	2 1	3
						2	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3

HILL-VALLIANT, L.R. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 214030		COMPL. DATE 06/17/2005			TOTAL DEPTH 8698 PERF. 6324 - 7620				
*08	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	46	1	967	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	1080 N	955	-0-	-125	-0-	44	1	911	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	125	1	1081	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	57	1	817	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	77	1	738	2	N	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 11		RRCID -> 214031		COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 8571 PERF. 6330 - 7606				
*08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	N	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 12		RRCID -> 214033		COMPL. DATE 06/18/2005			TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6281 - 7748				
*08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	452	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	49	1	424	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	29	1	420	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	41	1	394	2	N	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1602		RRCID -> 214034		COMPL. DATE 07/23/2005			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5120 - 7413				
*08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	386	3	N	-0-	-0-	1
*09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	380	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	390	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	N	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYER RANCH "M" WELL #: 1204 RRCID -> 214038 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	868 N	816	-0-	-52	-0-	50	1	760	3	N	5	2 1	2 8 4
						6	9						
*09	840 N	816	-0-	-24	-0-	53	1	760	3	N	3	4 1	3
						3	9						
*10	837 N	808	-0-	-29	-0-	51	1	753	3	N	4	2 1	5
						4	9						
*11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	51	1	731	3	N	3	2 1	6
						3	9						
*12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	52	1	752	3	N	-0-	2 1	4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4

MAYFIELD 39 WELL #: 24 RRCID -> 214044 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 8004

*08	186 N	178	-0-	-8	-0-	11	1	167	3	Y	-0-		-0-
*09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	-0-		-0-
*10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	22	1	180	3	Y	-0-		-0-
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	27	1	175	3	Y	-0-		-0-
*12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	179	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 403 RRCID -> 214049 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7779

*08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	23	6 1	18
						25	9						
*09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	14	17 1	15
						15	9						
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	35	11 1	1 8 38
						39	9						
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	24	16 1	46
						26	9						
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-	17 1	29
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		29

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 214053 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 8558

*08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	32	1	676	2	N	-0-		-0-
*09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	668	2	N	-0-		-0-
*10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	74	1	644	2	N	-0-		-0-
*11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	37	1	537	2	N	-0-		-0-
*12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	64	1	618	2	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 6 RRCID -> 214056 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6397 - 7734

*08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	39	1	585	3	N	2	1 1	2
						2	9						
*09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	35	1	501	3	N	2	2 1	2
						2	9						
*10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	441	3	N	2	1 1	3
						2	9						
*11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	402	3	N	1	1 1	3
						1	9						
*12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	27	1	390	3	N	-0-	1 1	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 103		RRCID -> 214435		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6402 - 7720			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	341 N	329	-0-	-12	-0-	16 1	312 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15 1	299 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*10	341 N	324	-0-	-17	-0-	16 1	307 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16 1	326 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	17 1	326 3	N	1	1 1		1
						1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

SHURLEY RR 8		WELL #: 3		RRCID -> 214439		COMPL. DATE 08/14/2005			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5250 - 6646			
*08	713 N	656	-0-	-57	-0-	37 1	617 3	N	2	2 1		4
						2 9						
*09	660 N	619	-0-	-41	-0-	34 1	584 3	N	1	2 1		3
						1 9						
*10	713 N	395	-0-	-318	-0-	22 1	370 3	N	3	2 1	1 8	3
						3 9						
*11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	30 1	588 3	N	2	3 1		2
						2 9						
*12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	31 1	559 3	N	2	2 1		2
						2 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

CANYON RANCH		WELL #: 1055S		RRCID -> 214443		COMPL. DATE 08/05/2005			TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6292 - 6370			
*08	1488 N	1286	-0-	-202	-0-	1286 3		N	-0-			1
*09	1500 N	1287	-0-	-213	-0-	1287 3		N	-0-			1
*10	1426 N	1365	-0-	-61	-0-	1365 3		N	-0-			1
*11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3		N	-0-			1
*12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3		N	-0-			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2310		RRCID -> 214444		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8582 - 9092			
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	32 1	279 2	Y	-0-			-0-
*09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	32 1	270 2	Y	-0-			-0-
*10	310 N	308	-0-	-2	-0-	31 1	277 2	Y	-0-			-0-
*11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	30 1	267 2	Y	-0-			-0-
*12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	32 1	274 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 214469		COMPL. DATE 09/18/2005			TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6178 - 7540			
*08	217 N	214	-0-	-3	-0-	13 1	200 3	N	1			1
						1 9						
*09	210 N	205	-0-	-5	-0-	13 1	192 3	N	-0-			1
*10	217 N	196	-0-	-21	-0-	12 1	184 3	N	-0-	1 1		-0-
*11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12 1	183 3	N	1			1
						1 9						
*12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13 1	187 3	N	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL'		WELL #: 6		RRCID -> 214472		COMPL. DATE 08/21/2005		TOTAL DEPTH 8168 PERF. 6710 - 6954		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	992 N	31	-0-	-961	-0-	31 1	N	-0-		4
*09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-		N	-0-	2 1	1
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	1 1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL'		WELL #: 5		RRCID -> 214473		COMPL. DATE 09/24/2005		TOTAL DEPTH 8133 PERF. 6711 - 7116		
*08	62 N	46	-0-	-16	-0-	2 1	44 3	N	-0-	-0-
*09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	N	-0-	-0-
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	N	-0-	-0-
*11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	N	-0-	-0-
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 505		RRCID -> 214476		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 7720		
*08	T. A.	269	-0-	269	938	42 1	226 3	N	1	2
						1 9				
*09	1160 X	222	-0-	-938	-0-	10 1	212 3	N	-0-	1 1
*10	224 X	224	-0-	-0-	-0-	11 1	212 3	N	1	1 1
						1 9				
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10 1	195 3	N	-0-	1
*12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11 1	214 3	N	1	1 1
						1 9				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1

SHURLEY RR 5		WELL #: 2		RRCID -> 214478		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5540 - 7786		
*08	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	82 1	1382 3	N	3	4 1
						3 9				
*09	1410 N	1372	-0-	-38	-0-	76 1	1290 3	N	5	4 1
						6 9				
*10	1395 N	1311	-0-	-84	-0-	75 1	1232 3	N	4	4 1
						4 9				
*11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	64 1	1256 3	N	5	8 1
						6 9				
*12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	76 1	1347 3	N	5	4 1
						6 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6

HILL-MAYER, EDWIN S. JR 'C'		WELL #: 5		RRCID -> 215033		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6586 - 7070		
*08	124 N	122	-0-	-2	-0-	6 1	116 3	N	-0-	1
*09	120 N	78	-0-	-42	-0-	4 1	74 3	N	-0-	-0-
*10	155 N	151	-0-	-4	-0-	7 1	144 3	N	-0-	-0-
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12 1	235 3	N	1	1
						1 9				
*12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11 1	226 3	N	-0-	1 1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 20		RRCID -> 215036		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 8906 PERF. 6286 - 8316		
*08	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	77 1	1606 2	N	-0-	1
*09	1980 N	1682	-0-	-298	-0-	77 1	1605 2	N	-0-	1
*10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	171 1	1487 2	N	-0-	1
*11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	95 1	1366 2	N	-0-	1
*12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	134 1	1286 2	N	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY RR 1A		WELL #: 2		RRCID -> 215040		COMPL. DATE 10/21/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5570 - 7256			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	39	1	654	3	N	2	3
						2	9					
*09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	34	1	586	3	N	2	3
						2	9					
*10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	32	1	535	3	N	3	4
						3	9					
*11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	438	3	N	1	2
						1	9					
*12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	24	1	425	3	N	2	2
						2	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2

SHURLEY RR 7		WELL #: 2		RRCID -> 215043		COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5396 - 6636			
*08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	503	3	N	1	3
						1	9					
*09	540 N	488	-0-	-52	-0-	27	1	460	3	N	1	3
						1	9					
*10	558 N	509	-0-	-49	-0-	29	1	479	3	N	1	3
						1	9					
*11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	460	3	N	2	2
						2	9					
*12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	27	1	486	3	N	1	2
						1	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2

VALLIANT, L. R.		WELL #: 13		RRCID -> 215058		COMPL. DATE 10/12/2005			TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6328 - 7426			
*08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	654	2	N	-0-	-0-
						30	1	624	2	N	-0-	-0-
*09	660 N	654	-0-	-6	-0-	30	1	624	2	N	-0-	-0-
						70	1	603	2	N	-0-	-0-
*10	682 N	673	-0-	-9	-0-	42	1	604	2	N	-0-	-0-
						59	1	563	2	N	-0-	-0-
*11	646 N	646	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
											-0-	-0-
*12	622 N	622	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
											-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1769		RRCID -> 215076		COMPL. DATE 10/26/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5360 - 7724			
*08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	106	1	1657	3	N	-0-	2
						104	1	1650	3	N	-0-	1
*09	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	104	1	1650	3	N	-0-	1
						104	1	1659	3	N	2	2
*10	1891 N	1765	-0-	-126	-0-	2	9					
						100	1	1601	3	N	1	2
						1	9					
*11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	105	1	1673	3	N	1	2
						1	9				2	1
*12	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1

SHURLEY RR 7		WELL #: 3		RRCID -> 215078		COMPL. DATE 11/03/2005			TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5530 - 6642			
*08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	31	1	528	3	N	1	3
						1	9					
*09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	29	1	496	3	N	1	3
						1	9					
*10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	472	3	N	2	3
						2	9				1	8
*11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	N	2	2
						2	9					
*12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	31	1	544	3	N	1	2
						1	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2

 SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 16 RRCID -> 215238 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6416 - 7584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	26 1	388 3	N	-0-			1
*09	420 N	392	-0-	-28	-0-	24 1	367 3	N	1			2
						1 9						
*10	403 N	383	-0-	-20	-0-	23 1	359 3	N	1	2 1		1
						1 9						
*11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	21 1	316 3	N	-0-			1
*12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	23 1	335 3	N	1			2
						1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

 CANYON RANCH WELL #: 104S RRCID -> 215239 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2756 - 2950

*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 SHURLEY RR 1A WELL #: 8 RRCID -> 215240 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5638 - 6866

*08	837 N	817	-0-	-20	-0-	46 1	770 3	N	1	2 1		4
						1 9						
*09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	42 1	715 3	N	2	2 1		4
						2 9						
*10	806 N	741	-0-	-65	-0-	42 1	696 3	N	3	2 1		5
						3 9						
*11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	33 1	653 3	N	2	4 1		3
						2 9						
*12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	38 1	682 3	N	2	2 1		3
						2 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

 CANYON RANCH 115 WELL #: 20S RRCID -> 215260 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4708 - 6022

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 5 RRCID -> 215262 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6246 - 8492

*08	496 N	413	-0-	-83	-0-	26 1	387 3	N	-0-			1
*09	420 N	413	-0-	-7	-0-	25 1	387 3	N	1			2
						1 9						
*10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	33 1	514 3	N	1	2 1		1
						1 9						
*11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	34 1	506 3	N	1			2
						1 9						
*12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	34 1	489 3	N	-0-			2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 5		RRCID -> 215303		COMPL. DATE 10/09/2005			TOTAL DEPTH 8129 PERF. 6755 - 7840				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	57 1	1177 3	N	3	3	1 8		9
						3 9							
*09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	54 1	1106 3	N	3	3	5 1	1 8	6
						3 9							
*10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	57 1	1113 3	N	3	3	6 1		3
						3 9							
*11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	53 1	1030 3	N	4	4			7
						4 9							
*12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	57 1	1143 3	N	3	3	6 1		4
						3 9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 19		RRCID -> 215331		COMPL. DATE 10/30/2005			TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6422 - 8600				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	74 1	1101 3	N	2	2			4
						2 9							
*09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	84 1	1282 3	N	1	1			5
						1 9							
*10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	74 1	1178 3	N	3	3	6 1		2
						3 9							
*11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	87 1	1309 3	N	2	2			4
						2 9							
*12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	81 1	1166 3	N	2	2			6
						2 9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 21		RRCID -> 215362		COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7031 - 7164				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7 1	131 3	N	1	1			1
						1 9							
*09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 1	135 3	N	1	1	1 1		1
						1 9							
*10	93 N	79	-0-	-14	-0-	4 1	75 3	N	-0-	-0-	1 1		-0-
						4 1							
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	82 3	N	2	2	1 1		1
						2 9							
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	88 3	N	1	1	1 1		1
						1 9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

SHURLEY RR 5		WELL #: 3		RRCID -> 215371		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5412 - 7808				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	29 1	495 3	N	1	1	1 1		3
						1 9							
*09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	27 1	466 3	N	1	1	1 1		3
						1 9							
*10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	29 1	471 3	N	1	1	1 1		3
						1 9							
*11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	23 1	457 3	N	2	2	3 1		2
						2 9							
*12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	28 1	491 3	N	1	1	1 1		2
						1 9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYER, MINNIE H. 'JJ' WELL #: 3302 RRCID -> 215379 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6450 - 7762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	37	1	561	3	N	2	1 1	3
						2	9						
*09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	40	1	575	3	N	2	3 1	2
						2	9						
*10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	579	3	N	4	2 1	4
						4	9						
*11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	39	1	557	3	N	2	2 1	4
						2	9						
*12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	40	1	567	3	N	1	2 1	3
						1	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 215383 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6532 - 7782

*08	279 N	253	-0-	-26	-0-	16	1	236	3	N	1	1 1	1
						1	9						
*09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	N	1	1 1	1
						1	9						
*10	248 N	241	-0-	-7	-0-	15	1	224	3	N	2	1 1	2
						2	9						
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	N	1	1 1	2
						1	9						
*12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	N	-0-	1 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

SHURLEY RR 4A WELL #: 1 RRCID -> 215385 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 5710 - 6795

*08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	507	3	N	2	2 1	3
						2	9						
*09	540 N	504	-0-	-36	-0-	28	1	474	3	N	2	2 1	3
						2	9						
*10	558 N	520	-0-	-38	-0-	30	1	489	3	N	1	1 1	3
						1	9						
*11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	459	3	N	2	3 1	2
						2	9						
*12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	27	1	485	3	N	2	2 1	2
						2	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

SHURLEY RR 4B WELL #: 1 RRCID -> 215388 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5554 - 6027

*08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	40	1	679	3	N	2	2 1	4
						2	9						
*09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	52	1	884	3	N	2	2 1	4
						2	9						
*10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	50	1	829	3	N	3	2 1	5
						3	9						
*11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	42	1	825	3	N	4	5 1	4
						4	9						
*12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	47	1	839	3	N	3	3 1	4
						3	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2308		RRCID -> 215407		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8595 - 9035	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MAYER 37		WELL #: 11		RRCID -> 215408		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6356 - 6772	
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	Y	-0-
*09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	Y	-0-
*10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	Y	-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	-0-
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

SHURLEY RR 6		WELL #: 4		RRCID -> 215419		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5484 - 6715	
*08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	21 1	353 3	N	1
						1 9			1 1
*09	330 N	265	-0-	-65	-0-	15 1	249 3	N	1
						1 9			1 1
*10	372 N	352	-0-	-20	-0-	20 1	330 3	N	2
						2 9			1 1
*11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10 1	193 3	N	1
						1 9			2 1
*12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	19 1	339 3	N	1
						1 9			1 1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SHURLEY RR 9		WELL #: 1		RRCID -> 215420		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 5422 - 6682	
*08	1023 N	972	-0-	-51	-0-	54 1	916 3	N	2
						2 9			3 1
*09	930 N	854	-0-	-76	-0-	47 1	805 3	N	2
						2 9			2 1
*10	930 N	918	-0-	-12	-0-	52 1	864 3	N	2
						2 9			2 1
*11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	36 1	710 3	N	3
						3 9			5 1
*12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	50 1	895 3	N	3
						3 9			2 1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WILSON, DUKE		WELL #: 4015		RRCID -> 215421		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5632 - 9010	
*08	682 N	656	-0-	-26	-0-	39 1	617 3	N	-0-
*09	630 N	624	-0-	-6	-0-	37 1	587 3	N	-0-
*10	651 N	635	-0-	-16	-0-	37 1	598 3	N	-0-
*11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	35 1	566 3	N	-0-
*12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	38 1	608 3	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

GRAHAM		WELL #: 1		RRCID -> 215422		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 3791 PERF. 3285 - 3318	
*08	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 3	N	-0-
*09	30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	23 3	N	-0-
*10	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 3	N	-0-
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	N	-0-
*12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 215530		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7190 - 7530		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	496 N	466	-0-	-30	-0-	21 1	445 2	N	-0-	-0-
*09	480 N	446	-0-	-34	-0-	20 1	426 2	N	-0-	-0-
*10	465 N	456	-0-	-9	-0-	47 1	409 2	N	-0-	-0-
*11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	23 1	335 2	N	-0-	-0-
*12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	39 1	371 2	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 928S		RRCID -> 215539		COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6588 - 6638		
*08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-	-0-
*09	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 3		N	-0-	-0-
*10	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 3		N	-0-	-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 5		RRCID -> 215585		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 7710		
*08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10 1	203 3	N	1	2
						1 9				
*09	210 N	188	-0-	-22	-0-	9 1	179 3	N	-0-	1 1
*10	217 N	188	-0-	-29	-0-	9 1	178 3	N	1	1 1
						1 9				
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8 1	161 3	N	-0-	1
*12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9 1	184 3	N	1	1 1
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

CANYON RANCH		WELL #: 406S		RRCID -> 215751		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 4322 PERF. 3071 - 3868		
*08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	15 1	596 3	Y	-0-	-0-
*09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	13 1	530 3	Y	-0-	-0-
*10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	10 1	389 3	Y	-0-	-0-
*11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	10 1	387 3	Y	-0-	-0-
*12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	12 1	515 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SHURLEY RR 6		WELL #: 6		RRCID -> 215761		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 5472 - 6714		
*08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	46 1	774 3	N	1	2 1
						1 9				
*09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	47 1	804 3	N	3	2 1
						3 9				
*10	837 N	810	-0-	-27	-0-	46 1	761 3	N	3	2 1
						3 9				
*11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	38 1	752 3	N	3	5 1
						3 9				
*12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	46 1	811 3	N	3	3 1
						3 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4

VALLIANT, L. R.		WELL #: 17		RRCID -> 215764		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6396 - 7528		
*08	651 N	572	-0-	-79	-0-	26 1	546 2	N	-0-	-0-
*09	630 N	534	-0-	-96	-0-	24 1	510 2	N	-0-	-0-
*10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	68 1	591 2	N	-0-	-0-
*11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	41 1	590 2	N	-0-	-0-
*12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	57 1	552 2	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY RR 1E		WELL #: 5		RRCID -> 215770		COMPL. DATE 09/24/2005			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5508 - 6840			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	41	1	685	3	2	2 1	4
						2	9					
*09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	35	1	598	3	2	2 1	4
						2	9					
*10	620 N	566	-0-	-54	-0-	32	1	531	3	3	2 1 1 8	4
						3	9					
*11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	501	3	1	3 1	2
						1	9					
*12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	36	1	641	3	3	2 1	3
						3	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3

SHURLEY RR 4C		WELL #: 3		RRCID -> 215779		COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5592 - 6708			
*08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	47	1	795	3	2	2 1	4
						2	9					
*09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	44	1	746	3	2	2 1	4
						2	9					
*10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	49	1	804	3	3	2 1	5
						3	9					
*11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	579	3	3	5 1	3
						3	9					
*12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	44	1	779	3	2	2 1	3
						2	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3

FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 18		RRCID -> 215792		COMPL. DATE 09/25/2005			TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6318 - 7234			
*08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	1		1
						1	9					
*09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	-0-		1
						10	1	165	3	-0-	1 1	-0-
*10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	-0-		1
						11	1	163	3	1		1
*11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	1		1
						1	9					
*12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	-0-		1
										-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1

CANYON RANCH		WELL #: 911S		RRCID -> 215794		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4714 - 5048			
*08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-		1
										-0-		1
*09	570 N	525	-0-	-45	-0-	525	3		N	-0-		1
										-0-		1
*10	682 N	552	-0-	-130	-0-	552	3		N	-0-		1
										-0-		1
*11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-		1
										-0-		1
*12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-		1
										-0-		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1

CANYON RANCH		WELL #: 1054S		RRCID -> 215808		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 6354 PERF. 4756 - 5050			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
										-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
										-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
										-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
										-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
										-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 SHURLEY RR 4B WELL #: 2 RRCID -> 215810 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5508 - 5714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	26	1 9	432 3	N	1	1 1		2
*09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	23	1 9	383 3	N	1	1 1		2
*10	434 N	405	-0-	-29	-0-	23	1 9	380 3	N	2	1 1	1 8	2
*11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	18	1 9	351 3	N	1	2 1		1
*12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	20	1 9	349 3	N	1	1 1		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

SHURLEY RR 4A WELL #: 2 RRCID -> 215812 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 5654 - 6922

*08	1023 N	928	-0-	-95	-0-	52	1 9	873 3	N	3	3 1		6
*09	930 N	876	-0-	-54	-0-	48	1 9	826 3	N	2	3 1		5
*10	961 N	868	-0-	-93	-0-	49	1 9	815 3	N	4	3 1		6
*11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	36	1 9	711 3	N	2	5 1		3
*12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	48	1 9	858 3	N	4	3 1		4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4

VALLIANT, L. R. WELL #: 23 RRCID -> 215815 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6512 - 8185

*08	806 N	708	-0-	-98	-0-	32	1	676 2	N	-0-			-0-
*09	780 N	762	-0-	-18	-0-	35	1	727 2	N	-0-			-0-
*10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	83	1	716 2	N	-0-			-0-
*11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	47	1	677 2	N	-0-			-0-
*12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	67	1	648 2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 3 RRCID -> 215822 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5576 - 6864

*08	558 N	537	-0-	-21	-0-	30	1 9	506 3	N	1	1 1		3
*09	540 N	503	-0-	-37	-0-	28	1 9	474 3	N	1	1 1		3
*10	558 N	496	-0-	-62	-0-	28	1 9	467 3	N	1	1 1		3
*11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	23	1 9	451 3	N	2	3 1		2
*12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	28	1 9	497 3	N	1	1 1		2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY RR 1F		WELL #: 4		RRCID -> 215854		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5694 - 7728			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	61 1	1032 3	N	2	3 1	5
						2 9					
*09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	56 1	952 3	N	4	3 1	6
						4 9					
*10	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	59 1	981 3	N	3	3 1	6
						3 9					
*11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	48 1	934 3	N	4	6 1	4
						4 9					
*12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	55 1	985 3	N	3	3 1	4
						3 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

SHURLEY RR 8		WELL #: 1		RRCID -> 215855		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5309 - 6736			
*08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	70 1	1186 3	N	2	3 1	6
						2 9					
*09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	54 1	919 3	N	3	3 1	6
						3 9					
*10	1271 N	365	-0-	-906	-0-	21 1	343 3	N	1	2 1	5
						1 9					
*11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	71 1	1401 3	N	6	6 1	5
						7 9					
*12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	71 1	1270 3	N	4	4 1	5
						4 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

CANYON RANCH		WELL #: 1059 S		RRCID -> 215856		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4744 - 5044			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 929S		RRCID -> 215870		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 6858 PERF. 4802 - 5114			
*08	434 N	407	-0-	-27	-0-	407 3		N	-0-		-0-
*09	420 N	384	-0-	-36	-0-	384 3		N	-0-		-0-
*10	434 N	407	-0-	-27	-0-	407 3		N	-0-		-0-
*11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-		-0-
*12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 28		RRCID -> 215871		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6132 - 7448			
*08	465 N	386	-0-	-79	-0-	18 1	368 2	N	-0-		-0-
*09	450 N	359	-0-	-91	-0-	16 1	343 2	N	-0-		-0-
*10	403 N	377	-0-	-26	-0-	39 1	338 2	N	-0-		-0-
*11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	24 1	345 2	N	-0-		-0-
*12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	33 1	314 2	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY RR 1A		WELL #: 1		RRCID -> 215872		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 5560 - 7252				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	67	1128	3	N	2	3 1	6
						2						
*09	1110 N	1101	-0-	-9	-0-	61	1037	3	N	3	3 1	6
						3						
*10	1147 N	1111	-0-	-36	-0-	63	1044	3	N	4	3 1	7
						4						
*11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	39	775	3	N	3	6 1	4
						3						
*12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	64	1144	3	N	4	3 1	5
						4						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2309		RRCID -> 215875		COMPL. DATE 09/24/2005		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8690 - 9276				
*08	186 N	179	-0-	-7	-0-	18	161	2	Y	-0-		-0-
						1						
*09	180 N	168	-0-	-12	-0-	18	150	2	Y	-0-		-0-
						1						
*10	186 N	172	-0-	-14	-0-	17	155	2	Y	-0-		-0-
						1						
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	17	147	2	Y	-0-		-0-
						1						
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	17	149	2	Y	-0-		-0-
						1						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1835		RRCID -> 215876		COMPL. DATE 09/25/2005		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7360 - 8800				
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	58	3	N	1	1 1	2
						1						
*09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	56	3	N	-0-	1 1	1
						1						
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	58	3	N	1	1 1	1
						1						
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	56	3	N	1	1 1	1
						1						
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	58	3	N	1	1 1	1
						1						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1

SHURLEY RR 1A		WELL #: 7		RRCID -> 215877		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5568 - 5828				
*08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	35	593	3	N	1	2 1	3
						1						
*09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	40	685	3	N	2	2 1	3
						2						
*10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	38	629	3	N	2	1 1 1 8	3
						2						
*11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	28	543	3	N	2	3 1	2
						2						
*12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	38	674	3	N	2	2 1	2
						2						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2

HILL-FAWCETT, RANDEE "G"		WELL #: 4		RRCID -> 215880		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 7683 PERF. 6426 - 7500				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 23		RRCID -> 215885		COMPL. DATE 09/17/2005			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	37	1	691	3	N	5	3 1	5
						6	9						
*09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	34	1	649	3	N	4	5 1	4
						4	9						
*10	775 N	702	-0-	-73	-0-	35	1	661	3	N	5	6 1	3
						6	9						
*11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	32	1	624	3	N	5	4 1	4
						6	9						
*12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	39	1	657	3	N	5	5 1	4
						6	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 215890		COMPL. DATE 09/28/2005			TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002				
*08	1364 N	1268	-0-	-96	-0-	59	1	1206	3	N	3	1 8	10
						3	9						
*09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	57	1	1155	3	N	2	6 1	6
						2	9						
*10	1240 N	1194	-0-	-46	-0-	58	1	1132	3	N	4	6 1	4
						4	9						
*11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	60	1	1154	3	N	3		7
						3	9						
*12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	54	1	1100	3	N	3	6 1	4
						3	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4

HILL-VALLIANT, L. T. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 215892		COMPL. DATE 08/17/2005			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550				
*08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	597	2	N	-0-		-0-
*09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	28	1	582	2	N	-0-		-0-
*10	651 N	589	-0-	-62	-0-	61	1	528	2	N	-0-		-0-
*11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	35	1	505	2	N	-0-		-0-
*12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	48	1	458	2	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER 37		WELL #: 12		RRCID -> 215900		COMPL. DATE 09/18/2005			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696				
*08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	97	1	104	3	Y	-0-		-0-
*09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	103	1	137	3	Y	-0-		-0-
*10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	107	1	135	3	Y	-0-		-0-
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	103	1	129	3	Y	-0-		-0-
*12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	107	1	137	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 215917		COMPL. DATE 11/02/2005			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6120 - 8644				
*08	1116 N	997	-0-	-119	-0-	62	1	934	3	N	1		3
						1	9						
*09	1080 N	932	-0-	-148	-0-	57	1	874	3	N	1		4
						1	9						
*10	1023 N	917	-0-	-106	-0-	54	1	860	3	N	3	5 1	2
						3	9						
*11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	49	1	739	3	N	1		3
						1	9						
*12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	72	1	1029	3	N	1		4
						1	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 215918		COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 8498 PERF. 6266 - 7530				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	217 N	213	-0-	-4	-0-	13	1	199	3	N	1		1
						1	9						
*09	210 N	199	-0-	-11	-0-	12	1	187	3	N	-0-		1
*10	217 N	197	-0-	-20	-0-	12	1	185	3	N	-0-	1 1	-0-
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	1		1
						1	9						
*12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	N	-0-		1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

SHURLEY RR 1F		WELL #: 3		RRCID -> 215923		COMPL. DATE 10/08/2005			TOTAL DEPTH 8003 PERF. 5786 - 7638				
*08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	38	1	648	3	N	2	2 1	4
						2	9						
*09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	36	1	607	3	N	2	2 1	4
						2	9						
*10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	37	1	615	3	N	2	2 1	4
						2	9						
*11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	28	1	557	3	N	2	4 1	2
						2	9						
*12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	36	1	640	3	N	3	2 1	3
						3	9						
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3

SHURLEY RR 1F		WELL #: 5		RRCID -> 215925		COMPL. DATE 10/13/2005			TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5628 - 6854				
*08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	26	1	444	3	N	1	1 1	3
						1	9						
*09	450 N	439	-0-	-11	-0-	24	1	414	3	N	1	1 1	3
						1	9						
*10	465 N	460	-0-	-5	-0-	26	1	433	3	N	1	1 1	3
						1	9						
*11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	415	3	N	2	3 1	2
						2	9						
*12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	436	3	N	1	1 1	2
						1	9						
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2

SHURLEY RR 1F		WELL #: 2		RRCID -> 215929		COMPL. DATE 09/08/2005			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 6627				
*08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	391	3	N	1	1 1	2
						1	9						
*09	390 N	386	-0-	-4	-0-	21	1	364	3	N	1	1 1	2
						1	9						
*10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	378	3	N	2	1 1	2
						2	9				1 8		
*11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	352	3	N	2	2 1	2
						2	9						
*12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	21	1	380	3	N	1	1 1	2
						1	9						
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2

KARNES, W.H. C		WELL #: 11		RRCID -> 215931		COMPL. DATE 09/26/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8650 - 8926				
*08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	126	1	1106	2	Y	-0-		-0-
*09	1110 N	795	-0-	-315	-0-	85	1	710	2	Y	-0-		-0-
*10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	138	1	1245	2	Y	-0-		-0-
*11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	126	1	1128	2	Y	-0-		-0-
*12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	133	1	1148	2	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
HUNT 19		WELL #: 7		RRCID -> 215932		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8930 - 9440						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	651 N	617	-0-	-34	-0-	63	1	554	2	Y	-0-			-0-
*09	660 N	543	-0-	-117	-0-	58	1	485	2	Y	-0-			-0-
*10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	69	1	620	2	Y	-0-			-0-
*11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	68	1	607	2	Y	-0-			-0-
*12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	56	1	479	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 103S		RRCID -> 215939		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2896 - 4208						
*08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	17	1	687	3	Y	-0-			1
*09	690 N	661	-0-	-29	-0-	16	1	645	3	Y	-0-			1
*10	682 N	653	-0-	-29	-0-	16	1	637	3	Y	-0-			1
*11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	16	1	604	3	Y	-0-			1
*12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	16	1	640	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

HUNT 19		WELL #: 2		RRCID -> 215954		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8845 - 9346						
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	Y	-0-			-0-
*09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	Y	-0-			-0-
*10	93 N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	2	Y	-0-			-0-
*11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	Y	-0-			-0-
*12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 804		RRCID -> 215955		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6526 - 6984						
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-			1
*09	90 N	70	-0-	-20	-0-	3	1	66	3	N	1	1 8		1
						1	9							
*10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-	1 1		-0-
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	1			1
						1	9							
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-	1 1		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1131S		RRCID -> 215956		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 6812 PERF. 4405 - 5486						
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	31	1	40	3	N	-0-			-0-
*09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	30	1	37	3	N	-0-			-0-
*10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	31	1	33	3	N	-0-			-0-
*11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	57	1	29	3	N	-0-			-0-
*12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	96	1	25	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER-JONES		WELL #: 2003		RRCID -> 215976		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5902 - 8024						
*08	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-			-0-
*09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			-0-
*10	496 N	378	-0-	-118	-0-	378	3			N	-0-			-0-
*11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-			-0-
*12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 12		RRCID -> 215977		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 8705 PERF. 6374 - 8600		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	35 1	518 3	N	1	2
						1 9				
*09	600 N	517	-0-	-83	-0-	32 1	485 3	N	-0-	2
*10	682 N	561	-0-	-121	-0-	33 1	527 3	N	1	1
						1 9				
*11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	32 1	483 3	N	1	2
						1 9				
*12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	31 1	450 3	N	-0-	2
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2

CANYON RANCH 105		WELL #: 10S		RRCID -> 216056		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6284		
*08	930 N	872	-0-	-58	-0-	872 3		N	-0-	1
*09	900 N	827	-0-	-73	-0-	827 3		N	-0-	1
*10	930 N	885	-0-	-45	-0-	885 3		N	-0-	1
*11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-	1
*12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3		N	-0-	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

BROWN, WHITEHEAD 2		WELL #: 44		RRCID -> 216510		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666		
*08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	24 1	506 2	N	-0-	-0-
*09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	25 1	513 2	N	-0-	-0-
*10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	59 1	510 2	N	-0-	-0-
*11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	34 1	498 2	N	-0-	-0-
*12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	44 1	423 2	N	-0-	-0-
						69 3				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 216668		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6188 - 8690		
*08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	31 1	461 3	N	-0-	1
*09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	29 1	451 3	N	-0-	1
*10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	31 1	494 3	N	-0-	-0-
*11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	31 1	459 3	N	1	1
						1 9				
*12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	32 1	460 3	N	-0-	1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

CANYON RANCH		WELL #: 407S		RRCID -> 216690		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3018 - 4816		
*08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	3 1	123 3	Y	-0-	-0-
*09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	3 1	117 3	Y	-0-	-0-
*10	124 N	121	-0-	-3	-0-	3 1	118 3	Y	-0-	-0-
*11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	3 1	111 3	Y	-0-	-0-
*12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	3 1	113 3	Y	-0-	-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1003		RRCID -> 216765		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6668 - 7900			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08		115 N	115	-0-	-0-	5 1	110 3	N	-0-			1
*09		113 N	113	-0-	-0-	5 1	107 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*10		131 N	131	-0-	-0-	6 1	124 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*11		122 N	122	-0-	-0-	6 1	116 3	N	-0-			1
*12		140 N	140	-0-	-0-	7 1	132 3	N	1	1 1		1
						1 9						
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			1

MAYFIELD 33		WELL #: 21		RRCID -> 216768		COMPL. DATE 06/24/2005			TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6320 - 8160			
*08		1502 N	1502	-0-	-0-	91 1	1410 3	Y	1			2
						1 9						
*09		660 N	472	-0-	-188	27 1	441 3	Y	4	4 8		2
						4 9						
*10		673 N	673	-0-	-0-	73 1	600 3	Y	-0-	2 1		-0-
*11		622 N	622	-0-	-0-	83 1	538 3	Y	1			1
						1 9						
*12		618 N	618	-0-	-0-	75 1	543 3	Y	-0-			1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 928		RRCID -> 216889		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8664 - 9030			
*08		279 N	257	-0-	-22	26 1	231 2	Y	-0-			-0-
*09		300 N	140	-0-	-160	15 1	125 2	Y	-0-			-0-
*10		372 N	153	-0-	-219	15 1	138 2	Y	-0-			-0-
*11		126 N	126	-0-	-0-	13 1	113 2	Y	-0-			-0-
*12		185 N	185	-0-	-0-	19 1	166 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FIELDS 16		WELL #: 19		RRCID -> 216894		COMPL. DATE 11/19/2005			TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5724 - 5778			
*08		244 N	244	-0-	-0-	24 1	220 3	N	-0-			3
*09		230 N	230	-0-	-0-	22 1	208 3	N	-0-			3
*10		251 N	251	-0-	-0-	49 1	201 3	N	1	2 1		2
						1 9						
*11		284 N	284	-0-	-0-	74 1	210 3	N	-0-			2
*12		261 N	261	-0-	-0-	66 1	195 3	N	-0-			2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			2

HILL-MAYER, "UU"		WELL #: 3		RRCID -> 216961		COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6652 - 6720			
*08		527 N	514	-0-	-13	24 1	488 3	N	2	1 8		4
						2 9						
*09		510 N	508	-0-	-2	24 1	484 3	N	-0-	2 1		2
*10		527 N	525	-0-	-2	25 1	499 3	N	1	2 1		1
						1 9						
*11		505 N	505	-0-	-0-	25 1	478 3	N	2			3
						2 9						
*12		551 N	551	-0-	-0-	26 1	525 3	N	-0-	2 1		1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R'		WELL #: 4		RRCID -> 216968		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6646 - 6990			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	56 1	501 3	N	3	2 8	4
						3 9					
*09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	23 1	465 3	N	1	2 1 1 8	2
						1 9					
*10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	23 1	448 3	N	1	2 1	1
						1 9					
*11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	22 1	419 3	N	2		3
						2 9					
*12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	21 1	430 3	N	1	2 1	2
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

HILL-MAYER SS		WELL #: 4		RRCID -> 216969		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6649 - 6833			
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-	-0-	
						1 1	24 3	N	-0-	-0-	
*09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 3	N	-0-	-0-	
						1 1	23 3	N	-0-	-0-	
*10	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 3	N	-0-	-0-	
						2 1	29 3	N	-0-	-0-	
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-	-0-	
						1 1	31 3	N	-0-	-0-	
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-	-0-	
								N	NO RPT	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						

FIELDS 16		WELL #: 16		RRCID -> 216970		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5030 - 5736			
*08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	130 1	307 3	N	1		4
						1 9					
*09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	123 1	291 3	N	1		5
						1 9					
*10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	162 1	268 3	N	2	4 1	3
						2 9					
*11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	178 1	241 3	N	-0-		3
						1 1	259 3	N	1		4
*12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	183 1	259 3	N	1		4
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

HILL-MAYER, "UU"		WELL #: 4X		RRCID -> 216971		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6640 - 6904			
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	33 1	31 3	N	-0-	-0-	
						1 1	19 3	N	-0-	-0-	
*09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	N	-0-	-0-	
						1 1	22 3	N	-0-	-0-	
*10	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 3	N	-0-	-0-	
						1 1	25 3	N	-0-	-0-	
*11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 3	N	-0-	-0-	
						1 1	24 3	N	-0-	-0-	
*12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 3	N	-0-	-0-	
								N	NO RPT	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						

FIELDS 15		WELL #: 18		RRCID -> 216974		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4921 - 5368			
*08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	43 1	490 3	N	-0-		1
						43 1	454 3	N	-0-		1
*09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	43 1	454 3	N	-0-		1
						45 1	474 3	N	1		2
*10	527 N	520	-0-	-7	-0-	45 1	474 3	N	1		2
						1 9					
*11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	41 1	428 3	N	-0-		2
						41 1	466 3	N	-0-		2
*12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	42 1	466 3	N	-0-		2
								N	NO RPT		2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 17		RRCID -> 216986	COMPL. DATE 11/10/2005	TOTAL DEPTH	5917	PERF. 5021	- 5641
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	172 1	631 3	N	1		8
						1 9					
*09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	170 1	673 3	N	2		10
						2 9					
*10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	249 1	596 3	N	3	7 1	6
						3 9					
*11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	275 1	497 3	N	1		7
						1 9					
*12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	289 1	554 3	N	1		8
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

MAYER RANCH "K"		WELL #: 1003		RRCID -> 216989		COMPL. DATE 10/19/2005			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6632 - 7994		
*08	155 N	143	-0-	-12	-0-	7 1	136 3	N	-0-		1
						1 9					
*09	150 N	136	-0-	-14	-0-	6 1	129 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*10	155 N	131	-0-	-24	-0-	6 1	125 3	N	-0-	1 1	-0-
						1 9					
*11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	107 3	N	1		1
						1 9					
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 3	N	-0-	1 1	-0-
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 506		RRCID -> 216995		COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6590 - 7920		
*08	713 N	593	-0-	-120	-0-	57 1	536 3	N	-0-		4
						1 9					
*09	660 N	536	-0-	-124	-0-	25 1	510 3	N	1	2 1	3
						1 9					
*10	682 N	564	-0-	-118	-0-	27 1	535 3	N	2	3 1	2
						2 9					
*11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	25 1	492 3	N	1		3
						1 9					
*12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	26 1	520 3	N	2	3 1	2
						2 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

MITCHELL , TOM 2		WELL #: 7		RRCID -> 217004		COMPL. DATE 09/28/2005			TOTAL DEPTH 8521 PERF. 6908 - 7196		
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3	N	-0-		-0-
						1 9					
*09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7 1	108 3	N	-0-		-0-
						1 9					
*10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7 1	108 3	N	-0-		-0-
						1 9					
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7 1	100 3	N	-0-		-0-
						1 9					
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7 1	99 3	N	-0-		-0-
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1775		RRCID -> 217005		COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5170 - 8299		
*08	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	203 1	3175 3	N	1	2 1	4
						1 9					
*09	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	195 1	3084 3	N	-0-	2 1	2
						1 9					
*10	3410 X	3397	-0-	-13	-0-	200 1	3194 3	N	3	2 1	3
						3 9					
11	3300 X	3224	-0-	-76	-0-	189 1	3033 3	N	2	2 1	3
						2 9					
12	3410 X	3312	-0-	-98	-0-	195 1	3115 3	N	2	3 1	2
						2 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 SHURLEY RR 10 WELL #: 1 RRCID -> 217006 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5782 - 7500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	403 N	385	-0-	-18	-0-	22	1	362	3	N	1	1	2
						1	9						
*09	390 N	341	-0-	-49	-0-	19	1	321	3	N	1	1	2
						1	9						
*10	403 N	293	-0-	-110	-0-	17	1	275	3	N	1	1	2
						1	9						
*11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	1	2	1
						1	9						
*12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	275	3	N	1	1	1
						1	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

SHURLEY RR9 WELL #: 3 RRCID -> 217007 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 5422 - 7792

*08	496 N	468	-0-	-28	-0-	26	1	441	3	N	1	1	3
						1	9						
*09	480 N	441	-0-	-39	-0-	24	1	416	3	N	1	1	3
						1	9						
*10	496 N	437	-0-	-59	-0-	25	1	411	3	N	1	1	3
						1	9						
*11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	411	3	N	2	3	2
						2	9						
*12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	417	3	N	1	1	2
						1	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2

CUSENBARY 60 WELL #: 14 RRCID -> 217026 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4524 - 5264

*08	341 N	200	-0-	-141	-0-	199	3	1	9	Y	1	1	6
*09	330 N	214	-0-	-116	-0-	214	3			Y	-0-		6
*10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-		6
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-		6
*12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-		6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6

SHURLEY RR 2A WELL #: 2 RRCID -> 217028 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5758 - 7816

*08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	35	1	596	3	N	2	2	3
						2	9						
*09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	29	1	492	3	N	2	2	3
						2	9						
*10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	37	1	612	3	N	2	1	4
						2	9						
*11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	510	3	N	1	3	2
						1	9						
*12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	33	1	586	3	N	2	2	2
						2	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY RR 10		WELL #: 2		RRCID -> 217029		COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 7854 PERF. 6974 - 7820					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	30 1	506 3	N	1	1	1	1	1	3
						1 9								
*09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	38 1	647 3	N	1	1	1	1	1	3
						1 9								
*10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	37 1	610 3	N	3	2	1			4
						3 9								
*11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	30 1	581 3	N	3	4	1			3
						3 9								
*12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	34 1	603 3	N	2	2	1			3
						2 9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				3

WILSON, DUKE		WELL #: 1616		RRCID -> 217033		COMPL. DATE 12/16/2005			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5328 - 7298					
*08	620 N	536	-0-	-84	-0-	32 1	504 3	N	-0-					1
						1 9								
*09	570 N	503	-0-	-67	-0-	30 1	473 3	N	-0-					-0-
						1 9								
*10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	37 1	599 3	N	1					1
						1 9								
*11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	28 1	450 3	N	-0-					-0-
						1 9								
*12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	29 1	470 3	N	-0-					-0-
						1 9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 24		RRCID -> 217079		COMPL. DATE 11/13/2005			TOTAL DEPTH 8764 PERF. 6334 - 7550					
*08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	28 1	422 3	N	-0-					-0-
						1 9								
*09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	29 1	437 3	N	-0-					-0-
						1 9								
*10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23 1	367 3	N	-0-					-0-
						1 9								
*11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	21 1	313 3	N	-0-					-0-
						1 9								
*12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	20 1	282 3	N	-0-					-0-
						1 9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 217080		COMPL. DATE 12/07/2005			TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6268 - 8692					
*08	806 X	708	-0-	-98	-0-	44 1	663 3	N	1					2
						1 9								
*09	780 X	688	-0-	-92	-0-	42 1	645 3	N	1					3
						1 9								
*10	806 X	739	-0-	-67	-0-	44 1	694 3	N	1	3	1			1
						1 9								
*11	728 X	728	-0-	-0-	-0-	45 1	682 3	N	1					2
						1 9								
12	744 X	720	-0-	-24	-0-	47 1	672 3	N	1					3
						1 9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				3

MAYER, EDWIN S. JR "G"		WELL #: 13		RRCID -> 217129		COMPL. DATE 12/02/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6520 - 6790					
*08	62 N	40	-0-	-22	-0-	2 1	38 3	N	-0-					-0-
						1 9								
*09	60 N	34	-0-	-26	-0-	2 1	32 3	N	-0-					-0-
						1 9								
*10	62 N	37	-0-	-25	-0-	2 1	35 3	N	-0-					-0-
						1 9								
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 3	N	-0-					-0-
						1 9								
*12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3	N	-0-					-0-
						1 9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 2026		RRCID -> 217134		COMPL. DATE 09/17/2005			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8610 - 8956						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	2	Y	-0-				-0-
*09	150 N	121	-0-	-29	-0-	13	1	108	2	Y	-0-				-0-
*10	155 N	148	-0-	-7	-0-	15	1	133	2	Y	-0-				-0-
*11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	2	Y	-0-				-0-
*12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DUKE WILSON		WELL #: 1782		RRCID -> 217135		COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6974 - 7666						
*08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	3	N	-0-				1
*09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	N	-0-				-0-
*10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	25	1	403	3	N	-0-				-0-
*11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	382	3	N	-0-				-0-
*12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	25	1	394	3	N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1833		RRCID -> 217137		COMPL. DATE 12/30/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7046 - 8156						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 19		RRCID -> 217159		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068						
*08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	39	1	599	3	Y	-0-				1
*09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	72	1	1193	3	Y	1	1	8		1
						1	9								
*10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	165	1	1357	3	Y	2	2	1		1
						2	9								
*11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	183	1	1187	3	Y	-0-				1
*12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	156	1	1138	3	Y	1				2
						1	9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 5025		RRCID -> 217203		COMPL. DATE 12/23/2005			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8698 - 9248						
*08	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	164	1	1447	2	Y	-0-				-0-
*09	1590 N	1525	-0-	-65	-0-	163	1	1362	2	Y	-0-				-0-
*10	1612 N	1508	-0-	-104	-0-	151	1	1357	2	Y	-0-				-0-
*11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	142	1	1266	2	Y	-0-				-0-
*12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	159	1	1368	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q"		WELL #: 6		RRCID -> 217204		COMPL. DATE 12/02/2005			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6598 - 7154						
*08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	501	3	N	2	1	8		4
						2	9								
*09	570 N	498	-0-	-72	-0-	23	1	474	3	N	1	2	1		3
						1	9								
*10	527 N	462	-0-	-65	-0-	22	1	440	3	N	-0-	2	1		1
*11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	25	1	473	3	N	2				3
						2	9								
*12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	3	N	-0-	2	1		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HUDSPETH 1		WELL #: 13		RRCID -> 217205		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6701 - 7748					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	25 1	352 2	N	-0-			8	
*09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	25 1	345 2	N	-0-			8	
*10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	26 1	349 2	N	-0-			8	
*11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	24 1	322 2	N	-0-			8	
*12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	26 1	337 2	N	-0-			8	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R'		WELL #: 6		RRCID -> 217206		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 7130					
*08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49 3	N	-0-			-0-	
*09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 3	N	-0-			-0-	
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 3	N	-0-			-0-	
*11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3	N	-0-			-0-	
*12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	N	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CUSENBARY 59		WELL #: 3		RRCID -> 217207		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 5863 PERF. 5138 - 5668					
*08	806 N	794	-0-	-12	-0-	75 1	719 3	N	-0-			8	
*09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	64 1	633 3	N	2			10	
*10	775 N	751	-0-	-24	-0-	2 9	684 3	N	-0-			10	
*11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	69 1	747 3	N	8	6 1		12	
*12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	9 9						12	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	67 1	759 3	N	NO RPT			12	

CUSENBARY 59		WELL #: 4		RRCID -> 217208		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5244 - 5594					
*08	868 N	638	-0-	-230	-0-	60 1	578 3	N	-0-			8	
*09	810 N	727	-0-	-83	-0-	67 1	658 3	N	2			10	
*10	868 N	780	-0-	-88	-0-	2 9	711 3	N	-0-			10	
*11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	69 1	800 3	N	9	7 1		12	
*12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	74 1						12	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10 9	935 3	N	NO RPT			12	

VALLIANT, L. R.		WELL #: 14		RRCID -> 217332		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6273 - 7827					
*08	589 N	558	-0-	-31	-0-	25 1	533 2	N	-0-			-0-	
*09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	25 1	530 2	N	-0-			-0-	
*10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	60 1	520 2	N	-0-			-0-	
*11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	32 1	469 2	N	-0-			-0-	
*12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	50 1	484 2	N	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

VALLIANT, L. R.		WELL #: 15		RRCID -> 217334		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 8932 PERF. 6372 - 8881					
*08	496 N	457	-0-	-39	-0-	21 1	436 2	N	-0-			-0-	
*09	480 N	439	-0-	-41	-0-	20 1	419 2	N	-0-			-0-	
*10	465 N	444	-0-	-21	-0-	46 1	398 2	N	-0-			-0-	
*11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	27 1	394 2	N	-0-			-0-	
*12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	38 1	367 2	N	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WILSON, DUKE		WELL #: 1783		RRCID -> 217455		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6962 - 7648				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

MAYFIELD 39		WELL #: 22		RRCID -> 217456		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6402 - 7280				
*08	682 N	592	-0-	-90	-0-	36	1	555	3	Y	1	2
						1	9					
*09	660 N	581	-0-	-79	-0-	33	1	544	3	Y	4	4 8
						4	9					2
*10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	47	1	387	3	Y	-0-	2 1
						3	9					-0-
*11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	32	1	206	3	Y	-0-	-0-
						4	9					-0-
*12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	40	1	294	3	Y	1	1
						1	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

SHURLEY RR 6		WELL #: 2		RRCID -> 217458		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 7419 PERF. 5452 - 7302				
*08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	70	1	1173	3	N	3	3 1
						3	9					7
*09	1170 N	1161	-0-	-9	-0-	64	1	1094	3	N	3	3 1
						3	9					7
*10	1209 N	1167	-0-	-42	-0-	66	1	1097	3	N	4	3 1
						4	9					8
*11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	55	1	1085	3	N	4	7 1
						4	9					5
*12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	63	1	1115	3	N	4	4 1
						4	9					5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	5

MAYER RANCH "DD"		WELL #: 2803		RRCID -> 217464		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956				
*08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-	1
						1	9					1
*09	90 N	89	-0-	-1	-0-	4	1	84	3	N	1	1 1
						1	9					1
*10	93 N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	N	-0-	1 1
						3	9					-0-
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	1	1
						1	9					-0-
*12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-	1 1
						1	9					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 703		RRCID -> 217479		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6650 - 7013				
*08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-	-0-
						3	1	67	3	N	-0-	-0-
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-	-0-
						3	1	60	3	N	-0-	-0-
*10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-	-0-
						3	1	60	3	N	-0-	-0-
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-	-0-
						3	1	51	3	N	-0-	-0-
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-	-0-
						3	1					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY RR 1A		WELL #: 3		RRCID -> 217486		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5588 - 7270		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	42 1	714 3	N	2	2 1	4
						2 9					
*09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	39 1	661 3	N	2	2 1	4
						2 9					
*10	744 N	722	-0-	-22	-0-	41 1	678 3	N	3	2 1	5
						3 9					
*11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	32 1	637 3	N	2	4 1	3
						2 9					
*12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	37 1	659 3	N	2	2 1	3
						2 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

CUSENBARY 59		WELL #: 5		RRCID -> 217488		COMPL. DATE 12/23/2005			TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4538 - 5530		
*08	1395 N	1128	-0-	-267	-0-	107 1	1021 3	N	-0-		12
						116 1	1148 3	N	4		16
						4 9					
*10	1364 N	1309	-0-	-55	-0-	116 1	1193 3	N	-0-		16
						65 1	704 3	N	3	7 1	12
						3 9					
*12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	100 1	1137 3	N	-0-		12
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12

SHURLEY RR 2A		WELL #: 1		RRCID -> 217491		COMPL. DATE 11/16/2005			TOTAL DEPTH 7987 PERF. 5750 - 7792		
*08	341 N	307	-0-	-34	-0-	17 1	289 3	N	1	1 1	2
						1 9					
*09	330 N	307	-0-	-23	-0-	17 1	289 3	N	1	1 1	2
						1 9					
*10	310 N	283	-0-	-27	-0-	16 1	266 3	N	1	1 1	2
						1 9					
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14 1	274 3	N	1	2 1	1
						1 9					
*12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	15 1	272 3	N	1	1 1	1
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

KARNES, W.H. C		WELL #: 12		RRCID -> 217492		COMPL. DATE 11/24/2005			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8606 - 9088		
*08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	127 1	1113 2	Y	-0-		-0-
						125 1	1046 2	Y	-0-		-0-
						70 1	628 2	Y	-0-		-0-
*10	1271 N	698	-0-	-573	-0-	67 1	598 2	Y	-0-		-0-
						68 1	591 2	Y	-0-		-0-
						1 9					-0-
*12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	68 1	591 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYER RANCH "B"		WELL #: 203		RRCID -> 217505		COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6700 - 7774		
*08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	11 1	231 3	N	1		2
						1 9					
*09	240 N	193	-0-	-47	-0-	9 1	184 3	N	-0-	1 1	1
						10 1	202 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10 1	195 3	N	-0-		1
						11 1	221 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11 1	221 3	N	1	1 1	1
						1 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CUSENBARY 59		WELL #: 6		RRCID -> 217507		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 5714 PERF. 4530 - 5510				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	651 N	624	-0-	-27	-0-	59	1	565	3	N	-0-	6
*09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	53	1	528	3	N	1	7
						1	9					
*10	651 N	577	-0-	-74	-0-	51	1	526	3	N	-0-	7
*11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	51	1	546	3	N	4	7
						4	9				4 1	
*12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	50	1	573	3	N	-0-	7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7

FAWCETT 130		WELL #: 11		RRCID -> 217509		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 7207 PERF. 5662 - 6976				
*08	93 N	71	-0-	-22	-0-	33	1	38	3	N	-0-	-0-
*09	90 N	34	-0-	-56	-0-	1	1	32	3	N	1	1
						1	9					1
*10	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-	-0-
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	1	1
						1	9					1
*12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	40	1	703	3	N	-0-	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

SHURLEY RR 1E		WELL #: 1		RRCID -> 217510		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 7032				
*08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	44	1	748	3	N	1	2 1
						1	9					4
*09	750 N	739	-0-	-11	-0-	41	1	696	3	N	2	2 1
						2	9					4
*10	775 N	767	-0-	-8	-0-	44	1	720	3	N	3	2 1
						3	9					5
*11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	35	1	686	3	N	2	4 1
						2	9					3
*12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	41	1	732	3	N	2	2 1
						2	9					3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 8028		RRCID -> 217511		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8729 - 9034				
*08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-	-0-
*09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
*10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	Y	-0-	-0-
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	2	Y	-0-	-0-
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 4		RRCID -> 217515		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6202 - 8550				
*08	1829 N	796	-0-	-1033	-0-	50	1	744	3	N	2	5
						2	9					
*09	1770 N	649	-0-	-1121	-0-	40	1	608	3	N	1	6
						1	9					
*10	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	147	1	2330	3	N	6	9 1
						7	9					3
*11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	105	1	1583	3	N	4	7
						4	9					
*12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	92	1	1331	3	N	2	9
						2	9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 5 RRCID -> 217526 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 6982																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08		124 N	123	-0-	-1	-0-		6	1	117	3	N	-0-			1
*09		120 N	114	-0-	-6	-0-		5	1	108	3	N	1	1	1	1
								1	9							
*10		124 N	120	-0-	-4	-0-		6	1	114	3	N	-0-	1	1	-0-
*11		110 N	110	-0-	-0-	-0-		5	1	104	3	N	1			1
								1	9							
*12		119 N	119	-0-	-0-	-0-		6	1	113	3	N	-0-	1	1	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MAYER RANCH "AA" WELL #: 2503 RRCID -> 217527 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 6574 - 6956																
*08		372 N	288	-0-	-84	-0-		43	1	245	3	N	-0-			2
*09		330 N	238	-0-	-92	-0-		11	1	227	3	N	-0-	1	1	1
*10		341 N	241	-0-	-100	-0-		12	1	228	3	N	1	1	1	1
								1	9							
*11		232 N	232	-0-	-0-	-0-		11	1	221	3	N	-0-			1
*12		282 N	282	-0-	-0-	-0-		13	1	268	3	N	1	1	1	1
								1	9							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1
SHURLEY RR 1A WELL #: 4 RRCID -> 217528 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5598 - 7334																
*08		448 N	448	-0-	-0-	-0-		25	1	422	3	N	1	1	1	2
								1	9							
*09		430 N	430	-0-	-0-	-0-		24	1	405	3	N	1	1	1	2
								1	9							
*10		446 N	446	-0-	-0-	-0-		25	1	419	3	N	2	1	1	3
								2	9							
*11		462 N	462	-0-	-0-	-0-		22	1	438	3	N	2	3	1	2
								2	9							
*12		489 N	489	-0-	-0-	-0-		26	1	462	3	N	1	1	1	2
								1	9							
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			2
HILL-MAYER, EDWINS. JR. "I" WELL #: 5 RRCID -> 217532 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 6566 - 6990																
*08		442 N	442	-0-	-0-	-0-		20	1	420	3	N	2	1	8	4
								2	9							
*09		420 N	381	-0-	-39	-0-		18	1	363	3	N	-0-	2	1	2
*10		434 N	251	-0-	-183	-0-		12	1	238	3	N	1	2	1	1
								1	9							
*11		267 N	267	-0-	-0-	-0-		13	1	253	3	N	1			2
								1	9							
*12		260 N	260	-0-	-0-	-0-		12	1	248	3	N	-0-	1	1	1
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1
HUNT 19 WELL #: 6 RRCID -> 217534 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8844 - 9314																
*08		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			Y	-0-			-0-
*09		6 N	3	-0-	-3	-0-		3	2			Y	-0-			-0-
*10		8 N	3	-0-	-5	-0-		3	2			Y	-0-			-0-
*11		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-			-0-
*12		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
FAWCETT 130		WELL #: 12		RRCID -> 217535		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5716 - 6914			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1302 N	1217	-0-	-85	-0-	83 1	1132 3	N	2	9 1	4
						2 9					
*09	1260 N	1053	-0-	-207	-0-	45 1	1005 3	N	3		7
						3 9					
*10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	55 1	1064 3	N	5	10 1	2
						6 9					
*11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	60 1	1088 3	N	6		8
						7 9					
*12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	57 1	1007 3	N	-0-		8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

MAYER, EDWIN S. JR "G"		WELL #: 14		RRCID -> 217538		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 8000			
*08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	116 1	1738 3	N	11	8 8	8
						12 9					
*09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	71 1	1458 3	N	9	5 1	5 8
						10 9					
*10	1767 N	1419	-0-	-348	-0-	69 1	1347 3	N	3	6 1	4
						3 9					
*11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	60 1	1151 3	N	4		8
						4 9					
*12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	58 1	1166 3	N	3	7 1	4
						3 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

MAYER RANCH "L"		WELL #: 1103		RRCID -> 217541		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 7820			
*08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 3	N	-0-		-0-
						5 1	104 3	N	-0-		-0-
*09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7 1	146 3	N	-0-		-0-
						7 1	137 3	N	-0-		-0-
*10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8 1	152 3	N	21	5 1	16
						23 9					
*11	144 N	144	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
								N	-0-		-0-
*12	183 N	183	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
								N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 6		RRCID -> 217544		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6480 - 7970			
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	N	-0-		-0-
						2 1	33 3	N	-0-		-0-
*09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-		-0-
						2 1	31 3	N	-0-		-0-
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-		-0-
						2 1	34 3	N	-0-		-0-
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-		-0-
						2 1	34 3	N	-0-		-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
								N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R'		WELL #: 5		RRCID -> 217719		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6622 - 7914			
*08	589 N	474	-0-	-115	-0-	52 1	422 3	N	-0-		3
						19 1	398 3	N	1	2 1	2
*09	540 N	418	-0-	-122	-0-	1 9					
						20 1	399 3	N	1	2 1	1
*10	558 N	420	-0-	-138	-0-	1 9					
						19 1	373 3	N	1		2
*11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	1 9					
						18 1	374 3	N	1	2 1	1
*12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	1 9					
								N	NO RPT		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1615		RRCID -> 217721		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 5398 - 8188		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	682 N	498	-0-	-184	-0-	30	1	468	3	N	-0-			1
*09	540 N	484	-0-	-56	-0-	29	1	455	3	N	-0-			-0-
*10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	44	1	704	3	N	1			1
*11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	42	1	674	3	N	-0-			1
*12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	43	1	692	3	N	-0-	1	1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1204 E		RRCID -> 217860		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 7032		PERF. 5346 - 5528				
*08	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-			-0-
*09	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-			-0-
*10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-			-0-
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
*12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2194E		RRCID -> 217863		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 3233 - 3380				
*08	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-			-0-
*09	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-			-0-
*10	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-			-0-
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-
*12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1F		WELL #: 6X		RRCID -> 217871		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 7316		PERF. 5610 - 6837				
*08	744 N	725	-0-	-19	-0-	70	1	654	3	N	1	2	1	3
*09	750 N	640	-0-	-110	-0-	35	1	603	3	N	2	2	1	3
*10	806 N	598	-0-	-208	-0-	34	1	561	3	N	3	2	1	4
*11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	31	1	609	3	N	2	3	1	3
*12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	35	1	623	3	N	2	2	1	3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

WILSON, DUKE		WELL #: 1832		RRCID -> 217903		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 8323		PERF. 7050 - 8106				
*08	1209 N	1188	-0-	-21	-0-	71	1	1117	3	N	-0-	1	1	1
*09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	74	1	1170	3	N	1	1	1	1
*10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	73	1	1175	3	N	1	1	1	1
*11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	65	1	1035	3	N	1	1	1	1
*12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	65	1	1033	3	N	1	1	1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

CANYON RANCH		WELL #: 1266S		RRCID -> 217915		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 6618		PERF. 6049 - 6106				
*08	527 N	372	-0-	-155	-0-	372	3			N	-0-			-0-
*09	540 N	278	-0-	-262	-0-	278	3			N	-0-			-0-
*10	465 N	371	-0-	-94	-0-	371	3			N	-0-			-0-
*11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
*12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 SHURLEY RR 1E WELL #: 4X RRCID -> 217926 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5840 - 6948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	51	1 864 3	N	2	2 1	5
						2	9				
*09	870 N	841	-0-	-29	-0-	47	1 792 3	N	2	2 1	5
						2	9				
*10	899 N	852	-0-	-47	-0-	49	1 801 3	N	2	2 1	5
						2	9				
*11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	38	1 750 3	N	3	5 1	3
						3	9				
*12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	44	1 788 3	N	2	2 1	3
						2	9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 5 RRCID -> 217928 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6574 - 6924

*08	124 N	105	-0-	-19	-0-	5	1 100 3	N	-0-		1
						5	1 95 3	N	-0-		-0-
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1 95 3	N	-0-		-0-
						4	1 86 3	N	-0-		-0-
*10	93 N	90	-0-	-3	-0-	4	1 86 3	N	-0-		-0-
						4	1 80 3	N	-0-		-0-
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1 80 3	N	-0-		-0-
						4	1 82 3	N	-0-		-0-
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1 82 3	N	-0-		-0-
								N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

FIELDS 14 WELL #: 10X RRCID -> 217943 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4960 - 5530

*08	496 N	465	-0-	-31	-0-	37	1 428 3	N	-0-		1
						39	1 415 3	N	-0-		1
*09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	42	1 441 3	N	-0-		1
						1	9				2
*10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	39	1 403 3	N	-0-		2
						41	1 461 3	N	-0-		2
*11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	39	1 403 3	N	-0-		2
						41	1 461 3	N	-0-		2
*12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	41	1 461 3	N	-0-		2
								N	NO RPT		2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		2

MAYER 20A WELL #: 3 RRCID -> 218002 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6426 - 8512

*08	279 N	254	-0-	-25	-0-	12	1 242 2	Y	-0-		-0-
						11	1 225 2	Y	-0-		-0-
*09	270 N	236	-0-	-34	-0-	11	1 225 2	Y	-0-		-0-
						11	1 228 2	Y	-0-		-0-
*10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1 228 2	Y	-0-		-0-
						11	1 216 2	Y	-0-		-0-
*11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1 216 2	Y	-0-		-0-
						12	1 223 2	Y	-0-		-0-
*12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12	1 223 2	Y	-0-		-0-
								Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 28 RRCID -> 218130 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6646 - 6993

*08	589 N	529	-0-	-60	-0-	24	1 504 3	N	1		4
						1	9				
*09	540 N	500	-0-	-40	-0-	23	1 477 3	N	-0-	2 1	2
						24	1 469 3	N	1	2 1	1
*10	558 N	494	-0-	-64	-0-	24	1 469 3	N	1	2 1	1
						1	9				
*11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	24	1 469 3	N	2		3
						2	9				
*12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	26	1 527 3	N	1	2 1	2
						1	9				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY RR 2A		WELL #: 6		RRCID -> 218134		COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 8129 PERF. 5792 - 7826		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	527 N	434	-0-	-93	-0-	24	1	409	3	N	1
						1	9			1	1
*09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	439	3	N	1
						1	9			1	1
*10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	36	1	588	3	N	2
						2	9			1	1
*11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	572	3	N	1
						1	9			3	1
*12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	340	3	N	1
						1	9			1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MAYER RANCH E		WELL #: 6		RRCID -> 218237		COMPL. DATE 01/14/2006			TOTAL DEPTH 8155 PERF. 6670 - 7024		
*08	682 N	676	-0-	-6	-0-	31	1	643	3	N	2
						2	9			1	8
*09	690 N	682	-0-	-8	-0-	32	1	649	3	N	1
						1	9			3	1
*10	713 N	657	-0-	-56	-0-	32	1	623	3	N	2
						2	9			3	1
*11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	1
						1	9				3
*12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	446	3	N	1
						1	9			2	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MAYER 21		WELL #: 16		RRCID -> 218246		COMPL. DATE 02/03/2006			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 8358		
*08	1457 N	1381	-0-	-76	-0-	66	1	1315	2	Y	-0-
*09	1380 N	1295	-0-	-85	-0-	62	1	1232	2	Y	1
						1	9				-0-
*10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	62	1	1234	2	Y	-0-
*11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	38	1	707	2	Y	-0-
*12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	49	1	896	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

MAYER 21		WELL #: 14		RRCID -> 218251		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 8478		
*08	1457 N	1433	-0-	-24	-0-	69	1	1364	2	Y	-0-
*09	1410 N	1365	-0-	-45	-0-	66	1	1298	2	Y	1
						1	9				-0-
*10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	67	1	1332	2	Y	-0-
*11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	66	1	1253	2	Y	-0-
*12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	71	1	1293	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N'		WELL #: 5		RRCID -> 218320		COMPL. DATE 12/17/2005			TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 4		RRCID -> 218326		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6674 - 8144			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
*08	124 N	41	-0-	-83	-0-	2 1	38 3	N	1	1 8	-0-
						1 9					
*09	60 N	42	-0-	-18	-0-	2 1	40 3	N	-0-		-0-
*10	62 N	34	-0-	-28	-0-	2 1	32 3	N	-0-		-0-
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3	N	-0-		-0-
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOE FRIEND ESTATE UNIT "B"		WELL #: 2032		RRCID -> 218330		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8860 - 9198		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 9		RRCID -> 218331		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5068 - 7070		
*08	496 N	399	-0-	-97	-0-	399 3		N	-0-	-0-
*09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3		N	-0-	-0-
*10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-	-0-
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-	-0-
*12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1269S		RRCID -> 218471		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4694 - 5136		
*08	589 N	389	-0-	-200	-0-	389 3		N	-0-	-0-
*09	570 N	146	-0-	-424	-0-	146 3		N	-0-	-0-
*10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH 126		WELL #: 10 S		RRCID -> 218489		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4596 - 5080		
*08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-	-0-
*09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-	-0-
*10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-	-0-
*11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		N	-0-	-0-
*12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH 126		WELL #: 13S		RRCID -> 218493		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 6722 PERF. 4619 - 4948		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 8		RRCID -> 218497		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6692 - 6862		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-		-0-
*09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
*10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
*11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-		-0-
*12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 21		WELL #: 17		RRCID -> 218498		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6500 - 7494		
*08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	17 1	343 2	Y	-0-	-0-
*09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	18 1	360 2	Y	-0-	-0-
*10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	16 1	319 2	Y	1	1
						1 9				
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	16 1	297 2	Y	-0-	1
*12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	17 1	302 2	Y	1	2
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. BB		WELL #: 2		RRCID -> 218500		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 8214 PERF. 6756 - 7804		
*08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 3	N	-0-	-0-
*09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 18S		RRCID -> 218502		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6132		
*08	775 N	626	-0-	-149	-0-	626 3		N	-0-	-0-
*09	690 N	602	-0-	-88	-0-	602 3		N	-0-	-0-
*10	682 N	627	-0-	-55	-0-	627 3		N	-0-	-0-
*11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N	-0-	-0-
*12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 17S		RRCID -> 218503		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 6174 PERF. 4480 - 5170		
*08	930 N	242	-0-	-688	-0-	31 1	211 3	N	-0-	-0-
*09	900 N	217	-0-	-683	-0-	30 1	187 3	N	-0-	-0-
*10	403 N	220	-0-	-183	-0-	31 1	189 3	N	-0-	-0-
*11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	147 1	184 3	N	-0-	-0-
*12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	232 1	186 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH "Z"		WELL #: 2403		RRCID -> 218504		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6704 - 6459		
*08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	80 1	1011 3	N	3	2 8
						3 9				6
*09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	45 1	914 3	N	5	4 1 2 8
						6 9				5
*10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	48 1	937 3	N	2	4 1
						2 9				3
*11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	43 1	827 3	N	3	
						3 9				6
*12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	45 1	914 3	N	2	5 1
						2 9				3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
RANDEE FAWCETT TRUST "B"		WELL #: 17		RRCID -> 218505		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 6230 - 7362								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 19		RRCID -> 218507		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6211 - 8492								
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8 1	121 3	N	1							1
						1 9										
*09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8 1	116 3	N	-0-							1
*10	124 N	122	-0-	-2	-0-	7 1	115 3	N	-0-		1 1					-0-
*11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7 1	109 3	N	1							1
						1 9										
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	89 3	N	-0-							1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 5		RRCID -> 218560		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6666 - 7924								
*08	1333 N	1169	-0-	-164	-0-	54 1	1112 3	N	3		1 8					10
						3 9										
*09	1290 N	1159	-0-	-131	-0-	54 1	1102 3	N	3		6 1		1 8			6
						3 9										
*10	1333 N	1180	-0-	-153	-0-	57 1	1119 3	N	4		6 1					4
						4 9										
*11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	54 1	1034 3	N	3							7
						3 9										
*12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	56 1	1133 3	N	3		6 1					4
						3 9										
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 24		RRCID -> 218824		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6428 - 7500								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 409S		RRCID -> 218825		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3024 - 3732								
*08	124 N	112	-0-	-12	-0-	3 1	109 3	Y	-0-							-0-
*09	120 N	108	-0-	-12	-0-	3 1	105 3	Y	-0-							-0-
*10	124 N	109	-0-	-15	-0-	3 1	106 3	Y	-0-							-0-
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3 1	101 3	Y	-0-							-0-
*12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	3 1	105 3	Y	-0-							-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SAWYER 128		WELL #: 19		RRCID -> 218829		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5566 - 6680			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*08	868 N	816	-0-	-52	-0-	65 1	749 3	Y 2	8 1	3	
						2 9					
*09	1170 N	738	-0-	-432	-0-	32 1	704 3	Y 2		5	
						2 9					
*10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	32 1	611 3	Y 3	7 1	1	
						3 9					
*11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	31 1	567 3	Y 3		4	
						3 9					
*12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	36 1	627 3	Y 1		5	
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	5	

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 7025X		RRCID -> 218887		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8882 - 9066			
*08	93 N	88	-0-	-5	-0-	9 1	79 2	Y	-0-	-0-	
	135 N	135	-0-	-0-	-0-	14 1	121 2	Y	-0-	-0-	
*10	124 N	106	-0-	-18	-0-	11 1	95 2	Y	-0-	-0-	
*11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	15 1	133 2	Y	-0-	-0-	
*12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10 1	88 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SAWYER 144		WELL #: 14		RRCID -> 218889		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5651 - 7128			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SAWYER 144		WELL #: 10		RRCID -> 218890		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5830 - 7191			
*08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	51 1	1109 3	Y 3	7 1	1 8	3
						3 9					
*09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	53 1	1176 3	Y 4			7
						4 9					
*10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	56 1	1089 3	Y 5	10 1		2
						6 9					
*11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	64 1	1159 3	Y 6			8
						7 9					
*12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	76 1	1331 3	Y	-0-		8
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8

CANYON RANCH		WELL #: 304S		RRCID -> 218892		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2730 - 3134			
*08	341 N	330	-0-	-11	-0-	8 1	322 3	Y	-0-	-0-	
*09	330 N	314	-0-	-16	-0-	7 1	307 3	Y	-0-	-0-	
*10	341 N	320	-0-	-21	-0-	8 1	312 3	Y	-0-	-0-	
*11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	8 1	298 3	Y	-0-	-0-	
*12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	7 1	306 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MAYER 19		WELL #: 9		RRCID -> 218893		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6390 - 7372			
*08	713 N	643	-0-	-70	-0-	31 1	612 2	Y	-0-	-0-	
*09	690 N	535	-0-	-155	-0-	26 1	509 2	Y	-0-	-0-	
*10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20 1	401 2	Y	-0-	-0-	
*11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	31 1	586 2	Y	-0-	-0-	
*12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	34 1	619 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #: 5		RRCID -> 218897		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6394 - 7826			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*08	1023 N	693	-0-	-330	-0-	43 1	648 3	N	2	1 1	4
						2 9					
*09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	58 1	834 3	N	3	4 1	3
						3 9					
*10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	57 1	841 3	N	5	2 1	6
						6 9					
*11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	56 1	812 3	N	3	2 1	7
						3 9					
*12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	58 1	829 3	N	-0-	3 1	4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

CANYON RANCH		WELL #: 303S		RRCID -> 218904		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2738 - 2943			
*08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	10 1	394 3	Y	-0-		-0-
*09	390 N	386	-0-	-4	-0-	9 1	377 3	Y	-0-		-0-
*10	403 N	390	-0-	-13	-0-	9 1	381 3	Y	-0-		-0-
*11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	9 1	345 3	Y	-0-		-0-
*12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	10 1	392 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 3		RRCID -> 219020		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6228 - 7562			
*08	527 N	361	-0-	-166	-0-	23 1	338 3	N	-0-		1
*09	390 N	379	-0-	-11	-0-	23 1	355 3	N	1		2
						1 9					
*10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	33 1	514 3	N	1	2 1	1
						1 9					
*11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	42 1	633 3	N	2		3
						2 9					
*12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	63 1	914 3	N	2		5
						2 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

FIELDS 14		WELL #: 8		RRCID -> 219032		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4960 - 5482			
*08	217 N	124	-0-	-93	-0-	10 1	114 3	N	-0-		-0-
*09	180 N	132	-0-	-48	-0-	11 1	121 3	N	-0-		-0-
*10	186 N	97	-0-	-89	-0-	8 1	89 3	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-MAYRAY "D"		WELL #: 2		RRCID -> 219042		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8942 - 9026			
*08	3255 X	3128	-0-	-127	-0-	209 1	2919 3	Y	-0-		-0-
*09	3390 X	2631	-0-	-759	-0-	191 1	2440 3	Y	-0-		-0-
*10	3503 X	2681	-0-	-822	-0-	239 1	2442 3	Y	-0-		-0-
11	3390 X	2570	-0-	-820	-0-	241 1	2329 3	Y	-0-		-0-
12	3379 X	2627	-0-	-752	-0-	215 1	2412 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH 126		WELL #: 16S		RRCID -> 219047		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3536 - 5128			
*08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3		N	-0-		-0-
*09	540 N	487	-0-	-53	-0-	487 3		N	-0-		-0-
*10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3		N	-0-		-0-
*11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-		-0-
*12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAWYER 128 WELL #: 18 RRCID -> 219108 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5542 - 6850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	39	1	856	3	Y	2	10 1	3
						2	9						
*09	840 N	675	-0-	-165	-0-	29	1	644	3	Y	2		5
						2	9						
*10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	28	1	540	3	Y	4	7 1 1 8	1
						4	9						
*11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	383	3	Y	2		3
						2	9						
*12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	27	1	481	3	Y	-0-		3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3

SHURLY 96 WELL #: 18 RRCID -> 219109 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5334 - 6068

*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		-0-
*09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-		-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-		-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 219110 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6612 - 7950

*08	775 N	757	-0-	-18	-0-	35	1	721	3	N	1		6
						1	9						
*09	750 N	725	-0-	-25	-0-	34	1	690	3	N	1	3 1	4
						1	9						
*10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	37	1	715	3	N	2	4 1	2
						2	9						
*11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	37	1	721	3	N	2		4
						2	9						
*12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	38	1	773	3	N	2	4 1	2
						2	9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2

MAYER RANCH "Y" WELL #: 2303 RRCID -> 219157 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 7928

*08	155 N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	3	N	-0-		1
*09	150 N	142	-0-	-8	-0-	7	1	134	3	N	1	1 1	1
						1	9						
*10	155 N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	3	N	-0-	1 1	-0-
*11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	1		1
						1	9						
*12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-	1 1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FIELDS 21 WELL #: 17 RRCID -> 219168 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5377 - 5786

*08	248 N	239	-0-	-9	-0-	19	1	220	3	N	-0-		1
*09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	3	N	-0-		1
*10	248 N	221	-0-	-27	-0-	19	1	202	3	N	-0-		1
*11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	3	N	-0-		1
*12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	N	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

 SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 CANYON RANCH 126 WELL #: 12S RRCID -> 219181 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4774 - 5034

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*08		620 N	414	-0-	-206	-0-		414	3	N	-0-			-0-
*09		600 N	586	-0-	-14	-0-		586	3	N	-0-			-0-
*10		619 N	619	-0-	-0-	-0-		619	3	N	-0-			-0-
*11		572 N	572	-0-	-0-	-0-		572	3	N	-0-			-0-
*12		571 N	571	-0-	-0-	-0-		571	3	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 POWELL 23 WELL #: 4 RRCID -> 219189 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 8246

*08		403 N	160	-0-	-243	-0-		9	1	Y	2	3	1	2
								2	9					
*09		360 N	235	-0-	-125	-0-		12	1	Y	4	3	1	3
								4	9					
*10		194 N	194	-0-	-0-	-0-		10	1	Y	3	3	1	3
								3	9					
*11		144 N	144	-0-	-0-	-0-		8	1	Y	2	3	1	2
								2	9					
*12		309 N	309	-0-	-0-	-0-		16	1	Y	6	4	1	4
								7	9					
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

 MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 103 RRCID -> 219207 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6589 - 8038

*08		124 N	108	-0-	-16	-0-		5	1	N	-0-			1
*09		120 N	102	-0-	-18	-0-		5	1	N	-0-			-0-
*10		124 N	101	-0-	-23	-0-		5	1	N	-0-			-0-
*11		94 N	94	-0-	-0-	-0-		5	1	N	-0-			-0-
*12		104 N	104	-0-	-0-	-0-		5	1	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 SHURLEY RR 4C WELL #: 2 RRCID -> 219318 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5516 - 6772

*08		837 N	642	-0-	-195	-0-		36	1	N	1	2	1	4
								1	9					
*09		810 N	505	-0-	-305	-0-		28	1	N	2	2	1	4
								2	9					
*10		651 N	579	-0-	-72	-0-		33	1	N	3	2	1	4
								3	9			1	8	
*11		841 N	841	-0-	-0-	-0-		41	1	N	3	4	1	3
								3	9					
*12		866 N	866	-0-	-0-	-0-		46	1	N	3	2	1	4
								3	9					
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4

 SHURLEY 98 WELL #: 19 RRCID -> 219319 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5268 - 6290

*08		465 N	460	-0-	-5	-0-		23	1	N	-0-	2	1	-0-
*09		540 N	489	-0-	-51	-0-		23	1	N	1			1
								1	9					
*10		589 N	509	-0-	-80	-0-		25	1	N	-0-			1
*11		502 N	502	-0-	-0-	-0-		27	1	N	-0-			1
*12		276 N	276	-0-	-0-	-0-		14	1	N	-0-			1
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
REED 101		WELL #: 21		RRCID -> 219337		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 6306 PERF. 4974 - 6210		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1333 N	1232	-0-	-101	-0-	94 1	1132 3	Y	5 4 1	5
						6 9				
*09	1290 N	1141	-0-	-149	-0-	59 1	1079 3	Y	3 7 1	1
						3 9				
*10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	91 1	1114 3	Y	6 4 1	3
						7 9				
*11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	83 1	1061 3	Y	2 4 1	1
						2 9				
*12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	80 1	1066 3	Y	3 2 1	2
						3 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

NIXON 177		WELL #: 7		RRCID -> 219343		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148		
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1 1	42 3	Y	-0-	-0-
	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-	-0-
*10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		Y	-0-	-0-
	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-	-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-	-0-
	01 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MAYER 17		WELL #: 9		RRCID -> 219351		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 8302 PERF. 6406 - 8014		
*08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	61 1	1207 2	Y	-0-	-0-
*09	1200 N	1146	-0-	-54	-0-	55 1	1091 2	Y	-0-	-0-
*10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	54 1	1072 2	Y	-0-	-0-
*11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	39 1	732 2	Y	-0-	-0-
*12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	66 1	1202 2	Y	1	1
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

REED 101		WELL #: 24		RRCID -> 219358		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4958 - 6272		
*08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	38 1	696 3	Y	2 3 1	3
						2 9				
*09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	36 1	669 3	Y	3 5 1	1
						3 9				
*10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	48 1	594 3	Y	2 2 1	1
						2 9				
*11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	39 1	495 3	Y	1 2 1	-0-
						1 9				
*12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	35 1	462 3	Y	2 1 1	1
						2 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

RAY RANCH "B"		WELL #: 1142		RRCID -> 219365		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8298 - 9044		
*08	1612 N	1548	-0-	-64	-0-	103 1	1445 3	Y	-0-	-0-
*09	1770 N	1342	-0-	-428	-0-	97 1	1245 3	Y	-0-	-0-
*10	1736 N	1365	-0-	-371	-0-	122 1	1243 3	Y	-0-	-0-
*11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	138 1	1336 3	Y	-0-	-0-
*12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	117 1	1311 3	Y	-0-	-0-
	01 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 9		RRCID -> 219415		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 8433			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*08	930 N	912	-0-	-18	-0-	46 1	860 3	N	5	4 1	6
						6 9					
*09	930 N	869	-0-	-61	-0-	43 1	819 3	N	6	7 1	5
						7 9					
*10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	48 1	905 3	N	8	9 1	4
						9 9					
*11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	46 1	916 3	N	9	6 1	7
						10 9					
*12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	52 1	890 3	N	7	8 1	6
						8 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6

VALLIANT, L. R.		WELL #: 306		RRCID -> 219423		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 8366			
*08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	21 1	445 2	N	-0-	-0-	
*09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	14 1	299 2	N	-0-	-0-	
*10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	37 1	324 2	N	-0-	-0-	
*11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	17 1	250 2	N	-0-	-0-	
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12 1	118 2	N	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WHITEHEAD 9		WELL #: 3		RRCID -> 219426		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530			
*08	2325 X	2306	-0-	-19	-0-	104 1	2202 2	Y	-0-	-0-	
*09	2250 X	1970	-0-	-280	-0-	87 1	1883 2	Y	-0-	-0-	
*10	2325 X	2170	-0-	-155	-0-	92 1	2078 2	Y	-0-	-0-	
11	2250 X	2051	-0-	-199	-0-	90 1	1961 2	Y	-0-	-0-	
12	2325 X	2120	-0-	-205	-0-	91 1	2029 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WHITEHEAD 9		WELL #: 2		RRCID -> 219444		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548			
*08	1581 N	1514	-0-	-67	-0-	68 1	1446 2	Y	-0-	-0-	
*09	1470 N	1463	-0-	-7	-0-	65 1	1398 2	Y	-0-	-0-	
*10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	64 1	1458 2	Y	-0-	-0-	
*11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	65 1	1406 2	Y	-0-	-0-	
*12	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	65 1	1461 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SHANNON 52		WELL #: 16		RRCID -> 219454		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 7830			
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 3	Y	-0-	-0-	
*09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 3	Y	-0-	-0-	
*10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 3	Y	-0-	-0-	
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3	Y	-0-	-0-	
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 1303		RRCID -> 219461		COMPL. DATE 01/21/2006			TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6532 - 7651							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	279 N	219	-0-	-60	-0-	40	1	179	3	N	-0-					1
*09	270 N	178	-0-	-92	-0-	8	1	169	3	N	1	1	1			1
*10	279 N	180	-0-	-99	-0-	1	9	170	3	N	1	1	1			1
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					1
*12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	1	1	1			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT					1
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1403		RRCID -> 219470		COMPL. DATE 01/31/2006			TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6540 - 7724							
*08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					1
*09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	1	1	1			1
*10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	1	9	210	3	N	-0-	1	1			-0-
*11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	N	1					1
*12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	1	9	224	3	N	1	1	1			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11	1			N	NO RPT					1
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 25		RRCID -> 219472		COMPL. DATE 02/02/2006			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7066 - 7942							
*08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	404	3	N	2	1	1			2
*09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	2	9	588	3	N	3	3	1			2
*10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	3	9	507	3	N	4	4	1			2
*11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	27	1	612	3	N	4	3	1			3
*12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	4	9	678	3	N	4	4	1			3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31	1			N	NO RPT					3
MAYFIELD 46		WELL #: 24		RRCID -> 219525		COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6188 - 7850							
*08	558 N	497	-0-	-61	-0-	30	1	467	3	N	-0-					1
*09	540 N	505	-0-	-35	-0-	29	1	473	3	N	3	3	8			1
*10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	3	9	463	3	N	-0-	1	1			-0-
*11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	56	1	446	3	N	-0-					-0-
*12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	69	1	450	3	N	1					1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62	1			N	NO RPT					1
KELLY 125		WELL #: 26		RRCID -> 219532		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5213 - 6608							
*08	899 N	792	-0-	-107	-0-	71	1	718	3	Y	3	3	1			3
*09	900 N	752	-0-	-148	-0-	3	9	710	3	Y	3	5	1			1
*10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	39	1	700	3	Y	4	3	1			2
*11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	57	1	631	3	Y	2	3	1			1
*12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	4	9	616	3	Y	1	1	1			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	NO RPT					1

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 6		RRCID -> 219538		COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7148 - 7200				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	47	1	890	3	N	6	4 1	7
						7	9						
*09	930 N	909	-0-	-21	-0-	45	1	857	3	N	6	7 1	6
						7	9						
*10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	47	1	886	3	N	7	9 1	4
						8	9						
*11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	42	1	825	3	N	7	5 1	6
						8	9						
*12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	52	1	889	3	N	6	7 1	5
						7	9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5

MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 5		RRCID -> 219554		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*08	372 N	363	-0-	-9	-0-	18	1	342	3	N	3	1 1	2
						3	9						
*09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	383	3	N	2	2 1	2
						2	9						
*10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	26	1	488	3	N	4	4 1	2
						4	9						
*11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	4	3 1	3
						4	9						
*12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	407	3	N	3	3 1	3
						3	9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3

VALLIANT, L. R.		WELL #: 22		RRCID -> 219578		COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6248 - 7516				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	2	N	-0-	-0-	
												-0-	
*09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	N	-0-	-0-	
												-0-	
*10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	49	1	423	2	N	-0-	-0-	
												-0-	
*11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	29	1	422	2	N	-0-	-0-	
												-0-	
*12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	41	1	390	2	N	-0-	-0-	
												-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

WARD, RC		WELL #: 7		RRCID -> 219580		COMPL. DATE 02/01/2006			TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6008 - 7056				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*08	620 N	555	-0-	-65	-0-	56	1	498	3	N	1		3
						1	9						
*09	600 N	504	-0-	-96	-0-	24	1	480	3	N	-0-		3
*10	620 N	497	-0-	-123	-0-	25	1	471	3	N	1		4
						1	9						
*11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	3	N	-0-	3 1	1
*12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	463	3	N	-0-		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

SHURLEY 166		WELL #: 18		RRCID -> 219581		COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5539 - 6986				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*08	434 N	346	-0-	-88	-0-	48	1	298	3	Y	-0-	1 1	1
*09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	45	1	772	3	Y	3	2 1	2
						3	9						
*10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	33	1	541	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
*11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	484	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
*12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	30	1	465	3	Y	3	2 1	2
						3	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 4 LTD		WELL #: 1		RRCID -> 219606		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6418 - 8506			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	1891 N	1710	-0-	-181	-0-	82 1	1628 2	Y	-0-		1
*09	1800 N	1483	-0-	-317	-0-	72 1	1411 2	Y	-0-		1
*10	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	73 1	1457 2	Y	-0-		1
*11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	78 1	1474 2	Y	-0-		1
*12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	89 1	1619 2	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

SHURLEY 147		WELL #: 20		RRCID -> 219721		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 5562 - 6943			
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 147		WELL #: 22		RRCID -> 219869		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5530 - 6910			
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3	Y	-0-		-0-
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYER		WELL #: 609		RRCID -> 219871		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6784 - 7966			
*08	434 N	242	-0-	-192	-0-	12 1	230 3	N	-0-		-0-
*09	420 N	260	-0-	-160	-0-	13 1	247 3	N	-0-		-0-
*10	465 N	412	-0-	-53	-0-	20 1	391 3	N	1		1
						1 9					
*11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	59 1	1169 3	N	2	1 1	2
						2 9					
*12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	60 1	1149 3	N	1	1 1	2
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

MAYER		WELL #: 6010		RRCID -> 219878		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6852 - 7146			
*08	403 N	383	-0-	-20	-0-	24 1	357 3	N	2	1 1	2
						2 9					
*09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	27 1	386 3	N	1	2 1	1
						1 9					
*10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	25 1	372 3	N	2	1 1	2
						2 9					
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	18 1	264 3	N	2	1 1	3
						2 9					
*12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	22 1	310 3	N	-0-	1 1	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WILSON, DUKE 185		WELL #: 14		RRCID -> 219881		COMPL. DATE 04/20/2006			TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5342 - 9130		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
*08	186 N	161	-0-	-25	-0-	10 1	151 3	N	-0-	3 1	5
*09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	12 1	191 3	N	-0-	2 1	2
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	1 1	1
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16 1	256 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	33 1	522 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1849		RRCID -> 219883		COMPL. DATE 04/18/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8552 - 8960		
*08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	N	1	1 1	1
*09	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-		-0-
*10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-		-0-
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-		-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	51 3	N	5	2 1	3
						6 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

WILSON, DUKE 184		WELL #: 10		RRCID -> 219884		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8768 - 9032		
*08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23 1	354 3	N	-0-		-0-
*09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	22 1	348 3	N	-0-		-0-
*10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22 1	356 3	N	-0-		-0-
*11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	21 1	336 3	N	-0-		-0-
*12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	22 1	349 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES 118		WELL #: 22		RRCID -> 219895		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5202 - 6224		
*08	248 N	111	-0-	-137	-0-	34 1	77 3	Y	-0-		-0-
*09	210 N	64	-0-	-146	-0-	3 1	61 3	Y	-0-		-0-
*10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	90 3	Y	-0-		-0-
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	Y	-0-		-0-
*12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	106 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REED 101		WELL #: 23		RRCID -> 219898		COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5136 - 6184		
*08	434 N	368	-0-	-66	-0-	49 1	318 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
*09	420 N	312	-0-	-108	-0-	16 1	295 3	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
*10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	25 1	304 3	Y	2	1 1	1
						2 9					
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	22 1	286 3	Y	-0-	1 1	-0-
*12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	22 1	290 3	Y	2	1 1	1
						2 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

JONES 118		WELL #: 21		RRCID -> 220008		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5238 - 6368		
*08	155 N	122	-0-	-33	-0-	35 1	87 3	Y	-0-		-0-
*09	150 N	105	-0-	-45	-0-	4 1	101 3	Y	-0-		-0-
*10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5 1	112 3	Y	-0-		-0-
*11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 3	Y	-0-		-0-
*12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3 1	75 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131																			
SHURLEY 166		WELL #: 19		RRCID -> 220018		COMPL. DATE 03/18/2006			TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5586 - 7026												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
*08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	Y	1	2	1	2							
						1	9														
*09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	Y	1	2	1	1							
						1	9														
*10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	-0-	1	1	-0-							
*11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	Y	1	1	1	-0-							
						1	9														
*12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	-0-			-0-							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
SHURLEY 99												WELL #: 20		RRCID -> 220019		COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6160 - 6924		
*08	217 N	34	-0-	-183	-0-	2	1	32	3	N	-0-	1	1	-0-							
*09	240 N	39	-0-	-201	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-							
*10	155 N	40	-0-	-115	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-							
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-							
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-			-0-							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
WILSON, DUKE												WELL #: 1768		RRCID -> 220028		COMPL. DATE 03/16/2006			TOTAL DEPTH 8613 PERF. 5176 - 7570		
*08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	67	1	1046	3	N	-0-	1	1	1							
*09	1050 N	1022	-0-	-28	-0-	61	1	960	3	N	1	1	1	1							
						1	9														
*10	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	63	1	1004	3	N	1	1	1	1							
						1	9														
*11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	59	1	950	3	N	-0-			1							
*12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	63	1	1008	3	N	1	1	1	1							
						1	9														
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1							
WILSON, DUKE 185												WELL #: 11		RRCID -> 220030		COMPL. DATE 03/22/2006			TOTAL DEPTH 9227 PERF. 5330 - 8220		
*08	1488 N	1141	-0-	-347	-0-	68	1	1072	3	N	1	1	1	2							
						1	9														
*09	1320 N	1074	-0-	-246	-0-	64	1	1010	3	N	-0-	1	1	1							
*10	1333 N	1030	-0-	-303	-0-	61	1	968	3	N	1	1	1	1							
						1	9														
*11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	52	1	837	3	N	-0-			1							
*12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	66	1	1052	3	N	1	1	1	1							
						1	9														
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1							
KELLY 124												WELL #: 22		RRCID -> 220037		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5118 - 6424		
*08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	38	1	933	3	Y	3	3	1	4							
						3	9														
*09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	36	1	891	3	Y	3	4	1	3							
						3	9														
*10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	37	1	884	3	Y	3	4	1	2							
						3	9														
*11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	39	1	850	3	Y	4	3	1	3							
						4	9														
*12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	39	1	872	3	Y	3	3	1	3							
						3	9														
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
KELLY 124		WELL #: 21		RRCID -> 220039		COMPL. DATE 03/13/2006			TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5130 - 6636					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	56	1	1353	3	Y	5	6	1	7
						6	9							
*09	1380 X	1311	-0-	-69	-0-	51	1	1256	3	Y	4	6	1	5
						4	9							
*10	1426 X	1306	-0-	-120	-0-	52	1	1251	3	Y	3	6	1	2
						3	9							
11	1380 X	1297	-0-	-83	-0-	56	1	1234	3	Y	6	4	1	4
						7	9							
12	1426 X	1351	-0-	-75	-0-	57	1	1288	3	Y	5	4	1	5
						6	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

KELLY 126		WELL #: 18		RRCID -> 220041		COMPL. DATE 03/13/2006			TOTAL DEPTH 6622 PERF. 4901 - 6277					
*08	806 N	778	-0-	-28	-0-	64	1	712	3	Y	2			5
						2	9							
*09	780 N	718	-0-	-62	-0-	57	1	660	3	Y	1	4	1	2
						1	9							
*10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	57	1	681	3	Y	3	5	1	-0-
						3	9							
*11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	53	1	662	3	Y	3			3
						3	9							
*12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	55	1	683	3	Y	-0-			3
										Y	NO RPT			3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									

HUDSPETH "B"		WELL #: 104		RRCID -> 220043		COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 8886 PERF. 6814 - 7740					
*08	186 N	185	-0-	-1	-0-	12	1	173	2	N	-0-			1
*09	210 N	184	-0-	-26	-0-	13	1	171	2	N	-0-			1
*10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	N	-0-			1
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	N	-0-			1
*12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	N	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

SIMMONS 73		WELL #: 8		RRCID -> 220071		COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6594 - 7538					
*08	186 N	154	-0-	-32	-0-	10	1	144	3	Y	-0-			-0-
*09	180 N	133	-0-	-47	-0-	9	1	124	3	Y	-0-			-0-
*10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	Y	-0-			-0-
*11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	3	Y	-0-			-0-
*12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	36	1	492	3	Y	1			1
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

VALLIANT, L. R.		WELL #: 26		RRCID -> 220072		COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6268 - 7586					
*08	403 N	401	-0-	-2	-0-	18	1	383	2	N	-0-			-0-
*09	390 N	381	-0-	-9	-0-	17	1	364	2	N	-0-			-0-
*10	403 N	397	-0-	-6	-0-	41	1	356	2	N	-0-			-0-
*11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	24	1	345	2	N	-0-			-0-
*12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	34	1	323	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 8		WELL #: 3		RRCID -> 220074		COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6244 - 7480					
*08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	56	1	1182	2	Y	-0-			-0-
*09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	45	1	970	2	Y	-0-			-0-
*10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	44	1	994	2	Y	-0-			-0-
*11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	43	1	938	2	Y	-0-			-0-
*12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	41	1	921	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 166		WELL #: 20		RRCID -> 220078		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 8228 PERF. 5618 - 7042			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-	
*09	2 N	2	-0-	-0-	2 3		-0-			-0-	
*10	3 N	3	-0-	-0-	3 3		-0-			-0-	
*11	2 N	2	-0-	-0-	2 3		-0-			-0-	
*12	2 N	2	-0-	-0-	2 3		-0-			-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-	

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 220080		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 7861 PERF. 6868 - 6940			
*08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 1	135 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*09	150 N	138	-0-	-12	-0-	7 1	130 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*10	155 N	140	-0-	-15	-0-	7 1	132 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	149 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8 1	130 3	N	1	1 1	1
						1 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

VANDERSTUCKEN 2		WELL #: 4		RRCID -> 220095		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2902 - 3258			
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12 1	98 3	Y	-0-		-0-
*09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12 1	99 3	Y	-0-		-0-
*10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13 1	117 3	Y	-0-		-0-
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13 1	111 3	Y	-0-		-0-
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13 1	119 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYER RANCH FF		WELL #: 3002		RRCID -> 220098		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6520 - 7962			
*08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	66 1	1004 3	N	3	2 1	5
						3 9					
*09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	68 1	985 3	N	4	5 1	4
						4 9					
*10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	66 1	978 3	N	6	3 1	7
						7 9					
*11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	67 1	969 3	N	4	3 1	8
						4 9					
*12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	67 1	963 3	N	-0-	3 1	5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

MAYER RANCH "F"		WELL #: 7		RRCID -> 220114		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6638 - 7972			
*08	341 N	225	-0-	-116	-0-	40 1	185 3	N	-0-		1
*09	330 N	181	-0-	-149	-0-	8 1	172 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*10	341 N	187	-0-	-154	-0-	9 1	178 3	N	-0-	1 1	-0-
*11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9 1	179 3	N	1		1
						1 9					
*12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10 1	196 3	N	1	1 1	1
						1 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
HUDSPETH "I"		WELL #: 5		RRCID -> 220117		COMPL. DATE 03/17/2006			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7324 - 8400						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	627	2	N	-0-			2
*09	810 N	701	-0-	-109	-0-	-0-	48	1	653	2	N	-0-			2
*10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	645	2	N	-0-			2
*11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	642	2	N	-0-			2
*12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	660	2	N	-0-			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

MAYER 3C		WELL #: 25		RRCID -> 220119		COMPL. DATE 03/29/2006			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6412 - 8264						
*08	1209 N	1033	-0-	-176	-0-	-0-	49	1	984	2	Y	-0-			-0-
*09	1140 N	986	-0-	-154	-0-	-0-	48	1	938	2	Y	-0-			-0-
*10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	943	2	Y	-0-			-0-
*11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	903	2	Y	-0-			-0-
*12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	940	2	Y	1			1
							1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

RIMEL		WELL #: 1		RRCID -> 220121		COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7450 - 8768						
*08	248 N	221	-0-	-27	-0-	-0-	14	1	207	2	N	-0-			1
*09	240 N	213	-0-	-27	-0-	-0-	15	1	198	2	N	-0-			1
*10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	N	-0-			1
*11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	-0-			1
*12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	N	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

WHITEHEAD 10		WELL #: 3		RRCID -> 220130		COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 8845 PERF. 6412 - 8570						
*08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1312	2	Y	-0-			-0-
*09	1230 N	1168	-0-	-62	-0-	-0-	52	1	1116	2	Y	-0-			-0-
*10	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	-0-	52	1	1184	2	Y	-0-			-0-
*11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1145	2	Y	-0-			-0-
*12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1194	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 9		RRCID -> 220132		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6434 - 7736						
*08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	250	3	N	1	1	1	1
							1	9							
*09	300 N	269	-0-	-31	-0-	-0-	17	1	251	3	N	1	1	1	1
							1	9							
*10	279 N	223	-0-	-56	-0-	-0-	14	1	207	3	N	2	1	1	2
							2	9							
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	N	1	1	1	2
							1	9							
*12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	N	-0-	1	1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER, EDWIN S., JR. "K"		WELL #: 10		RRCID -> 220136		COMPL. DATE 03/17/2006			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6462 - 7880					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	41 1	615 3	N	2		2	1 1		3
						2 9								
*09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	38 1	543 3	N	2		2	3 1		2
						2 9								
*10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	42 1	626 3	N	4		4	2 1		4
						4 9								
*11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	37 1	537 3	N	2		2	2 1		4
						2 9								
*12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	38 1	543 3	N	1		1	2 1		3
						1 9								
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			3

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V"		WELL #: 5		RRCID -> 220140		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6674 - 7884					
*08	589 N	485	-0-	-104	-0-	22 1	462 3	N	1		1			4
						1 9								
*09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	21 1	432 3	N	1		1	2 1	1 8	2
						1 9								
*10	496 N	447	-0-	-49	-0-	22 1	424 3	N	1		1	2 1		1
						1 9								
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	101 3	N	1		1			2
						1 9								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	1 1		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			1

MAYER, EDWINS. JR. "S"		WELL #: 5		RRCID -> 220146		COMPL. DATE 03/19/2006			TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6592 - 7930					
*08	589 N	494	-0-	-95	-0-	30 1	462 3	N	2		2	1 1		3
						2 9								
*09	570 N	508	-0-	-62	-0-	33 1	474 3	N	1		1	2 1		2
						1 9								
*10	589 N	495	-0-	-94	-0-	31 1	462 3	N	2		2	1 1		3
						2 9								
*11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	30 1	427 3	N	1		1	1 1		3
						1 9								
*12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	28 1	399 3	N			-0-	1 1		2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			2

WHITEHEAD 8		WELL #: 4		RRCID -> 220149		COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 8256					
*08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	23 1	483 2	Y			-0-			-0-
*09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	21 1	463 2	Y			-0-			-0-
*10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	22 1	488 2	Y			-0-			-0-
*11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	22 1	471 2	Y			-0-			-0-
*12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	22 1	485 2	Y			-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 11		RRCID -> 220151		COMPL. DATE 03/16/2006			TOTAL DEPTH 8608 PERF. 6286 - 8420					
*08	2387 X	2128	-0-	-259	-0-	129 1	1998 3	Y			1			5
						1 9								
*09	2340 X	2203	-0-	-137	-0-	125 1	2068 3	Y			9	9 8		5
						10 9								
*10	2418 X	2338	-0-	-80	-0-	253 1	2084 3	Y			1	5 1		1
						1 9								
11	2340 X	2259	-0-	-81	-0-	301 1	1957 3	Y			1			2
						1 9								
*12	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	294 1	2135 3	Y			1			3
						1 9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYFIELD 33		WELL #: 11		RRCID -> 220163		COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 629 - 8046			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*08	992 N	924	-0-	-68	-0-	56 1	868 3	Y	-0-			2
*09	990 N	940	-0-	-50	-0-	53 1	881 3	Y	5	5 8		2
						6 9						
*10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	110 1	905 3	Y	-0-	2 1		-0-
*11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	129 1	839 3	Y	1			1
						1 9						
*12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	118 1	861 3	Y	-0-			1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

MAYFIELD 32		WELL #: 10		RRCID -> 220165		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8172			
*08	279 N	226	-0-	-53	-0-	14 1	212 3	Y	-0-			1
*09	270 N	229	-0-	-41	-0-	13 1	216 3	Y	-0-			1
*10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	29 1	236 3	Y	-0-	1 1		-0-
*11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	34 1	218 3	Y	-0-			-0-
*12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	30 1	216 3	Y	1			1
						1 9						
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 103		RRCID -> 220171		COMPL. DATE 02/19/2006			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6440 - 7784			
*08	496 N	427	-0-	-69	-0-	26 1	398 3	N	3	1 1	2 8	2
						3 9						
*09	450 N	423	-0-	-27	-0-	27 1	394 3	N	2	2 1		2
						2 9						
*10	465 N	417	-0-	-48	-0-	26 1	389 3	N	2	1 1		3
						2 9						
*11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	26 1	376 3	N	1	1 1		3
						1 9						
*12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	28 1	397 3	N	-0-	1 1		2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

SHURLEY 95		WELL #: 18		RRCID -> 220222		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5486 - 6164			
*08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	29 1	560 3	N	-0-	1 1		-0-
*09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	32 1	639 3	N	1			1
						1 9						
*10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	35 1	680 3	N	-0-			1
*11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	29 1	509 3	N	-0-			1
*12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	22 1	406 3	N	-0-			1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 26		RRCID -> 220224		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7116 - 7346			
*08	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	163 1	3064 3	N	17	13 1		22
						19 9						
*09	3240 X	3105	-0-	-135	-0-	154 1	2929 3	N	20	23 1		19
						22 9						
*10	3348 X	3187	-0-	-161	-0-	158 1	3000 3	N	26	30 1	1 8	14
						29 9						
*11	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	193 1	3804 3	N	33	21 1		26
						36 9						
12	3162 X	3003	-0-	-159	-0-	165 1	2814 3	N	22	27 1	1 8	20
						24 9						
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SAWYER-JONES		WELL #: 1905		RRCID -> 220226		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 5848 - 7824			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	41 X	-0-	-0-	-41	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	12	-0-	12	-0-	12	3	N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	33	-0-	33	33	33	3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	33	-0-	33	66	33	3	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	34	-0-	34	100	34	3	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT		-0-

FRIEND		WELL #: 2802		RRCID -> 220231		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8828 - 9062			
*08	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	324	1	1575	2	Y	-0-
*09	1800 N	1635	-0-	-165	-0-	300	1	1335	2	Y	-0-
*10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	294	1	1338	2	Y	-0-
*11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	278	1	1228	2	Y	-0-
*12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	299	1	1325	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KELLY 115		WELL #: 20		RRCID -> 220236		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4968 - 6386			
*08	651 N	137	-0-	-514	-0-	37	1	99	3	Y	1
						1	9				1
*09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-
*12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 98		WELL #: 20		RRCID -> 220240		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 6290			
*08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	3	N	-0-
*09	390 N	209	-0-	-181	-0-	10	1	199	3	N	-0-
*10	372 N	230	-0-	-142	-0-	11	1	219	3	N	-0-
*11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-
*12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY 36		WELL #: 14		RRCID -> 220258		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5368 - 6610			
*08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	29	1	514	3	Y	1
						1	9				1
*09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	228	3	Y	1
						1	9				1
*10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	438	3	Y	1
						1	9				1
*11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	44	1	691	3	Y	1
						1	9				1
*12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	54	1	839	3	Y	3
						3	9				2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

SHURLEY 123		WELL #: 22		RRCID -> 220263		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5446 - 6224			
*08	186 N	23	-0-	-163	-0-	1	1	22	3	Y	-0-
*09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
REED 116		WELL #: 21		RRCID -> 220265		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 6490		PERF. 5314 - 6386	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	45 1	822 3	Y	3	3 1	3
						3 9					
*09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	41 1	755 3	Y	3	5 1	1
						3 9					
*10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	52 1	635 3	Y	3	3 1	1
						3 9					
*11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	39 1	501 3	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
*12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	35 1	462 3	Y	2	1 1	1
						2 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

KELLY 124		WELL #: 26		RRCID -> 220347		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 6773		PERF. 5122 - 6436	
*08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	42 1	1015 3	Y	3	2 1	3
						3 9					
*09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	43 1	1050 3	Y	3	3 1	3
						3 9					
*10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	42 1	1013 3	Y	3	4 1	2
						3 9					
*11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	44 1	969 3	Y	3	3 1	2
						3 9					
*12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	42 1	945 3	Y	4	3 1	3
						4 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

KIRBY 184		WELL #: 9		RRCID -> 220407		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6246 - 6626	
*08	124 N	107	-0-	-17	-0-	7 1	99 3	Y	1	1 8	4
						1 9					
*09	120 N	99	-0-	-21	-0-	6 1	93 3	Y	-0-		4
						7 1	99 3	Y	-0-		4
*10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7 1	99 3	Y	-0-		4
						6 1	91 3	Y	-0-		4
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 3	Y	-0-		4
						6 1	76 3	Y	-0-		4
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6 1	76 3	Y	-0-		4
								Y	NO RPT		4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		4

MAYFIELD 34		WELL #: 23		RRCID -> 220449		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6362 - 8302	
*08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	81 1	1253 3	Y	-0-		1
						9 1	154 3	Y	-0-		1
*09	210 N	163	-0-	-47	-0-	9 1	154 3	Y	-0-		1
						15 1	126 3	Y	-0-	1 1	-0-
*10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	17 1	109 3	Y	-0-		-0-
						17 1	109 3	Y	-0-		-0-
*11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	16 1	114 3	Y	-0-		-0-
						16 1	114 3	Y	-0-		-0-
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

CAUTHORN 16		WELL #: 5		RRCID -> 220484		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4748 - 6640	
*08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	46 1	381 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
*09	420 N	378	-0-	-42	-0-	40 1	338 3	Y	-0-		1
						44 1	364 3	Y	-0-		-0-
*10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	44 1	359 3	Y	-0-		-0-
						44 1	359 3	Y	-0-		-0-
*11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	45 1	380 3	Y	-0-		-0-
						45 1	380 3	Y	-0-		-0-
*12	425 N	425	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #: 3		RRCID -> 220486		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6724 - 7058						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
*08	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-	1		
*09	90 N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	3	N	-0-	-0-		
*10	93 N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-	-0-		
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-	-0-		
*12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-	-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

SHURLEY 123		WELL #: 24		RRCID -> 220494		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5196 - 6486						
*08	992 N	983	-0-	-9	-0-	39	1	941	3	Y	3	4	1	5
						3	9							
*09	960 N	887	-0-	-73	-0-	35	1	849	3	Y	3	4	1	4
						3	9							
*10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	36	1	864	3	Y	2	4	1	2
						2	9							
*11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	42	1	932	3	Y	4	3	1	3
						4	9							
*12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	53	1	1198	3	Y	4	3	1	4
						4	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

SHURLEY 36		WELL #: 13		RRCID -> 220498		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 5276 - 6764						
*08	620 N	494	-0-	-126	-0-	26	1	466	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
*09	510 N	500	-0-	-10	-0-	27	1	471	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
*10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	464	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
*11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	32	1	502	3	Y	3	2	1	2
						3	9							
*12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	34	1	524	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

MORRISS 64		WELL #: 13		RRCID -> 220523		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4824 - 5826						
*08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	133	1	507	3	Y	-0-	2	1	1
*09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	145	1	793	3	Y	-0-			1
*10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	144	1	694	3	Y	-0-	1	1	-0-
*11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	112	1	217	3	Y	-0-			-0-
*12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	109	1	114	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYER 21		WELL #: 15		RRCID -> 220526		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6354 - 7384						
*08	589 N	563	-0-	-26	-0-	27	1	536	2	Y	-0-			-0-
*09	570 N	529	-0-	-41	-0-	26	1	503	2	Y	-0-			-0-
*10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	2	Y	-0-			-0-
*11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	507	2	Y	-0-			-0-
*12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	29	1	522	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
JONES 118		WELL #: 23		RRCID -> 220527		COMPL. DATE 03/03/2006			TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4984 - 6226			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	456	3	Y	2	3
						2	9					
*09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	17	1	418	3	Y	1	2
						1	9					
*10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	18	1	430	3	Y	1	1
						1	9					
*11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	482	3	Y	3	2
						3	9					
*12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	23	1	524	3	Y	2	2
						2	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2

MAYER RANCH "Z"		WELL #: 2404		RRCID -> 220530		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6564 - 7904			
*08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	42	1	861	3	N	2	6
						2	9					
*09	810 N	793	-0-	-17	-0-	37	1	754	3	N	2	4
						2	9				1 8	
*10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	42	1	832	3	N	2	2
						2	9					
*11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	33	1	645	3	N	2	4
						2	9					
*12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	1	2
						1	9				3 1	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2

NICKS, GERALD		WELL #: 9		RRCID -> 220532		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7151 - 8315			
*08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	92	1	1497	2	Y	4	6
						4	9					
*09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	91	1	1441	2	Y	7	4
						8	9				1 8	
*10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	88	1	1455	2	Y	5	9
						6	9					
*11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	81	1	1319	2	Y	9	10
						10	9					
*12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	60	1	962	2	Y	3	5
						3	9				8 1	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		5

MAYFIELD 46		WELL #: 23		RRCID -> 220534		COMPL. DATE 04/30/2006			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6298 - 8108			
*08	744 N	708	-0-	-36	-0-	43	1	664	3	Y	1	2
						1	9					
*09	750 N	713	-0-	-37	-0-	41	1	672	3	Y	-0-	2
						86	1	707	3	Y	-0-	-0-
*10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	105	1	679	3	Y	1	1
						1	9					
*11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	91	1	662	3	Y	-0-	1
						1	9					
*12	753 N	753	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1

SIMMONS RANCH		WELL #: 105		RRCID -> 220536		COMPL. DATE 04/23/2006			TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6242 - 7468			
*08	1612 N	1605	-0-	-7	-0-	1604	3	1	9	N	1	-0-
						1527	3			N	-0-	-0-
*09	1560 N	1527	-0-	-33	-0-	1651	3			N	-0-	-0-
						1499	3			N	-0-	-0-
*10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-	-0-
						1537	3			N	-0-	-0-
*11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
										N	-0-	-0-
*12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
										N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYFIELD 41 WELL #: 12 RRCID -> 220538 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6262 - 8478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	651 N	650	-0-	-1	-0-	39	1	610	3	Y	1			2
						1	9							
*09	870 N	628	-0-	-242	-0-	36	1	592	3	Y	-0-			2
*10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	94	1	772	3	Y	-0-	2	1	-0-
*11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	107	1	694	3	Y	1			1
						1	9							
*12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	99	1	722	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

MAYER RANCH FF WELL #: 3003 RRCID -> 220541 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 6448 - 7840

*08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	50	1	761	3	N	5	2	1	2	8	4
						6	9									
*09	780 N	774	-0-	-6	-0-	50	1	721	3	N	3	4	1			3
						3	9									
*10	806 N	636	-0-	-170	-0-	40	1	593	3	N	3	2	1			4
						3	9									
*11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	42	1	608	3	N	3	2	1			5
						3	9									
*12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	50	1	720	3	N	-0-	2	1			3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WILSON, DUKE 173 WELL #: 11 RRCID -> 220675 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 6650 - 9002

*08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	3	N	-0-			-0-
*09	420 N	391	-0-	-29	-0-	23	1	368	3	N	-0-			-0-
*10	434 N	395	-0-	-39	-0-	23	1	372	3	N	-0-			-0-
*11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	353	3	N	-0-			-0-
*12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRISS RANCH WELL #: 8106 RRCID -> 220679 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 4778 - 5770

*08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	61	1	1004	3	N	1	3	1			1
						1	9									
*09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	54	1	939	3	N	-0-					1
*10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	50	1	827	3	N	-0-	1	1			-0-
*11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	33	1	546	3	N	-0-					-0-
*12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	44	1	743	3	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 126 WELL #: 19 RRCID -> 220681 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5076 - 6626

*08	682 N	560	-0-	-122	-0-	46	1	513	3	Y	1					3
						1	9									
*09	600 N	504	-0-	-96	-0-	40	1	463	3	Y	1	3	1			1
						1	9									
*10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	38	1	461	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
*11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	34	1	432	3	Y	2					2
						2	9									
*12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	34	1	424	3	Y	-0-					2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
KELLY 126		WELL #: 20		RRCID -> 220683		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5044 - 6494				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	744 N	619	-0-	-125	-0-	51	1	567	3	Y	1	4
						1	9					
*09	690 N	558	-0-	-132	-0-	44	1	512	3	Y	2	4 1
						2	9					2
*10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	43	1	511	3	Y	2	4 1
						2	9					-0-
*11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	38	1	476	3	Y	2	2
						2	9					
*12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	39	1	481	3	Y	-0-	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2

KELLY 126		WELL #: 17		RRCID -> 220707		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4974 - 6288				
*08	496 N	476	-0-	-20	-0-	39	1	436	3	Y	1	3
						1	9					
*09	510 N	473	-0-	-37	-0-	37	1	435	3	Y	1	3 1
						1	9					1
*10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	33	1	399	3	Y	2	3 1
						2	9					-0-
*11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	377	3	Y	1	1
						1	9					
*12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	34	1	422	3	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

SHURLEY 165		WELL #: 10		RRCID -> 220709		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5510 - 6854				
*08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
*10	3 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 12		RRCID -> 220710		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 7519 PERF. 6810 - 6816				
*08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-	-0-
	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-	-0-
*09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-	-0-
	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-	-0-
*10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-	-0-
	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-	-0-
*11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-	-0-
	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-	-0-
*12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER 112		WELL #: 19		RRCID -> 220736		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5364 - 6496				
*08	434 N	385	-0-	-49	-0-	17	1	368	3	Y	-0-	3 1
	390 N	370	-0-	-20	-0-	16	1	352	3	Y	2	3
						2	9					
*10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	327	3	Y	2	4 1
						2	9					1
*11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	324	3	Y	2	3
						2	9					
*12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	3	Y	-0-	3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
RIMEL		WELL #: 2		RRCID -> 220740		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7488 - 7859			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
*08	527 N	480	-0-	-47	-0-	31	1	449	2	N	-0-	1
*09	510 N	476	-0-	-34	-0-	33	1	443	2	N	-0-	1
*10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	37	1	505	2	N	-0-	1
*11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	31	1	421	2	N	-0-	1
*12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	35	1	453	2	N	1	2
						1	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2

ALLISON 54		WELL #: 11		RRCID -> 220759		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5112 - 5916			
*08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	173	1	1080	3	N	2	13
						2	9					
*09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	156	1	984	3	N	2	15
						2	9					
*10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	275	1	898	3	N	3	10 1 8
						3	9					
*11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	332	1	791	3	N	1	9
						1	9					
*12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	335	1	836	3	N	1	10
						1	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10

REED 100		WELL #: 19		RRCID -> 220761		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4492 - 6140			
*08	403 N	321	-0-	-82	-0-	46	1	274	3	Y	1	1 1 1
						1	9					
*09	420 N	303	-0-	-117	-0-	16	1	286	3	Y	1	2 1 -0-
						1	9					
*10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	296	3	Y	2	1 1 1
						2	9					
*11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	3	Y	-0-	1 1 -0-
						1	9					
*12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	Y	1	1 1 -0-
						1	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

REED 100		WELL #: 21		RRCID -> 220763		COMPL. DATE 05/15/2006			TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5070 - 6032			
*08	372 N	371	-0-	-1	-0-	19	1	351	3	Y	1	1 1 1
						1	9					
*09	390 N	355	-0-	-35	-0-	18	1	336	3	Y	1	2 1 -0-
						1	9					
*10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	29	1	359	3	Y	2	1 1 1
						2	9					
*11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	327	3	Y	-0-	1 1 -0-
						1	9					
*12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	280	3	Y	1	1 1 -0-
						1	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 123		WELL #: 26		RRCID -> 220764		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5099 - 6356			
*08	155 N	134	-0-	-21	-0-	5	1	128	3	Y	1	1 1 1
						1	9					
*09	150 N	135	-0-	-15	-0-	5	1	129	3	Y	1	1 1 1
						1	9					
*10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	Y	-0-	1 1 -0-
						1	9					
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	1	1 1 -0-
						1	9					
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	2	1 1 1
						2	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WHITEHEAD 10		WELL #: 2		RRCID -> 220771		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 8561 PERF. 6306 - 7540		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
*08	868 N	829	-0-	-39	-0-	37	1	792	2	Y	-0-
*09	840 N	769	-0-	-71	-0-	34	1	735	2	Y	-0-
*10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	36	1	813	2	Y	-0-
*11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	36	1	788	2	Y	-0-
*12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	38	1	847	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 303		RRCID -> 220773		COMPL. DATE 06/03/2006			TOTAL DEPTH 7812 PERF. 6430 - 6828		
*08	372 N	338	-0-	-34	-0-	21	1	313	3	N	4
						4	9				1 1
*09	360 N	216	-0-	-144	-0-	14	1	202	3	N	-0-
*10	372 N	114	-0-	-258	-0-	7	1	106	3	N	1
						1	9				1 1
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MORRISS 61		WELL #: 4		RRCID -> 220784		COMPL. DATE 05/07/2006			TOTAL DEPTH 6667 PERF. 4512 - 5502		
*08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	6
						7	9				2 1
*09	120 N	109	-0-	-11	-0-	6	1	99	3	Y	4
						4	9				
*10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	11
						12	9				9 1
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	7
						8	9				
*12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	5
						6	9				16 1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SHURLEY 139		WELL #: 4		RRCID -> 220786		COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5088 - 6520		
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	41	1	476	3	Y	-0-
*10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	55	1	656	3	Y	5
						6	9				5 1
*11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	49	1	617	3	Y	4
						4	9				
*12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	49	1	604	3	Y	3
						3	9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

MITTEL, BEN		WELL #: 9		RRCID -> 220787		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5626 - 5976		
*08	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-
*09	330 N	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-
*10	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-
*12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
JONES 120		WELL #: 15		RRCID -> 220788		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6516 PERF. 5160 - 6230					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	403 N	381	-0-	-22	-0-	17	1	364	3	Y	-0-	3 1	1
*09	390 N	371	-0-	-19	-0-	16	1	353	3	Y	2		3
						2	9						
*10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	Y	2	4 1	1
						2	9						
*11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	Y	2		3
						2	9						
*12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	349	3	Y	-0-		3
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3

SHURLEY 141		WELL #: 19		RRCID -> 220789		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 6966 PERF. 5212 - 6705					
*08	837 N	782	-0-	-55	-0-	42	1	737	3	Y	3	4 1	4
						3	9						
*09	870 N	749	-0-	-121	-0-	41	1	706	3	Y	2	3 1	3
						2	9						
*10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	37	1	609	3	Y	1	3 1	1
						1	9						
*11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	39	1	613	3	Y	3	2 1	2
						3	9						
*12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	41	1	645	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2

SHURLEY 142		WELL #: 23		RRCID -> 220791		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5276 - 6672					
*08	496 N	426	-0-	-70	-0-	23	1	401	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
*09	540 N	423	-0-	-117	-0-	23	1	399	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
*10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	30	1	488	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	300	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
*12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	461	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

REED 116		WELL #: 22		RRCID -> 220793		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5064 - 6368					
*08	248 N	239	-0-	-9	-0-	12	1	226	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
*09	240 N	228	-0-	-12	-0-	12	1	215	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
*10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	Y	2	1 1	1
						2	9						
*11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	Y	-0-	1 1	-0-
						1	9						
*12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	3	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
KELLY 125A		WELL #: 22		RRCID -> 220794		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 6642 PERF. 4938 - 6292				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*08	1054 N	989	-0-	-65	-0-	82	1	905	3	Y	2	6
						2	9					
*09	1020 N	957	-0-	-63	-0-	76	1	879	3	Y	2	5 1
						2	9					3
*10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	74	1	890	3	Y	2	5 1
						2	9					-0-
*11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	54	1	687	3	Y	3	3
						3	9					
*12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	53	1	656	3	Y	-0-	3
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	3

HUNT 24		WELL #: 6		RRCID -> 220797		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9378				
*08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	32	1	281	2	Y	-0-	-0-
						2	1					-0-
*09	300 N	298	-0-	-2	-0-	32	1	266	2	Y	-0-	-0-
						1	1					-0-
*10	341 N	313	-0-	-28	-0-	31	1	282	2	Y	-0-	-0-
						1	1					-0-
*11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	33	1	292	2	Y	-0-	-0-
						1	1					-0-
*12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	33	1	282	2	Y	-0-	-0-
						1	1					-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

JONES 118		WELL #: 25		RRCID -> 220832		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5014 - 6286				
*08	341 N	255	-0-	-86	-0-	40	1	214	3	Y	1	1 1
						1	9					1
*09	360 N	204	-0-	-156	-0-	8	1	195	3	Y	1	1 1
						1	9					1
*10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	-0-	-0-
						1	1					-0-
*11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	Y	2	1 1
						2	9					1
*12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	Y	1	1 1
						1	9					1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

CUSENBARY		WELL #: 12		RRCID -> 220834		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4484 - 5426				
*08	341 N	33	-0-	-308	-0-	33	3			Y	-0-	4
												4
*09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-	4
												4
*10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-	4
												4
*11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-	4
												4
*12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-	4
												4
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	4

REED 100		WELL #: 20		RRCID -> 220839		COMPL. DATE 04/16/2006		TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4938 - 6096				
*08	248 N	247	-0-	-1	-0-	13	1	233	3	Y	1	1 1
						1	9					1
*09	240 N	239	-0-	-1	-0-	12	1	226	3	Y	1	2 1
						1	9					-0-
*10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	Y	2	1 1
						2	9					1
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	3	Y	-0-	-0-
												-0-
*12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	Y	-0-	-0-
												-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY 165		WELL #: 12		RRCID -> 220859		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5503 - 6902				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*08	465 N	74	-0-	-391	-0-	4 1	70 3	Y	-0-	1 1	1	
*09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	28 1	477 3	Y	1	1 1	1	
						1 9						
*10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	27 1	439 3	Y	2	2 1	1	
						2 9						
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	27 1	421 3	Y	2	2 1	1	
						2 9						
*12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	27 1	419 3	Y	3	2 1	2	
						3 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2	

MORRISS 82		WELL #: 9		RRCID -> 220860		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4838 - 5776				
*08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	213 1	1116 3	Y	3	3 1	3 8	1
						3 9						
*09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	204 1	1098 3	Y	-0-			1
*10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	204 1	964 3	Y	-0-	1 1		-0-
*11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	185 1	732 3	Y	-0-			-0-
*12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	199 1	908 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SIMMONS 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 220874		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5984 - 6762				
*08	465 N	384	-0-	-81	-0-	384 3		N	-0-			-0-
*09	420 N	392	-0-	-28	-0-	392 3		N	-0-			-0-
*10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-			-0-
*11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-			-0-
*12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRISS 82		WELL #: 7		RRCID -> 220876		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4884 - 5844				
*08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	177 1	522 3	Y	1	2 1		1
						1 9						
*09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	171 1	529 3	Y	-0-			1
*10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	186 1	663 3	Y	-0-	1 1		-0-
*11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	180 1	649 3	Y	-0-			-0-
*12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	180 1	574 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SIMMONS 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 220878		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6080 - 6846				
*08	558 N	532	-0-	-26	-0-	532 3		N	-0-			-0-
*09	540 N	509	-0-	-31	-0-	509 3		N	-0-			-0-
*10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-			-0-
*11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-			-0-
*12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 EPPS, H. C. 38 WELL #: 6 RRCID -> 220881 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6526 - 6634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	79	1	936	2	Y	3					7
						3	9									
*09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	83	1	880	2	Y	4					11
						4	9									
*10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	77	1	890	2	Y	-0-	8	1			1
*11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	77	1	882	2	Y	3					4
						3	9									
*12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	83	1	953	2	Y	4					8
						4	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

RAY, MRS. MAY M. "F" WELL #: 3 RRCID -> 220896 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8314 - 8610

*08	682 N	572	-0-	-110	-0-	38	1	533	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*09	660 N	589	-0-	-71	-0-	43	1	546	3	Y	-0-					-0-
*10	713 N	439	-0-	-274	-0-	39	1	400	3	Y	-0-					-0-
*11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	47	1	454	3	Y	-0-					-0-
*12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	66	1	735	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILLIP 35 WELL #: 2 RRCID -> 220907 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7202 - 8478

*08	1767 N	1307	-0-	-460	-0-	76	1	1228	2	Y	3	8	1			5
						3	9									
*09	1620 N	1280	-0-	-340	-0-	76	1	1200	2	Y	4	6	1			3
						4	9									
*10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	75	1	1243	2	Y	4					7
						4	9									
*11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	73	1	1196	2	Y	7	6	1			8
						8	9									
*12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	74	1	1185	2	Y	4	7	1			5
						4	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WHITEHEAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 220916 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6228 - 8350

*08	589 N	581	-0-	-8	-0-	26	1	555	2	Y	-0-					-0-
*09	570 N	551	-0-	-19	-0-	24	1	527	2	Y	-0-					-0-
*10	589 N	572	-0-	-17	-0-	24	1	548	2	Y	-0-					-0-
*11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	24	1	529	2	Y	-0-					-0-
*12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	546	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y' WELL #: 4 RRCID -> 220923 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6294 - 7888

*08	1953 N	1816	-0-	-137	-0-	112	1	1697	3	N	6	4	1			9
						7	9									
*09	1890 N	1787	-0-	-103	-0-	115	1	1663	3	N	8	9	1	1	8	7
						9	9									
*10	1922 N	1678	-0-	-244	-0-	106	1	1562	3	N	9	5	1			11
						10	9									
*11	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	102	1	1470	3	N	5	4	1			12
						6	9									
*12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	104	1	1495	3	N	1	5	1			8
						1	9									
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYFIELD 45		WELL #: 18		RRCID -> 220930		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 8176		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	341 N	312	-0-	-29	-0-	19	1	293	3	Y	-0-
*09	330 N	321	-0-	-9	-0-	18	1	303	3	Y	-0-
*10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	39	1	317	3	Y	-0-
*11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	45	1	292	3	Y	-0-
*12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	41	1	300	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 220942		COMPL. DATE 04/06/2006			TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6296 - 7706		
*08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	25	1	378	3	N	2
*09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	24	1	351	3	N	-0-
*10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	344	3	N	-0-
*11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	3	N	-0-
*12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	24	1	342	3	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MAYER 20A		WELL #: 4		RRCID -> 220945		COMPL. DATE 05/20/2006			TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6432 - 8440		
*08	992 N	935	-0-	-57	-0-	45	1	890	2	Y	-0-
*09	960 N	892	-0-	-68	-0-	43	1	849	2	Y	-0-
*10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	44	1	869	2	Y	-0-
*11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	43	1	815	2	Y	-0-
*12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	45	1	822	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F"		WELL #: 5		RRCID -> 220950		COMPL. DATE 05/14/2006			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6390 - 7776		
*08	558 N	403	-0-	-155	-0-	25	1	377	3	N	1
*09	600 N	361	-0-	-239	-0-	23	1	335	3	N	3
*10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	37	1	550	3	N	2
*11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	27	1	388	3	N	1
*12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	330	3	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

KIRBY 1		WELL #: 14		RRCID -> 221109		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6286 - 6750		
*08	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-
*09	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	Y	2
*10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	16
*11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-
*12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

KIRBY 1		WELL #: 15		RRCID -> 221110		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6292 - 6866		
*08	217 N	192	-0-	-25	-0-	13	1	179	3	Y	-0-
*09	210 N	176	-0-	-34	-0-	11	1	165	3	Y	-0-
*10	217 N	175	-0-	-42	-0-	12	1	163	3	Y	-0-
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	-0-
*12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
FIELDS 17		WELL #: 19		RRCID -> 221113		COMPL. DATE 06/04/2006			TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5370 - 5912		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	22 1	196 3	N	-0-		2
*09	210 N	188	-0-	-22	-0-	18 1	169 3	N	1		3
						1 9					
*10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	44 1	177 3	N	-0-	2 1	1
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	56 1	158 3	N	1		2
						1 9					
*12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	58 1	171 3	N	-0-		2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

FIELDS 15		WELL #: 19		RRCID -> 221115		COMPL. DATE 06/04/2006			TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5052 - 5732		
*08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	150 1	46 3	N	-0-		1
*09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	146 1	46 3	N	-0-		1
*10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	161 1	63 3	N	-0-		-0-
*11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	148 1	20 3	N	-0-		-0-
*12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	165 1	57 3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH A		WELL #: 2		RRCID -> 221120		COMPL. DATE 03/22/2006			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6674 - 7150		
*08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	26 1	526 3	N	3	2 8	3
						3 9					
*09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	38 1	769 3	N	1	2 1	2
						1 9					
*10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14 1	265 3	N	1	2 1	1
						1 9					
*11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11 1	205 3	N	1		2
						1 9					
*12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9 1	177 3	N	-0-	1 1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

SIMMONS RANCH		WELL #: 103		RRCID -> 221131		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 8186 PERF. 6238 - 6952		
*08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3		Y	-0-		62
*09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65 3	1 9	Y	1		63
*10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		Y	-0-		63
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y	-0-		63
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-		63
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		63

WARD		WELL #: 66		RRCID -> 221147		COMPL. DATE 04/15/2006			TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5710 - 6490		
*08	713 N	683	-0-	-30	-0-	683 3		N	-0-		-0-
*09	690 N	647	-0-	-43	-0-	647 3		N	-0-		-0-
*10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-		-0-
*11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-		-0-
*12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR 'G'		WELL #: 304		RRCID -> 221149		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6700 - 8020		
*08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-		-0-
*09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		N	-0-		-0-
*10	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 3		N	-0-		-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 6 RRCID -> 221151 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6456 - 7756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	744 N	719	-0-	-25	-0-	44	1	672	3	N	3	2 1	4
						3	9						
*09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	47	1	678	3	N	2	3 1	3
						2	9						
*10	744 N	714	-0-	-30	-0-	45	1	665	3	N	4	2 1	5
						4	9						
*11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	45	1	648	3	N	2	2 1	5
						2	9						
*12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	47	1	675	3	N	-0-	2 1	3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2903 RRCID -> 221201 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6372 - 7662

*08	496 N	458	-0-	-38	-0-	28	1	427	3	N	3	1 1	2 8	2
						3	9							
*09	480 N	454	-0-	-26	-0-	29	1	423	3	N	2	2 1	2	
						2	9							
*10	496 N	411	-0-	-85	-0-	26	1	383	3	N	2	1 1	3	
						2	9							
*11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	384	3	N	1	1 1	3	
						1	9							
*12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	27	1	382	3	N	-0-	1 1	2	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2	

MAYER 20A WELL #: 8 RRCID -> 221206 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484

*08	930 N	885	-0-	-45	-0-	42	1	843	2	Y	-0-		-0-
*09	870 N	838	-0-	-32	-0-	40	1	798	2	Y	-0-		-0-
*10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	41	1	817	2	Y	-0-		-0-
*11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	39	1	742	2	Y	-0-		-0-
*12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	761	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MAYER 20A WELL #: 7 RRCID -> 221214 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6410 - 8510

*08	961 N	866	-0-	-95	-0-	41	1	825	2	N	-0-		-0-
*09	930 N	767	-0-	-163	-0-	37	1	729	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
*10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	33	1	665	2	N	-0-		-0-
*11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	40	1	754	2	N	-0-		-0-
*12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	36	1	659	2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH "H" WELL #: 802 RRCID -> 221356 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 6634 - 8006

*08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	516	3	N	2	1 8	3
						2	9						
*09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	439	3	N	2	2 1	3
						2	9						
*10	527 N	443	-0-	-84	-0-	21	1	420	3	N	2	3 1	2
						2	9						
*11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	390	3	N	1		3
						1	9						
*12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	456	3	N	2	3 1	2
						2	9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
HILL-MAYER "RR"		WELL #: 103		RRCID -> 221797		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7570 - 8406					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	56	1	1050	3	N	6	4	1	8
						7	9							
*09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	55	1	1043	3	N	7	8	1	7
						8	9							
*10	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	55	1	1041	3	N	9	11	1	5
						10	9							
*11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	52	1	1029	3	N	8	6	1	7
						9	9							
*12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	60	1	1031	3	N	9	9	1	7
						10	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 27		RRCID -> 221951		COMPL. DATE 04/06/2006			TOTAL DEPTH 7937 PERF. 6838 - 7526					
*08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-			1
	180 N	175	-0-	-5	-0-	8	1	166	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*10	186 N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	3	N	-0-	1	1	-0-
*11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	1			1
						1	9							
*12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-	1	1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 4D		WELL #: 2D		RRCID -> 221956		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5506 - 6920					
*08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	48	1	807	3	N	2	2	1	4
						2	9							
*09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	44	1	753	3	N	2	2	1	4
						2	9							
*10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	59	1	973	3	N	3	2	1	5
						3	9							
*11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	38	1	741	3	N	2	4	1	3
						2	9							
*12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	43	1	760	3	N	2	2	1	3
						2	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

MORRISS 84		WELL #: 8		RRCID -> 222012		COMPL. DATE 06/18/2006			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5358 - 6232					
*08	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	136	1	2249	3	N	2	6	1	3
						2	9							
*09	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	123	1	2147	3	N	-0-			3
*10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	112	1	1853	3	N	-0-	2	1	1
*11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	130	1	2131	3	N	-0-			1
*12	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	138	1	2317	3	N	-0-	1	1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 8010		RRCID -> 222015		COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6474 - 7224					
*08	527 N	467	-0-	-60	-0-	22	1	444	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	507	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	26	1	502	3	N	2	1	1	2
						2	9							
*11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	498	3	N	-0-	1	1	1
*12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	507	3	N	1	1	1	1
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SAWYER 112		WELL #: 21		RRCID -> 222020		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5318 - 6394				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*08	496 N	430	-0-	-66	-0-	49	1	381	3	N	-0-	1
*09	480 N	372	-0-	-108	-0-	16	1	355	3	N	1	2
*10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	N	2	1
*11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	N	1	2
*12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	3	N	-0-	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

SAWYER 112		WELL #: 18		RRCID -> 222026		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 6891 PERF. 5470 - 6624				
*08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	63	1	690	3	Y	1	2
*09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	27	1	604	3	Y	3	5
*10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	26	1	497	3	Y	2	1
*11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	446	3	Y	3	4
*12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	422	3	Y	-0-	4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	4

JEFFERS 18A		WELL #: 3		RRCID -> 222031		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7412 - 8026				
*08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	266	3	Y	1	1
*09	300 N	280	-0-	-20	-0-	15	1	263	3	Y	2	2
*10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	Y	2	2
*11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	Y	1	1
*12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	Y	2	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 14		RRCID -> 222040		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5564 - 7271				
*08	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1100	3			N	-0-	-0-
*09	1110 N	1032	-0-	-78	-0-	1032	3			N	-0-	-0-
*10	1116 N	926	-0-	-190	-0-	926	3			N	-0-	-0-
*11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-	-0-
*12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EPPS, H.C. #39		WELL #: 10		RRCID -> 222058		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4806 - 6500				
*08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	62	1	729	2	Y	2	5
*09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	67	1	709	2	Y	3	8
*10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	65	1	750	2	Y	-0-	-0-
*11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	64	1	727	2	Y	3	3
*12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	62	1	721	2	Y	3	6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
WILSON, DUKE WELL #: 1867 RRCID -> 222059 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5460 - 8124													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2077 N	1831	-0-	-246	-0-	110	1	1721	3	N	-0-	1 1	2
*09	1890 N	1711	-0-	-179	-0-	102	1	1609	3	N	-0-	1 1	1
*10	1891 N	1146	-0-	-745	-0-	67	1	1078	3	N	1	1 1	1
*11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	127	1	2034	3	N	1	1 1	1
*12	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	149	1	2375	3	N	1	1 1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		1
KELLY 115 WELL #: 19 RRCID -> 222061 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 4862 - 6284													
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
*09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	603	3	Y	3	2 1	1
*10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	44	1	540	3	Y	2	2 1	1
*11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	36	1	451	3	Y	1	2 1	-0-
*12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	32	1	431	3	Y	2	1 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT		1
WHITEHEAD 10 WELL #: 4 RRCID -> 222063 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6348 - 7594													
*08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	579	2	Y	-0-		-0-
*09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	26	1	550	2	Y	-0-		-0-
*10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	26	1	593	2	Y	-0-		-0-
*11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	27	1	592	2	Y	-0-		-0-
*12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	704	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
FIELDS 16 WELL #: 11 RRCID -> 222068 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5586 - 5754													
*08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	188	1	386	3	N	1		5
*09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	188	1	451	3	N	2		7
*10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	248	1	417	3	N	2	5 1	4
*11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	280	1	395	3	N	1		5
*12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	296	1	447	3	N	1		6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		6
GALBREATH 66 WELL #: 12 RRCID -> 222070 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5226 - 5934													
*08	93 N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	Y	-0-		1
*09	90 N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	3	Y	-0-		1
*10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	1	1 1	1
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-		1
*12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	1		2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
JEFFERS 18		WELL #: 4		RRCID -> 222073		COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7406 - 7450				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	372 N	351	-0-	-21	-0-	19	1	326	3	Y	5	5 1	4
						6	9						
*09	360 N	340	-0-	-20	-0-	18	1	315	3	Y	6	5 1	5
						7	9						
*10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	367	3	Y	5	5 1	5
						6	9						
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	Y	5	5 1	5
						6	9						
*12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	Y	7	7 1	5
						8	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5

JEFFERS 28A		WELL #: 2		RRCID -> 222075		COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7362 - 7418				
*08	372 N	344	-0-	-28	-0-	18	1	319	3	Y	6	5 1	5
						7	9						
*09	360 N	337	-0-	-23	-0-	18	1	313	3	Y	5	5 1	5
						6	9						
*10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	Y	7	6 1	6
						8	9						
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	285	3	Y	6	6 1	6
						7	9						
*12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	Y	7	8 1	5
						8	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5

FIELDS 52		WELL #: 17		RRCID -> 222076		COMPL. DATE 05/27/2006			TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5098 - 5876				
*08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	47	1	429	3	N	1		6
						1	9						
*09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	42	1	400	3	N	1		7
						1	9						
*10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	91	1	371	3	N	2	5 1	4
						2	9						
*11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	112	1	317	3	N	-0-		4
						99	1	295	3	N	1		5
						1	9						
*12	395 N	395	-0-	-0-	-0-								5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5

MAYER, EDWIN S., JR. N		WELL #: 10		RRCID -> 222082		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7520 - 7755				
*08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	1		1
						1	9						
*09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	1	1 1	1
						1	9						
*10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-	1 1	-0-
						3	1	58	3	N	2	1 1	1
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-								
						2	9						
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-			42	3	N	-0-	1 1	-0-
						2	1						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 SHURLEY 148 WELL #: 9 RRCID -> 222093 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5594 - 6930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	3	Y	-0-	1	1	1
*09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	320	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	328	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	327	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	318	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

SIMMONS 71 WELL #: 10 RRCID -> 222100 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6286 - 6564

*08	589 N	552	-0-	-37	-0-	36	1	516	3	Y	-0-	1	1	-0-
*09	570 N	529	-0-	-41	-0-	34	1	495	3	Y	-0-			-0-
*10	589 N	564	-0-	-25	-0-	39	1	524	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	36	1	517	3	Y	1			1
						1	9							
*12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	37	1	503	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORRIS RANCH WELL #: 8107 RRCID -> 222132 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 4366 - 5892

*08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	39	1	642	3	N	1	2	1	1
						1	9							
*09	660 N	658	-0-	-2	-0-	36	1	622	3	N	-0-			1
*10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	41	1	674	3	N	-0-	1	1	-0-
*11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	38	1	628	3	N	-0-			-0-
*12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	35	1	585	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES 120 WELL #: 22 RRCID -> 222172 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 5118 - 6150

*08	372 N	249	-0-	-123	-0-	40	1	208	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*09	360 N	196	-0-	-164	-0-	8	1	187	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	Y	-0-	1	1	-0-
*11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	1			1
						1	9							
*12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

CAUTHORN 86 WELL #: 7 RRCID -> 222175 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 4850 - 6364

*08	589 N	583	-0-	-6	-0-	63	1	520	3	N	-0-	1	1	1
*09	480 N	469	-0-	-11	-0-	49	1	420	3	N	-0-			1
*10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	58	1	485	3	N	-0-	1	1	-0-
*11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	45	1	373	3	N	-0-			-0-
*12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	58	1	493	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
FAWCETT 130		WELL #: 15		RRCID -> 222180		COMPL. DATE 06/09/2006			TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5614 - 6880					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	403 N	218	-0-	-185	-0-	39	1	178	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
*09	330 N	166	-0-	-164	-0-	7	1	159	3	Y	-0-			1
*10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
*11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	Y	1			1
						1	9							
*12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

CAUTHORN 27		WELL #: 17X		RRCID -> 222187		COMPL. DATE 05/31/2006			TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6164 - 6834					
*08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	105	1	875	3	Y	-0-	3	1	1
*09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	124	1	1060	3	Y	-0-			1
*10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	138	1	1144	3	Y	-0-	1	1	-0-
*11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	141	1	1153	3	Y	-0-			-0-
*12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	147	1	1241	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EPPS, H. C. 38		WELL #: 7		RRCID -> 222197		COMPL. DATE 06/07/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4510 - 5266					
*08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	52	1	612	2	Y	2			5
						2	9							
*09	750 N	670	-0-	-80	-0-	57	1	610	2	Y	3			8
						3	9							
*10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	54	1	620	2	Y	-0-	6	1	-0-
*11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	51	1	581	2	Y	3			3
						3	9							
*12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	40	1	464	2	Y	4	2	8	5
						4	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

WILSON, DUKE		WELL #: 1784		RRCID -> 222219		COMPL. DATE 05/07/2006			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 8872					
*08	434 N	407	-0-	-27	-0-	24	1	383	3	N	-0-			1
*09	390 N	379	-0-	-11	-0-	23	1	356	3	N	-0-			-0-
*10	403 N	396	-0-	-7	-0-	23	1	373	3	N	-0-			-0-
*11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	3	N	-0-			-0-
*12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	32	1	515	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUKE WILSON 173		WELL #: 16		RRCID -> 222229		COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 8832					
*08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	65	1	1014	3	N	-0-	1	1	1
*09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	61	1	965	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*10	1209 N	1043	-0-	-166	-0-	61	1	981	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	59	1	949	3	N	-0-			1
*12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	64	1	1029	3	N	1	1	1	1
						1	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

WILSON, DUKE		WELL #: 1745		RRCID -> 222235		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 9216 PERF. 5660 - 8946					
*08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	613	3	N	-0-			1
*09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	36	1	576	3	N	-0-			-0-
*10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	36	1	572	3	N	-0-			-0-
*11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	31	1	491	3	N	-0-			-0-
*12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	496	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 7		RRCID -> 222279		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 8152		PERF. 6660 - 7940	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*08	806 N	458	-0-	-348	-0-	51	1	407	3	N	-0-		
*09	720 N	410	-0-	-310	-0-	19	1	391	3	N	-0-	2	1
*10	651 N	472	-0-	-179	-0-	23	1	448	3	N	1	2	1
*11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	1	9	24	1	N	2		
*12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	2	9	33	1	N	1	2	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		

MAYFIELD 46		WELL #: 20		RRCID -> 222285		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 8147		PERF. 6160 - 7990			
*08	620 N	592	-0-	-28	-0-	36	1	556	3	Y	-0-		
*09	810 N	333	-0-	-477	-0-	19	1	314	3	Y	-0-		
*10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	162	1	1337	3	Y	1	1	1
*11	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1	9	236	1	Y	-0-		
*12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	178	1	1292	3	Y	1		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		

SHANNON 52		WELL #: 17		RRCID -> 222297		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 8023		PERF. 6491 - 7736			
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-		
*09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-		
*10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-		
*11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-		
*12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	Y	-0-		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		

CANYON RANCH		WELL #: 2071 S		RRCID -> 222310		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 6526		PERF. 6004 - 6076			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		

HUDSPETH "1017"		WELL #: 3		RRCID -> 222317		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 8969		PERF. 7508 - 8620			
*08	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	68	1	972	2	N	-0-		
*09	1080 N	990	-0-	-90	-0-	68	1	922	2	N	-0-		
*10	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	69	1	932	2	N	-0-		
*11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	86	1	1155	2	N	-0-		
*12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	75	1	964	2	N	-0-		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WILSON, DUKE 173		WELL #: 15		RRCID -> 222329		COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5866 - 8842				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
*08	868 N	849	-0-	-19	-0-	51 1	797 3	N	1		1 1		1
						1 9							
*09	810 N	634	-0-	-176	-0-	38 1	596 3	N	-0-				1
*10	868 N	678	-0-	-190	-0-	40 1	638 3	N	-0-				1
*11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	46 1	735 3	N	-0-				1
*12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	47 1	745 3	N	1		1 1		1
						1 9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1

SHANNON 52		WELL #: 15		RRCID -> 222354		COMPL. DATE 07/06/2006			TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6500 - 7896				
*08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	44 1	629 3	Y	-0-		1 1		-0-
*09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	41 1	600 3	Y	1				1
						1 9							
*10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	43 1	579 3	Y	1		1 1		1
						1 9							
*11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	39 1	566 3	Y	-0-				1
*12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	42 1	575 3	Y	1		1 1		1
						1 9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1

MAYER 20A		WELL #: 6		RRCID -> 222387		COMPL. DATE 06/24/2006			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 8400				
*08	589 N	538	-0-	-51	-0-	26 1	512 2	Y	-0-				-0-
*09	540 N	511	-0-	-29	-0-	25 1	486 2	Y	-0-				-0-
*10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	25 1	496 2	Y	-0-				-0-
*11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	25 1	472 2	Y	-0-				-0-
*12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	26 1	482 2	Y	-0-				-0-
								Y	NO RPT				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT				-0-

MAYER RANCH "CC"		WELL #: 2703		RRCID -> 222400		COMPL. DATE 06/11/2006			TOTAL DEPTH 8089 PERF. 6862 - 7700				
*08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	17 1	348 3	N	1				1
						1 9							
*09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16 1	324 3	N	-0-				1
*10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16 1	322 3	N	1		1 1		1
						1 9							
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	16 1	303 3	N	-0-				1
*12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	17 1	339 3	N	1		1 1		1
						1 9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1

MAYER 20A		WELL #: 5		RRCID -> 222406		COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476				
*08	713 N	709	-0-	-4	-0-	34 1	675 2	Y	-0-				-0-
*09	690 N	672	-0-	-18	-0-	32 1	640 2	Y	-0-				-0-
*10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	32 1	646 2	Y	-0-				-0-
*11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	33 1	618 2	Y	-0-				-0-
*12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	35 1	634 2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 807		RRCID -> 222411		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6496 - 7928				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	-0-	1
*09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-	1
*10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	N	1 1	1
*11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	N	1 1	1
*12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	1 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	1

REED 100		WELL #: 24		RRCID -> 222449		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4890 - 6164				
*08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	32	1	573	3	Y	1 2	2
*09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	552	3	Y	3 4	1
*10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	45	1	550	3	Y	2 2	1
*11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	36	1	454	3	Y	1 2	-0-
*12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	32	1	429	3	Y	2 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT	1

CLOUDT 68		WELL #: 1		RRCID -> 222451		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6972 - 7546				
*08	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-	-0-
*09	360 N	292	-0-	-68	-0-	292	2			N	-0-	-0-
*10	434 N	231	-0-	-203	-0-	231	2			N	-0-	-0-
*11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	-0-
*12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GREEN 24		WELL #: 1		RRCID -> 222453		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8680 - 8744				
*08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	36	1	503	3	Y	-0-	-0-
*09	540 N	487	-0-	-53	-0-	35	1	452	3	Y	-0-	-0-
*10	620 N	486	-0-	-134	-0-	43	1	443	3	Y	-0-	-0-
*11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	41	1	396	3	Y	-0-	-0-
*12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	39	1	434	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 13		RRCID -> 222763		COMPL. DATE 07/09/2006		TOTAL DEPTH 7116 PERF. 4824 - 6858				
*08	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-	-0-
*09	480 N	328	-0-	-152	-0-	328	3			N	-0-	-0-
*10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-	-0-
*11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-	-0-
*12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY 123		WELL #: 25		RRCID -> 222793		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 6654 PERF. 5020 - 6374					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	21	1	523	3	Y	2	3 1	3
						2	9						
*09	510 N	342	-0-	-168	-0-	13	1	328	3	Y	1	2 1	2
						1	9						
*10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
*11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
*12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

SHURLEY 141		WELL #: 22		RRCID -> 223144		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 5352 - 6890					
*08	496 N	388	-0-	-108	-0-	50	1	337	3	Y	1	1 1	2
						1	9						
*09	480 N	343	-0-	-137	-0-	19	1	324	3	Y	-0-	1 1	1
						19	1	316	3	Y	2	2 1	1
*10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	2	9						
						20	1	306	3	Y	1	1 1	1
*11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	1	9						
						20	1	306	3	Y	1	1 1	1
*12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	1	9						
						1	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

CANYON RANCH		WELL #: 1149 S		RRCID -> 223147		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4676 - 6208					
*08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-
						641	3		N	-0-			-0-
*09	690 N	641	-0-	-49	-0-	576	3		N	-0-			-0-
						673	3		N	-0-			-0-
*10	713 N	576	-0-	-137	-0-	687	3		N	-0-			-0-
						687	3		N	-0-			-0-
*11	673 N	673	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
*12	687 N	687	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 10		RRCID -> 223149		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 7321 PERF. 4936 - 6772					
*08	1612 N	981	-0-	-631	-0-	981	3		N	-0-			-0-
						1054	3		N	-0-			-0-
*09	1230 N	1054	-0-	-176	-0-	955	3		N	-0-			-0-
						1331	3		N	-0-			-0-
*10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	1331	3		N	-0-			-0-
						1300	3		N	-0-			-0-
*11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
*12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSPETH "1017"		WELL #: 4		RRCID -> 223150		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 8857 PERF. 6784 - 7710					
*08	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	66	1	954	2	N	-0-		3
						67	1	919	2	N	-0-		3
*09	1020 N	986	-0-	-34	-0-	68	1	917	2	N	-0-		3
						85	1	1140	2	N	-0-		3
*10	1054 N	985	-0-	-69	-0-	75	1	962	2	N	-0-		3
									N	-0-			3
*11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
									N	-0-			3
*12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
									N	-0-			3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

WHITEHEAD 1		WELL #: 5		RRCID -> 223153		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6238 - 8248					
*08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	41	1	863	2	Y	-0-		-0-
						37	1	804	2	Y	-0-		-0-
*09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	34	1	778	2	Y	-0-		-0-
						30	1	648	2	Y	-0-		-0-
*10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	41	1	919	2	Y	-0-		-0-
									Y	-0-			-0-
*11	678 N	678	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
*12	960 N	960	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WILSON, DUKE		WELL #: 1617		RRCID -> 223175		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5270 - 8900					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	589 N	390	-0-	-199	-0-	23 1	367 3	N	-0-				1
*09	540 N	352	-0-	-188	-0-	21 1	331 3	N	-0-				-0-
*10	434 N	324	-0-	-110	-0-	19 1	305 3	N	-0-				-0-
*11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	16 1	264 3	N	-0-				-0-
*12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	21 1	332 3	N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WHITEHEAD 1				WELL #: 4		RRCID -> 223292		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 6256 - 7516			
*08	1023 N	948	-0-	-75	-0-	43 1	905 2	Y	-0-				-0-
*09	960 N	901	-0-	-59	-0-	40 1	861 2	Y	-0-				-0-
*10	992 N	948	-0-	-44	-0-	40 1	908 2	Y	-0-				-0-
*11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	40 1	874 2	Y	-0-				-0-
*12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	41 1	915 2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SHURLEY 141				WELL #: 24		RRCID -> 223295		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7046 PERF. 5232 - 6637			
*08	775 N	762	-0-	-13	-0-	41 1	718 3	Y	3	3 1			4
*09	870 N	734	-0-	-136	-0-	40 1	692 3	Y	2	3 1			3
*10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	41 1	670 3	Y	1	3 1			1
*11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	37 1	578 3	Y	3	2 1			2
*12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	38 1	589 3	Y	2	2 1			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT				2

MAYFIELD 40				WELL #: 20		RRCID -> 223584		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 7892 PERF. 6214 - 7296			
*08	217 N	210	-0-	-7	-0-	13 1	197 3	Y	-0-				-0-
*09	240 N	209	-0-	-31	-0-	12 1	197 3	Y	-0-				-0-
*10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	24 1	199 3	Y	-0-				-0-
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	11 1	73 3	Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"				WELL #: 28		RRCID -> 223593		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7292 - 7348			
*08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	78 1	1458 3	N	9	6 1			11
*09	1470 N	1469	-0-	-1	-0-	10 9	1386 3	N	9	11 1			9
*10	1519 N	1464	-0-	-55	-0-	10 9	1379 3	N	11	14 1			6
*11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	12 9	929 3	N	9	7 1			8
*12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	47 1	1179 3	N	8	9 1			7
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10 9		N	NO RPT				7

CANYON RANCH				WELL #: 1134 S		RRCID -> 223595		COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4658 - 4842			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 27		RRCID -> 223814		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 4210 - 7222			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*08	651 N	599	-0-	-52	-0-	30 1	567 3	N	2	2 1	4
						2 9					
*09	630 N	516	-0-	-114	-0-	26 1	487 3	N	3	4 1	3
						3 9					
*10	651 N	564	-0-	-87	-0-	28 1	532 3	N	4	5 1	2
						4 9					
*11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	19 1	379 3	N	4	3 1	3
						4 9					
*12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	17 1	296 3	N	2	3 1	2
						2 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

CANYON RANCH 115		WELL #: 19S		RRCID -> 223827		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 6842 PERF. 4644 - 5124			
*08	403 N	389	-0-	-14	-0-	31 1	358 3	N	-0-	-0-	
*09	240 N	214	-0-	-26	-0-	30 1	184 3	N	-0-	-0-	
*10	310 N	272	-0-	-38	-0-	31 1	241 3	N	-0-	-0-	
*11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	50 1	427 3	N	-0-	-0-	
*12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	78 1	250 3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KARNES, W.H. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 223830		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9173 PERF. 4540 - 9056			
*08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	299 1	1350 2	Y	-0-	-0-	
*09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	293 1	1273 2	Y	-0-	-0-	
*10	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	328 1	1644 2	Y	-0-	-0-	
*11	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	387 1	2199 2	Y	-0-	-0-	
*12	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	392 1	2129 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 2082S		RRCID -> 224019		COMPL. DATE 07/09/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6750 - 6816			
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	-0-	
*09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	-0-	
*10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		Y	-0-	-0-	
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-	
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GENINI		WELL #: 3116		RRCID -> 224022		COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH 7626 PERF. 5380 - 7399			
*08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	78 1	830 3	Y	-0-	1	
*09	900 N	760	-0-	-140	-0-	65 1	695 3	Y	-0-	1	
*10	744 N	736	-0-	-8	-0-	72 1	664 3	Y	-0-	1	
*11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	57 1	486 3	Y	-0-	1	
*12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	41 1	376 3	Y	-0-	1	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER, EDWIN S. JR H		WELL #: 7		RRCID -> 224023		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7128 - 7260			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	37 1	703 3	N	4	3 1	5
*09	720 N	685	-0-	-35	-0-	4 9	647 3	N	4	5 1	4
*10	713 N	690	-0-	-23	-0-	4 9	649 3	N	6	7 1	3
*11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	31 1	612 3	N	6	4 1	5
*12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	7 9	630 3	N	4	5 1	4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9		N	NO RPT		4

SHURLEY 148		WELL #: 10		RRCID -> 224133		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 7079 PERF. 5486 - 6892			
*08	558 N	210	-0-	-348	-0-	11 1	198 3	Y	1	1 1	1
*09	450 N	173	-0-	-277	-0-	1 9	163 3	Y	1	1 1	1
*10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9 1	102 3	Y	-0-	1 1	-0-
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	105 3	Y	3	1 1	2
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	147 3	Y	1	2 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	NO RPT		1

KARNES, W. H. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 224153		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 9040			
*08	527 N	501	-0-	-26	-0-	1 9	450 2	Y	-0-		-0-
*09	540 N	347	-0-	-193	-0-	37 1	310 2	Y	-0-		-0-
*10	558 N	480	-0-	-78	-0-	48 1	432 2	Y	-0-		-0-
*11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	44 1	392 2	Y	-0-		-0-
*12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	46 1	393 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYER 3B		WELL #: 10X		RRCID -> 224200		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6612 - 8494			
*08	682 N	657	-0-	-25	-0-	214 1	443 2	Y	-0-		-0-
*09	660 N	655	-0-	-5	-0-	208 1	447 2	Y	-0-		-0-
*10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	215 1	459 2	Y	-0-		-0-
*11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	209 1	440 2	Y	-0-		-0-
*12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	217 1	461 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #: 3		RRCID -> 224220		COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7034 - 8060			
*08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	34 1	630 3	N	4	3 1	5
*09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	4 9	607 3	N	4	5 1	4
*10	682 N	653	-0-	-29	-0-	32 1	615 3	N	5	6 1	3
*11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	4 9	546 3	N	5	4 1	4
*12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	6 9	467 3	N	3	4 1	3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27 1		N	NO RPT		3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 102		RRCID -> 224367		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6614 - 6946		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	186 N	155	-0-	-31	-0-	7 1	148 3	N	-0-	1
*09	180 N	159	-0-	-21	-0-	7 1	151 3	N	1 1	1
						1 9				
*10	186 N	161	-0-	-25	-0-	8 1	152 3	N	1 1	1
						1 9				
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7 1	139 3	N	-0-	1
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8 1	153 3	N	1 1	1
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

SHURLEY 142		WELL #: 25		RRCID -> 224368		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5308 - 6808		
*08	589 N	533	-0-	-56	-0-	28 1	503 3	Y	2 1	3
						2 9				
*09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	30 1	512 3	Y	1 1	2
						1 9				
*10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	33 1	544 3	Y	2 1	1
						2 9				
*11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	37 1	575 3	Y	3 1	2
						3 9				
*12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	39 1	614 3	Y	2 1	2
						2 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

CANYON RANCH 105		WELL #: 12S		RRCID -> 224370		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4212 - 5080		
*08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	31 1	1256 3	N	-0-	-0-
*09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	30 1	1152 3	N	-0-	-0-
*10	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	31 1	1164 3	N	-0-	-0-
*11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	97 1	1090 3	N	-0-	-0-
*12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	192 1	1034 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FIELDS 14		WELL #: 13		RRCID -> 224380		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 5771 PERF. 4962 - 5364		
*08	310 N	289	-0-	-21	-0-	23 1	266 3	N	-0-	1
*09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	23 1	248 3	N	-0-	1
*10	310 N	286	-0-	-24	-0-	25 1	261 3	N	-0-	1
*11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	23 1	241 3	N	1	2
						1 9				
*12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	24 1	270 3	N	-0-	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2

CANYON RANCH 105		WELL #: 14S		RRCID -> 224382		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 6470		
*08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-	-0-
*09	360 N	329	-0-	-31	-0-	329 3		N	-0-	-0-
*10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-	-0-
*11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-	-0-
*12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2084S		RRCID -> 224385		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 6803 PERF. 4262 - 4776		
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-	-0-
*09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-	-0-
*10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-	-0-
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-	-0-
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HICKS 23		WELL #: 14		RRCID -> 224401		COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6332 - 8560		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*08	1023 N	947	-0-	-76	-0-	45	1	902	2	Y	-0-
*09	990 N	894	-0-	-96	-0-	43	1	851	2	Y	-0-
*10	961 N	915	-0-	-46	-0-	44	1	871	2	Y	-0-
*11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	48	1	914	2	Y	-0-
*12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	48	1	877	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

JOHANSEN A-80		WELL #: 2		RRCID -> 224443		COMPL. DATE 08/23/2006			TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 8842		
*08	651 N	376	-0-	-275	-0-	17	1	359	2	Y	-0-
*09	570 N	552	-0-	-18	-0-	24	1	528	2	Y	-0-
*10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	39	1	884	2	Y	-0-
*11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	40	1	870	2	Y	-0-
*12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	468	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WHITEHEAD 8		WELL #: 6		RRCID -> 224449		COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6924 - 8550		
*08	713 N	680	-0-	-33	-0-	31	1	649	2	Y	-0-
*09	690 N	647	-0-	-43	-0-	29	1	618	2	Y	-0-
*10	713 N	686	-0-	-27	-0-	29	1	657	2	Y	-0-
*11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	597	2	Y	-0-
*12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	28	1	618	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

CAUTHORN RANCH 134		WELL #: 1		RRCID -> 224491		COMPL. DATE 08/06/2006			TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5630 - 7488		
*08	744 N	689	-0-	-55	-0-	689	3			N	-0-
*09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-
*10	713 N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-
*11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-
*12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SHURLEY 148		WELL #: 11		RRCID -> 224495		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 7211 PERF. 5560 - 6952		
*08	620 N	592	-0-	-28	-0-	32	1	557	3	Y	3
											3
*09	600 N	579	-0-	-21	-0-	32	1	545	3	Y	2
											3
*10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	32	1	532	3	Y	2
											3
*11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	32	1	497	3	Y	3
											2
*12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	577	3	Y	2
											2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

FIELDS 52		WELL #: 18		RRCID -> 224502		COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5150 - 5898		
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-
*09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-
*10	8 N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	N	-0-
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
CANYON RANCH		WELL #: 108S		RRCID -> 224503		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 5284 PERF. 3030 - 4480					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	31 N	30	-0-	-1	-0-	1 1	29 3	Y	-0-				-0-
*09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 3	Y	-0-				-0-
*10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 3	Y	-0-				-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3	Y	-0-				-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

HICKS 23		WELL #: 13		RRCID -> 224511		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6420 - 8468					
*08	496 N	442	-0-	-54	-0-	21 1	421 2	Y	-0-				-0-
*09	450 N	415	-0-	-35	-0-	20 1	395 2	Y	-0-				-0-
*10	465 N	417	-0-	-48	-0-	20 1	397 2	Y	-0-				-0-
*11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	22 1	424 2	Y	-0-				-0-
*12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	23 1	422 2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1062E		RRCID -> 224625		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6352 - 6392					
*08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N	-0-				-0-
*09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-				-0-
*10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-				-0-
*11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-				-0-
*12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9215S		RRCID -> 224631		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 4696 - 4918					
*08	806 N	802	-0-	-4	-0-	31 1	771 3	N	-0-				-0-
*09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	30 1	750 3	N	-0-				-0-
*10	806 N	742	-0-	-64	-0-	31 1	711 3	N	-0-				-0-
*11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	50 1	744 3	N	-0-				-0-
*12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	78 1	738 3	N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

KELLY 124		WELL #: 23		RRCID -> 224632		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5292 - 6516					
*08	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 3	Y	-0-				-0-
*09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3		Y	-0-				-0-
*10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		Y	-0-				-0-
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-				-0-
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2083S		RRCID -> 224634		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4604 - 4742					
*08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-				-0-
*09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		Y	-0-				-0-
*10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		Y	-0-				-0-
*11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		Y	-0-				-0-
*12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2074S		RRCID -> 224675		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4552 - 4784					
*08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		Y	-0-				-0-
*09	330 N	273	-0-	-57	-0-	273 3		Y	-0-				-0-
*10	310 N	255	-0-	-55	-0-	255 3		Y	-0-				-0-
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-				-0-
*12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SAWYER 144		WELL #: 15		RRCID -> 224687		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5788 - 7142						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
														BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9214S		RRCID -> 224691		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 4568 - 5076						
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9213S		RRCID -> 224723		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 4800 - 5606						
*08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			-0-
*09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			-0-
*10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-			-0-
*11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-
*12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 410S		RRCID -> 224724		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 4417 PERF. 3038 - 3650						
*08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	18	1	754	3	Y	-0-			-0-
*09	750 N	702	-0-	-48	-0-	17	1	685	3	Y	-0-			-0-
*10	775 N	769	-0-	-6	-0-	18	1	751	3	Y	-0-			-0-
*11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	18	1	700	3	Y	-0-			-0-
*12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	17	1	703	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 105		WELL #: 13S		RRCID -> 224725		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4750 - 6828						
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KARNES, W. H. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 224798		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8480 - 8904						
*08	4495 X	3711	-0-	-784	-0-	379	1	3332	2	Y	-0-			-0-
*09	4350 X	3450	-0-	-900	-0-	368	1	3082	2	Y	-0-			-0-
*10	4495 X	3740	-0-	-755	-0-	374	1	3366	2	Y	-0-			-0-
11	3930 X	3380	-0-	-550	-0-	341	1	3039	2	Y	-0-			-0-
*12	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	376	1	3240	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 79		RRCID -> 224868		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6254 - 7684						
*08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-
*09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-			-0-
*10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
*12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
RICHARDSON 135		WELL #: 10		RRCID -> 224873		COMPL. DATE 09/27/2006			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6128 - 7796					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	-0-			2
*09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	Y	-0-			2
*10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	-0-			-0-
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	Y	-0-			-0-
*12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	Y	1			1
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

MAYFIELD 40		WELL #: 21D		RRCID -> 224881		COMPL. DATE 06/14/2006			TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6228 - 7841					
*08	651 N	295	-0-	-356	-0-	18	1	277	3	Y	-0-			1
*09	600 N	494	-0-	-106	-0-	28	1	466	3	Y	-0-			1
*10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	57	1	472	3	Y	-0-	1	1	-0-
*11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	66	1	431	3	Y	1			1
						1	9							
*12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	61	1	446	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

REED 100		WELL #: 25		RRCID -> 224941		COMPL. DATE 09/17/2006			TOTAL DEPTH 6289 PERF. 4904 - 6076					
*08	806 N	604	-0-	-202	-0-	31	1	571	3	Y	2	3	1	2
						2	9							
*09	810 N	679	-0-	-131	-0-	35	1	641	3	Y	3	4	1	1
						3	9							
*10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	89	1	1090	3	Y	6	4	1	3
						7	9							
*11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	71	1	904	3	Y	2	4	1	1
						2	9							
*12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	67	1	889	3	Y	3	2	1	2
						3	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

HUNT 19		WELL #: 8		RRCID -> 224950		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 9059 PERF. 8814 - 8858					
*08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	100	1	883	2	Y	-0-			-0-
*09	960 N	939	-0-	-21	-0-	100	1	839	2	Y	-0-			-0-
*10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	97	1	878	2	Y	-0-			-0-
*11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	95	1	851	2	Y	-0-			-0-
*12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	116	1	1004	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KELLY 102		WELL #: 24		RRCID -> 225052		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 6506 PERF. 4823 - 6145					
*08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	45	1	821	3	Y	3	3	1	3
						3	9							
*09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	42	1	774	3	Y	3	5	1	1
						3	9							
*10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	30	1	373	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
*11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	63	1	803	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
*12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	60	1	794	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
KELLY 102		WELL #: 25		RRCID -> 225058		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4942 - 6359		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	93 N	68	-0-	-25	-0-	33 1	35 3	Y	-0-	-0-
*09	90 N	20	-0-	-70	-0-	1 1	19 3	Y	-0-	-0-
*10	62 N	17	-0-	-45	-0-	1 1	16 3	Y	-0-	-0-
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-	-0-
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOM MITCHELL 2		WELL #: 1		RRCID -> 225071		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6934 - 8042		
*08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14 1	217 3	N	1	2
						1 9				
*09	240 N	231	-0-	-9	-0-	15 1	214 3	N	2	4
						2 9				
*10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	16 1	233 3	N	2	6
						2 9				
*11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	15 1	210 3	N	-0-	3
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14 1	206 3	N	-0-	3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3

KELLY 102		WELL #: 23		RRCID -> 225075		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4772 - 6192		
*08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	72 1	1301 3	Y	6	5 1
						7 9				6
*09	1260 N	1254	-0-	-6	-0-	64 1	1186 3	Y	4	9 1
						4 9				1
*10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	87 1	1067 3	Y	6	4 1
						7 9				3
*11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	75 1	950 3	Y	3	5 1
						3 9				1
*12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	64 1	848 3	Y	3	2 1
						3 9				2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

REED 100		WELL #: 26		RRCID -> 225077		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4892 - 6104		
*08	682 N	611	-0-	-71	-0-	32 1	577 3	Y	2	2 1
						2 9				2
*09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	33 1	605 3	Y	3	4 1
						3 9				1
*10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	49 1	596 3	Y	3	2 1
						3 9				2
*11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	40 1	509 3	Y	1	2 1
						1 9				1
*12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	42 1	559 3	Y	1	1 1
						1 9				1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

HUNT 24		WELL #: 8		RRCID -> 225084		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8698 - 9206		
*08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	315 1	734 2	Y	-0-	-0-
*09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	309 1	713 2	Y	-0-	-0-
*10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	314 1	745 2	Y	-0-	-0-
*11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	311 1	772 2	Y	-0-	-0-
*12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	318 1	746 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
KELLY 102		WELL #: 21		RRCID -> 225097		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5138 - 6260		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	341 N	281	-0-	-60	-0-	15	1	265	3	Y	1
						1	9				1
*09	300 N	28	-0-	-272	-0-	1	1	27	3	Y	-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

KELLY 102		WELL #: 22		RRCID -> 225106		COMPL. DATE 10/07/2006			TOTAL DEPTH 6473 PERF. 5148 - 6248		
*08	403 N	275	-0-	-128	-0-	14	1	260	3	Y	1
						1	9				2
*09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	380	3	Y	2
						2	9				1
*10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	303	3	Y	1
						1	9				2
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	214	3	Y	1
						1	9				1
*12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	29	1	381	3	Y	2
						2	9				1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

REED 100		WELL #: 23		RRCID -> 225137		COMPL. DATE 09/16/2006			TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5134 - 6094		
*08	930 N	848	-0-	-82	-0-	44	1	802	3	Y	2
						2	9				3
*09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	50	1	919	3	Y	3
						3	9				5
*10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	74	1	913	3	Y	4
						4	9				3
*11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	59	1	746	3	Y	2
						2	9				3
*12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	58	1	777	3	Y	2
						2	9				2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WILSON, DUKE 185		WELL #: 15		RRCID -> 225158		COMPL. DATE 08/28/2006			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7692 - 8694		
*08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	103	1	1620	3	N	-0-
						88	1	1394	3	N	-0-
*09	1830 N	1482	-0-	-348	-0-	73	1	1163	3	N	1
*10	1519 N	1237	-0-	-282	-0-	1	9				1
						69	1	1113	3	N	1
						1	9				1
*11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	67	1	1071	3	N	1
						1	9				1
*12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CANYON RANCH		WELL #: 506E		RRCID -> 225159		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5460 - 5578		
*08	1240 X	1066	-0-	-174	-0-	1066	3			N	-0-
										N	-0-
*09	1320 X	982	-0-	-338	-0-	982	3			N	-0-
										N	-0-
*10	1364 X	1147	-0-	-217	-0-	1147	3			N	-0-
										N	-0-
11	1320 X	1139	-0-	-181	-0-	1139	3			N	-0-
										N	-0-
*12	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-
										N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 SAWYER 144 WELL #: 16 RRCID -> 225167 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 5776 - 7116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	279 N	245	-0-	-34	-0-	11	1	233	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
*09	270 N	228	-0-	-42	-0-	10	1	217	3	Y	1			2
						1	9							
*10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	Y	-0-	2	1	-0-
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	Y	1			1
						1	9							
*12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

SHURLEY WELL #: 116 RRCID -> 225464 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5120 - 5908

*08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-
*09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			-0-
*10	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-			-0-
*11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
*12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY WELL #: 115 RRCID -> 225474 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5076 - 5898

*08	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-			-0-
*09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
*10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 102 RRCID -> 225475 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6286 - 6859

*08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-			128
*09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			128
*10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-			128
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			128
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	1			129
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			129

CANYON RANCH WELL #: 2093 E RRCID -> 225481 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 4072 - 6140

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLY 102 WELL #: 17 RRCID -> 225482 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 4790 - 6250

*08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	39	1	716	3	Y	4	2	1	1 8	3
						4	9								
*09	630 N	622	-0-	-8	-0-	32	1	589	3	Y	1	4	1	-0-	
						1	9								
*10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	Y	2	1	1	1	
						2	9								
*11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	Y	-0-	1	1	-0-	
*12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	35	1	471	3	Y	2	1	1	1	
						2	9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HILL-MAYER, E. S. JR. "CC"		WELL #: 5		RRCID -> 225483		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 6446 - 7174				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	465 N	424	-0-	-41	-0-	20 1	403 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*09	450 N	404	-0-	-46	-0-	20 1	383 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	22 1	422 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	19 1	382 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	20 1	381 3	N	1	1 1		1
						1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

WILSON, DUKE 176		WELL #: 11		RRCID -> 225487		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5410 - 7717				
*08	837 N	817	-0-	-20	-0-	49 1	767 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*09	810 N	805	-0-	-5	-0-	48 1	757 3	N	-0-			1
	837 N	833	-0-	-4	-0-	49 1	784 3	N	-0-			1
*11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	45 1	722 3	N	-0-			1
*12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	48 1	760 3	N	-0-	1 1		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY 102		WELL #: 20		RRCID -> 225489		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 6568 PERF. 4922 - 6338				
*08	217 N	5	-0-	-212	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
*09	180 N	8	-0-	-172	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y	-0-			-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KELLY 125		WELL #: 23		RRCID -> 225496		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5208 - 6458				
*08	713 N	539	-0-	-174	-0-	58 1	479 3	Y	2	2 1		2
						2 9						
*09	720 N	466	-0-	-254	-0-	24 1	441 3	Y	1	3 1		-0-
						1 9						
*10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	41 1	507 3	Y	3	2 1		1
						3 9						
*11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	51 1	647 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
*12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	42 1	561 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CANYON RANCH		WELL #: 1074E		RRCID -> 225497		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4600 - 5524				
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WARD, RIP "C"		WELL #: 3		RRCID -> 225523		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 7933 PERF. 5634 - 7580					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	527 N	412	-0-	-115	-0-	49	1	363	3	N	-0-		2
*09	510 N	393	-0-	-117	-0-	19	1	374	3	N	-0-		2
*10	496 N	406	-0-	-90	-0-	20	1	385	3	N	1		3
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	1	9						
*12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	371	3	N	-0-	2 1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19	1	370	3	N	-0-		1
											NO RPT		1

CANYON RANCH		WELL #: 106S		RRCID -> 225529		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 5614 PERF. 2910 - 4776					
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 141		WELL #: 23		RRCID -> 225530		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5212 - 6689					
*08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	Y	1	1 1	1
*09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	Y	1	1 1	1
*10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	Y	-0-	1 1	-0-
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	Y	2	1 1	1
*12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	2	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	1	1 1	1
						1	9			Y	NO RPT		1

EPPS, H. C. 38		WELL #: 9		RRCID -> 225531		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 6856 PERF. 4594 - 5278					
*08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	40	1	466	2	Y	1		4
*09	480 N	466	-0-	-14	-0-	1	9						
*10	527 N	427	-0-	-100	-0-	40	1	424	2	Y	2		6
*11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	2	9						
*12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	34	1	393	2	Y	-0-	5 1	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36	1	413	2	Y	3		3
						3	9						
						34	1	395	2	Y	3	2 8	4
						3	9						
										Y	NO RPT		4

HUNT 24		WELL #: 9		RRCID -> 225555		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8970 - 9652					
*08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	2	Y	-0-		-0-
*09	210 N	165	-0-	-45	-0-	18	1	147	2	Y	-0-		-0-
*10	186 N	164	-0-	-22	-0-	16	1	148	2	Y	-0-		-0-
*11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	30	1	268	2	Y	-0-		-0-
*12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	182	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYFIELD 41		WELL #: 7		RRCID -> 225587		COMPL. DATE 10/20/2006			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6244 - 8446			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	100 1	1542 3	Y	2	2 8		2
*09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	86 1	1430 3	Y	3	2 8		3
*10	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	189 1	1552 3	Y	1	3 1		1
*11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	206 1	1341 3	Y	-0-			1
*12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	191 1	1392 3	Y	1			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT			2

HICKS 22		WELL #: 17		RRCID -> 225590		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8464			
*08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	38 1	755 2	Y	-0-			-0-
*09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	35 1	697 2	Y	-0-			-0-
*10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	37 1	737 2	Y	-0-			-0-
*11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	39 1	736 2	Y	-0-			-0-
*12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	42 1	761 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HICKS 22		WELL #: 18		RRCID -> 225628		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6332 - 8174			
*08	372 N	371	-0-	-1	-0-	18 1	353 2	Y	-0-			-0-
*09	360 N	349	-0-	-11	-0-	17 1	332 2	Y	-0-			-0-
*10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	17 1	342 2	Y	-0-			-0-
*11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	19 1	360 2	Y	-0-			-0-
*12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	19 1	349 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER 15		WELL #: 18		RRCID -> 225637		COMPL. DATE 09/29/2006			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6478 - 7830			
*08	589 N	578	-0-	-11	-0-	40 1	538 3	Y	-0-			-0-
*09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	45 1	572 3	Y	-0-			-0-
*10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	53 1	652 3	Y	-0-			-0-
*11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	45 1	573 3	Y	-0-			-0-
*12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	49 1	602 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER 15		WELL #: 17		RRCID -> 225642		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6418 - 7794			
*08	403 N	274	-0-	-129	-0-	19 1	255 3	Y	-0-			-0-
*09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	27 1	344 3	Y	-0-			-0-
*10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	36 1	442 3	Y	-0-			-0-
*11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	34 1	431 3	Y	-0-			-0-
*12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	37 1	451 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER 36		WELL #: 13		RRCID -> 225652		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6292 - 8196			
*08	620 N	189	-0-	-431	-0-	13 1	176 3	Y	-0-			-0-
*09	600 N	195	-0-	-405	-0-	14 1	181 3	Y	-0-			-0-
*10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17 1	209 3	Y	-0-			-0-
*11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10 1	129 3	Y	-0-			-0-
*12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	27 1	332 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYER 47 WELL #: 12 RRCID -> 225669 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6302 - 7080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 10 RRCID -> 225670 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5282 - 8594

*08	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	61	1	949	3	N	-0-	1	1	1
*09	990 N	965	-0-	-25	-0-	57	1	907	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*10	1023 N	989	-0-	-34	-0-	58	1	930	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	55	1	881	3	N	-0-			1
*12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	57	1	918	3	N	1	1	1	1
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

MAYFIELD 41 WELL #: 4 RRCID -> 225672 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 8294

*08	806 X	606	-0-	-200	-0-	37	1	566	3	Y	3	2	8	2
						3	9							
*09	780 X	671	-0-	-109	-0-	38	1	632	3	Y	1	1	8	2
						1	9							
*10	775 X	722	-0-	-53	-0-	78	1	644	3	Y	-0-	2	1	-0-
11	750 X	692	-0-	-58	-0-	92	1	599	3	Y	1			1
						1	9							
12	744 X	706	-0-	-38	-0-	85	1	621	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

SHURLEY 147 WELL #: 24 RRCID -> 225698 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5515 - 7042

*08	775 N	616	-0-	-159	-0-	62	1	552	3	Y	2	2	1	3
						2	9							
*09	750 N	602	-0-	-148	-0-	33	1	568	3	Y	1	2	1	2
						1	9							
*10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	33	1	547	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
*11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	35	1	539	3	Y	3	2	1	2
						3	9							
*12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	37	1	573	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

SHURLEY 147 WELL #: 25 RRCID -> 225704 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5404 - 6924

*08	620 N	597	-0-	-23	-0-	32	1	562	3	Y	3	3	1	3
						3	9							
*09	600 N	589	-0-	-11	-0-	32	1	555	3	Y	2	3	1	2
						2	9							
*10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	45	1	738	3	Y	2	3	1	1
						2	9							
*11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-	1	1	-0-
*12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	35	1	541	3	Y	3	1	1	2
						3	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY 147		WELL #: 21		RRCID -> 225711		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 7353		PERF. 5650 - 7094				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	106	1	1320	3	Y	6	6	1	7
						7	9							
*09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	68	1	1166	3	Y	3	5	1	5
						3	9							
*10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	63	1	1044	3	Y	3	6	1	2
						3	9							
*11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	60	1	938	3	Y	5	4	1	3
						6	9							
*12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	62	1	969	3	Y	5	4	1	4
						6	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

SHURLEY 147		WELL #: 26		RRCID -> 225788		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 7232		PERF. 6584 - 6974				
*08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	73	1	740	3	Y	3	3	1	4
						3	9							
*09	840 N	712	-0-	-128	-0-	39	1	671	3	Y	2	3	1	3
						2	9							
*10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	39	1	645	3	Y	1	3	1	1
						1	9							
*11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	40	1	616	3	Y	3	2	1	2
						3	9							
*12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	41	1	639	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

CANYON RANCH		WELL #: 1063X		RRCID -> 225803		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 6919		PERF. 4666 - 5552				
*08	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-			-0-
*09	450 N	412	-0-	-38	-0-	412	3			N	-0-			-0-
*10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			-0-
*11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			-0-
*12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1066X		RRCID -> 225805		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6372 - 6456				
*08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-			1
*09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-			1
*10	1147 N	1069	-0-	-78	-0-	1069	3			N	-0-			1
*11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-			1
*12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

CANYON RANCH		WELL #: 1065X		RRCID -> 225810		COMPL. DATE 11/19/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4795 - 6528				
*08	527 N	447	-0-	-80	-0-	447	3			N	-0-			-0-
*09	480 N	356	-0-	-124	-0-	356	3			N	-0-			-0-
*10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-			-0-
*11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-			-0-
*12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MITCHELL, TOM 2 WELL #: 9 RRCID -> 225812 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6974 - 7196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8 1	121 3	N	1			2
						1 9						
*09	240 N	119	-0-	-121	-0-	8 1	110 3	N	1			3
						1 9						
*10	186 N	123	-0-	-63	-0-	8 1	114 3	N	1			4
						1 9						
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	98 3	N	-0-			2
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7 1	95 3	N	-0-			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

GLASSCOCK LILLIAN BELL WELL #: 3109 RRCID -> 225863 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7070 - 8242

*08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	20 1	318 2	Y	-0-	1 1		1
						22 1	348 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
*10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	21 1	349 2	Y	1			2
						1 9						
*11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18 1	296 2	Y	1	1 1		2
						1 9						
*12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	21 1	331 2	Y	-0-	1 1		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

PHILLIPS 35 WELL #: 3 RRCID -> 225931 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7258 - 7488

*08	372 N	359	-0-	-13	-0-	21 1	336 2	Y	2	2 1		2
						2 9						
*09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	20 1	312 2	Y	1	2 1		1
						1 9						
*10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	19 1	309 2	Y	1			2
						1 9						
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9 1	139 2	Y	1	2 1		1
						1 9						
*12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11 1	179 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CANYON RANCH WELL #: 1064X RRCID -> 225935 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 6368 - 6460

*08	930 N	885	-0-	-45	-0-	885 3		N	-0-			-0-
*09	900 N	836	-0-	-64	-0-	836 3		N	-0-			-0-
*10	899 N	862	-0-	-37	-0-	862 3		N	-0-			-0-
*11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-			-0-
*12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNT 24 WELL #: 10 RRCID -> 225948 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8626 - 9136

*08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	117 1	1032 2	Y	-0-			-0-
*09	1230 N	1191	-0-	-39	-0-	127 1	1064 2	Y	-0-			-0-
*10	1271 N	1084	-0-	-187	-0-	108 1	976 2	Y	-0-			-0-
*11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	115 1	1025 2	Y	-0-			-0-
*12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	105 1	909 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3115		RRCID -> 226003		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6990 - 7352			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	806 N	698	-0-	-108	-0-	40 1	654 2	Y	4	4 1	2 8	3
						4 9						
*09	750 N	675	-0-	-75	-0-	40 1	633 2	Y	2	3 1		2
						2 9						
*10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	36 1	595 2	Y	2			4
						2 9						
*11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	33 1	535 2	Y	4	3 1		5
						4 9						
*12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	31 1	504 2	Y	2	4 1		3
						2 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

REED 100		WELL #: 22		RRCID -> 226005		COMPL. DATE 10/02/2006			TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5227 - 6132			
*08	310 N	272	-0-	-38	-0-	14 1	257 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
*09	300 N	258	-0-	-42	-0-	13 1	244 3	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
*10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	20 1	242 3	Y	2	1 1		1
						2 9						
*11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	18 1	224 3	Y	-0-	1 1		-0-
						17 1						-0-
*12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	17 1	225 3	Y	-0-			-0-
												-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 105S		RRCID -> 226006		COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2852 - 5118			
*08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	6 1	266 3	Y	-0-			-0-
						6 1						-0-
*09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	6 1	256 3	Y	-0-			-0-
						6 1						-0-
*10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	6 1	255 3	Y	-0-			-0-
						6 1						-0-
*11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	6 1	233 3	Y	-0-			-0-
						6 1						-0-
*12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	6 1	255 3	Y	-0-			-0-
												-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SIMMONS 72		WELL #: 4		RRCID -> 226207		COMPL. DATE 06/25/1999			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 6404			
*08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4 1	60 3	Y	20	38 1		14
						22 9						
*09	90 N	89	-0-	-1	-0-	5 1	66 3	Y	16			30
						18 9						
*10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5 1	63 3	Y	15	32 1		13
						17 9						
*11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	74 3	Y	9			22
						10 9						
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	56 3	Y	5	18 1		9
						6 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 24		RRCID -> 226223		COMPL. DATE 10/10/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8514			
*08	806 N	800	-0-	-6	-0-	36 1	764 2	N	-0-			-0-
						35 1						-0-
*09	780 N	773	-0-	-7	-0-	35 1	738 2	N	-0-			-0-
						88 1						-0-
*10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	88 1	768 2	N	-0-			-0-
						51 1						-0-
*11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	51 1	739 2	N	-0-			-0-
						79 1						-0-
*12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	79 1	761 2	N	-0-			-0-
						123 3						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
CAUTHORN, IDA		WELL #: 1359		RRCID -> 226530		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 7468 PERF. 4834 - 7196								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08		558 N	539	-0-	-19	-0-	539 3			N	-0-					-0-
*09		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3			N	-0-					-0-
*10		558 N	512	-0-	-46	-0-	512 3			N	-0-					-0-
*11		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3			N	-0-					-0-
*12		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3			N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KELLY 124				WELL #: 24		RRCID -> 226589		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 6791		PERF. 5141 - 6526				
*08		1271 N	1217	-0-	-54	-0-	48 1	1163 3	Y	5	6 1					6
							6 9									
*09		1230 N	1227	-0-	-3	-0-	48 1	1175 3	Y	4	5 1					5
							4 9									
*10		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	47 1	1140 3	Y	3	6 1					2
							3 9									
*11		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	47 1	1027 3	Y	5	4 1					3
							6 9									
*12		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	47 1	1063 3	Y	5	4 1					4
							6 9									
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						4

KELLY 124				WELL #: 25		RRCID -> 226594		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 6775		PERF. 5104 - 6611				
*08		852 N	852	-0-	-0-	-0-	34 1	815 3	Y	3	4 1					4
							3 9									
*09		833 N	833	-0-	-0-	-0-	33 1	797 3	Y	3	4 1					3
							3 9									
*10		850 N	850	-0-	-0-	-0-	34 1	813 3	Y	3	4 1					2
							3 9									
*11		816 N	816	-0-	-0-	-0-	35 1	777 3	Y	4	3 1					3
							4 9									
*12		811 N	811	-0-	-0-	-0-	34 1	774 3	Y	3	3 1					3
							3 9									
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						3

HILL-RIP, WARD "D"				WELL #: 5		RRCID -> 227018		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 6963		PERF. 5712 - 6756				
*08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	12 1	238 3	N	-0-						1
*09		240 N	236	-0-	-4	-0-	11 1	224 3	N	1						2
							1 9									
*10		248 N	241	-0-	-7	-0-	12 1	229 3	N	-0-						2
*11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	11 1	201 3	N	1	2 1					1
							1 9									
*12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	10 1	192 3	N	-0-						1
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						1

GALBREATH 91				WELL #: 12		RRCID -> 227040		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 6359		PERF. 5136 - 6138				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
VALLANT, L. R.		WELL #: 18		RRCID -> 227065		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	55 1	1146 2	N	-0-	-0-
*09	1230 N	1069	-0-	-161	-0-	49 1	1020 2	N	-0-	-0-
*10	1209 N	1091	-0-	-118	-0-	113 1	978 2	N	-0-	-0-
*11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	51 1	735 2	N	-0-	-0-
*12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	89 1	861 2	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHURLEY		WELL #: 131		RRCID -> 227077		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5694 - 6100		
*08	310 N	269	-0-	-41	-0-	269 3		N	-0-	-0-
*09	270 N	265	-0-	-5	-0-	265 3		N	-0-	-0-
*10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-	-0-
*11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-	-0-
*12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WHITEHEAD 10		WELL #: 5		RRCID -> 227221		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6276 - 8648		
*08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	45 1	967 2	Y	-0-	-0-
*09	1110 N	977	-0-	-133	-0-	43 1	934 2	Y	-0-	-0-
*10	1085 N	1000	-0-	-85	-0-	42 1	958 2	Y	-0-	-0-
*11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	44 1	956 2	Y	-0-	-0-
*12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	48 1	1073 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WHITEHEAD 2		WELL #: 5		RRCID -> 227231		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6207 - 8721		
*08	1581 N	1506	-0-	-75	-0-	68 1	1438 2	Y	-0-	-0-
*09	1560 N	1407	-0-	-153	-0-	62 1	1345 2	Y	-0-	-0-
*10	1581 N	1450	-0-	-131	-0-	61 1	1389 2	Y	-0-	-0-
*11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	62 1	1344 2	Y	-0-	-0-
*12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	63 1	1408 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WHITEHEAD 2		WELL #: 7		RRCID -> 227235		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6260 - 8394		
*08	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	55 1	1178 2	Y	-0-	-0-
*09	1230 N	1168	-0-	-62	-0-	52 1	1116 2	Y	-0-	-0-
*10	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	51 1	1164 2	Y	-0-	-0-
*11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	52 1	1128 2	Y	-0-	-0-
*12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	53 1	1182 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WHITEHEAD 2		WELL #: 4		RRCID -> 227239		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6256 - 8950		
*08	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	78 1	1652 2	Y	1	1 8
						1 9				
*09	1770 N	1528	-0-	-242	-0-	68 1	1460 2	Y	-0-	-0-
*10	1860 N	1502	-0-	-358	-0-	63 1	1439 2	Y	-0-	-0-
*11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	36 1	790 2	Y	-0-	-0-
*12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	15 1	342 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E		WELL #: 4		RRCID -> 227281		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7580 - 8674							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	619	2	Y	-0-			-0-
*09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	672	2	Y	-0-			-0-
*10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	733	2	Y	-0-			-0-
*11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	701	2	Y	-0-			-0-
*12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	742	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SIMMONS 3				WELL #: 3		RRCID -> 227344		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6276 - 7510					
*08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	683	3	Y	-0-	1	1	-0-
*09	720 N	610	-0-	-110	-0-	-0-	39	1	570	3	Y	1			1
							1	9							
*10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	681	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
*11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	641	3	Y	-0-			1
*12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	374	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER 128				WELL #: 17		RRCID -> 227497		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6268 - 6622					
*08	465 N	403	-0-	-62	-0-	-0-	47	1	355	3	Y	1	3	1	1
							1	9							
*09	450 N	360	-0-	-90	-0-	-0-	15	1	343	3	Y	2			3
							2	9							
*10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	321	3	Y	1	3	1	1
							1	9							
*11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	303	3	Y	1			2
							1	9							
*12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	321	3	Y	-0-			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

MAYER, EDWIN S. JR. "F"				WELL #: 7		RRCID -> 227512		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242					
*08	837 N	795	-0-	-42	-0-	-0-	40	1	749	3	N	5	3	1	6
							6	9							
*09	810 N	776	-0-	-34	-0-	-0-	38	1	732	3	N	5	6	1	5
							6	9							
*10	806 N	669	-0-	-137	-0-	-0-	33	1	630	3	N	5	7	1	3
							6	9							
*11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	704	3	N	7	5	1	5
							8	9							
*12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	713	3	N	6	6	1	5
							7	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

FRIEND, JOE ESTATE "A"				WELL #: 925		RRCID -> 227517		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8520 - 8976					
*08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	1077	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
*09	1170 N	1135	-0-	-35	-0-	-0-	121	1	1014	2	Y	-0-			-0-
							135	1	1220	2	Y	-0-			-0-
*10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	989	2	Y	-0-			-0-
*11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	989	2	Y	-0-			-0-
*12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	908	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
CANYON RANCH		WELL #: 2092E		RRCID -> 227530		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4172 - 5370	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SAWYER 128		WELL #: 12		RRCID -> 227533		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 7083 PERF. 5546 - 6496		
*08	620 N	436	-0-	-184	-0-	49 1	386 3	Y	1 3 1	1
						1 9				
*09	600 N	397	-0-	-203	-0-	17 1	379 3	Y	1	2
						1 9				
*10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	19 1	357 3	Y	2 3 1	1
						2 9				
*11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	19 1	345 3	Y	1	2
						1 9				
*12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	21 1	368 3	Y	-0-	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

KELLY 115		WELL #: 21		RRCID -> 227534		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6478 PERF. 4866 - 6210		
*08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	38 1	119 3	Y	1 1 1	1
						1 9				
*09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 3	Y	-0- 1 1	-0-
*10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	117 3	Y	1 1 1	-0-
						1 9				
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8 1	106 3	Y	1 1 1	-0-
						1 9				
*12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8 1	106 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3414		RRCID -> 227546		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 6868 PERF. 5128 - 6352		
*08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	51 1	794 3	N	1 1 1	1
						1 9				
*09	810 N	724	-0-	-86	-0-	43 1	680 3	N	1 1 1	1
						1 9				
*10	837 N	786	-0-	-51	-0-	46 1	739 3	N	1 1 1	1
						1 9				
*11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	53 1	855 3	N	-0- 1 1	1
*12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	48 1	770 3	N	1 1 1	1
						1 9				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

MAYFIELD 45		WELL #: 20		RRCID -> 227554		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092		
*08	310 N	221	-0-	-89	-0-	13 1	208 3	N	-0-	1
*09	300 N	53	-0-	-247	-0-	3 1	50 3	N	-0-	1
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 1 1	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
KELLY 125		WELL #: 25		RRCID -> 227612		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5262 - 6700			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	775 N	689	-0-	-86	-0-	57	1	629	3	N	3	3
						3	9					3
*09	750 N	628	-0-	-122	-0-	25	1	601	3	N	2	2
						2	9					
*10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	24	1	588	3	N	2	1
						2	9					
*11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	27	1	588	3	N	3	2
						3	9					
*12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	26	1	585	3	N	2	2
						2	9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

KELLY		WELL #: 126B		RRCID -> 227620		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4888 - 6222			
*08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	80	1	886	3	Y	1	5
						1	9					
*09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	94	1	1094	3	Y	3	3
						3	9					
*10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	95	1	1142	3	Y	5	1
						6	9					
*11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	85	1	1068	3	Y	3	4
						3	9					
*12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	100	1	1244	3	Y	1	5
						1	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	5

GALBREATH 66		WELL #: 18		RRCID -> 227699		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5292 - 5934			
*08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	56	1	838	3	Y	-0-	6
*09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	51	1	838	3	Y	-0-	6
*10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	53	1	859	3	Y	-0-	2
											4	1
*11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	51	1	849	3	Y	-0-	2
*12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	53	1	918	3	Y	-0-	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2

WILSON, DUKE 21 1/2		WELL #: 6		RRCID -> 227701		COMPL. DATE 08/24/2006			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7218 - 8352			
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	1	3
						1	9				1	1
*09	90 N	62	-0-	-28	-0-	4	1	58	3	N	-0-	1
												1
*10	93 N	50	-0-	-43	-0-	3	1	45	3	N	2	2
						2	9					
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	1	2
						1	9					
*12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	1	1
						1	9				2	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

SHURLEY 110		WELL #: 24		RRCID -> 227713		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 6802 PERF. 5522 - 6614			
*08	1302 N	968	-0-	-334	-0-	48	1	920	3	N	-0-	1
											3	1
*09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	67	1	1356	3	N	1	2
						1	9					
*10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	72	1	1388	3	N	1	3
						1	9					
*11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	42	1	736	3	N	-0-	3
*12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	66	1	1209	3	N	-0-	3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SHURLEY 110		WELL #: 23		RRCID -> 227716		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 6873 PERF. 5542 - 6737		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	775 N	636	-0-	-139	-0-	31 1	605 3	N	-0-	-0-
*09	720 N	570	-0-	-150	-0-	27 1	542 3	N	1	2 1
						1 9				
*10	744 N	582	-0-	-162	-0-	29 1	553 3	N	-0-	1
*11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	28 1	500 3	N	-0-	1
*12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	27 1	504 3	N	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

HILL-ROUSSELOT "G"		WELL #: 4		RRCID -> 227722		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7300 - 8566		
*08	279 N	157	-0-	-122	-0-	8 1	148 3	N	1	1 1
						1 9				
*09	300 N	147	-0-	-153	-0-	7 1	139 3	N	1	1 1
						1 9				
*10	279 N	148	-0-	-131	-0-	7 1	141 3	N	-0-	1 1
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	141 3	N	2	1 1
						2 9				
*12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8 1	138 3	N	1	1 1
						1 9				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

SIMMONS 72		WELL #: 7		RRCID -> 227726		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6264 - 6506		
*08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 3	Y	-0-	-0-
*09	90 N	53	-0-	-37	-0-	3 1	50 3	Y	-0-	-0-
*10	62 N	56	-0-	-6	-0-	4 1	52 3	Y	-0-	-0-
*11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 3	Y	-0-	-0-
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

EPPS, H. C. 38		WELL #: 5		RRCID -> 227728		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6536 - 6562		
*08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	94 1	1106 2	Y	3	8
						3 9				
*09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	97 1	1028 2	Y	4	12
						4 9				
*10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	93 1	1070 2	Y	-0-	9 1
*11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	90 1	1029 2	Y	4	5
						4 9				
*12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	86 1	996 2	Y	7	3 8
						8 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	9

REED 101		WELL #: 30		RRCID -> 227731		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 6321 PERF. 4908 - 6092		
*08	62 N	49	-0-	-13	-0-	3 1	46 3	Y	-0-	-0-
*09	60 N	42	-0-	-18	-0-	2 1	40 3	Y	-0-	-0-
*10	62 N	42	-0-	-20	-0-	3 1	39 3	Y	-0-	-0-
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 3	Y	-0-	-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HUDSPETH 8		WELL #: 1		RRCID -> 227758		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 9017 PERF. 6760 - 7816		
*08	651 N	559	-0-	-92	-0-	36 1	523 2	N	-0-	2
*09	570 N	479	-0-	-91	-0-	33 1	446 2	N	-0-	2
*10	620 N	551	-0-	-69	-0-	38 1	513 2	N	-0-	2
*11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	40 1	538 2	N	-0-	2
*12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	32 1	418 2	N	-0-	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CANYON RANCH		WELL #: 504S		RRCID -> 227759		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3244 - 3716		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JEFFERS 28A		WELL #: 3		RRCID -> 227761		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7340 - 8006			
*08	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	117 1	2049 3	Y	40	37 1	35
						44 9					
*09	2310 N	2095	-0-	-215	-0-	111 1	1947 3	Y	34	34 1	35
						37 9					
*10	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	115 1	2039 3	Y	50	41 1	2 8 42
						55 9					
*11	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	115 1	2006 3	Y	45	43 1	1 8 43
						50 9					
*12	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	112 1	2044 3	Y	50	57 1	1 8 35
						55 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		35

ALDWELL RANCH B 143		WELL #: 2		RRCID -> 227764		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 8978 PERF. 7504 - 8826			
*08	620 N	469	-0-	-151	-0-	171 1	298 2	Y	-0-		-0-
*09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	142 1	543 2	Y	-0-		-0-
*10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	175 1	605 2	Y	-0-		-0-
*11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	160 1	479 2	Y	-0-		-0-
*12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	171 1	664 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYER		WELL #: 56		RRCID -> 227795		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070			
*08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	37 1	747 3	N	1	1 1	2
						1 9					
*09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	35 1	692 3	N	1	1 1	2
						1 9					
*10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	35 1	690 3	N	1	1 1	2
						1 9					
*11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	34 1	681 3	N	1	1 1	2
						1 9					
*12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	35 1	681 3	N	1	1 1	2
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

MAYER		WELL #: 55		RRCID -> 227799		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026			
*08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	35 1	693 3	N	1	1 1	2
						1 9					
*09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	34 1	669 3	N	1	1 1	2
						1 9					
*10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	44 1	865 3	N	1	1 1	2
						1 9					
*11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	33 1	653 3	N	1	1 1	2
						1 9					
*12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	34 1	661 3	N	1	1 1	2
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SHURLEY 141		WELL #: 20		RRCID -> 227802		COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5426 - 6838					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*09	210 N	86	-0-	-124	-0-	5	1	80	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	3	Y	-0-	1	1	-0-
*11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	397	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
*12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	395	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

HILL-ROUSSELOT "D"		WELL #: 3		RRCID -> 227803		COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7224 - 8548					
*08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	2	2	1	1
						2	9							
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	N	1	1	1	1
						1	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

SHURLEY 141		WELL #: 21		RRCID -> 227807		COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5170 - 6546					
*08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	25	1	437	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
*09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	400	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	384	3	Y	-0-	1	1	-0-
*11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	351	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
*12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

MAYER 49		WELL #: 8		RRCID -> 227810		COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 8088 PERF. 6358 - 7070					
*08	124 N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	3	Y	-0-			-0-
*09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-			-0-
*10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-			-0-
*11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	-0-			-0-
*12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORRISS BROTHERS "E"		WELL #: 302		RRCID -> 227821		COMPL. DATE 11/18/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270					
*08	558 N	475	-0-	-83	-0-	21	1	454	2	Y	-0-			-0-
*09	540 N	441	-0-	-99	-0-	20	1	421	2	Y	-0-			-0-
*10	558 N	419	-0-	-139	-0-	18	1	401	2	Y	-0-			-0-
*11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	2	Y	-0-			-0-
*12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	19	1	435	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
KELLY 125		WELL #: 24		RRCID -> 227836		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 6801		PERF. 5148 - 6686				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1302 N	1185	-0-	-117	-0-	127	1	1056	3	Y	2			6
						2	9							
*09	1260 N	1079	-0-	-181	-0-	113	1	963	3	Y	3	6	1	3
						3	9							
*10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	115	1	1000	3	Y	4	6	1	1
						4	9							
*11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	126	1	957	3	Y	3			4
						3	9							
*12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	157	1	982	3	Y	-0-			4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

KELLY 115		WELL #: 22		RRCID -> 227870		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 6609		PERF. 4960 - 6268				
*08	930 N	856	-0-	-74	-0-	74	1	779	3	Y	3	3	1	3
						3	9							
*09	900 N	813	-0-	-87	-0-	42	1	768	3	Y	3	5	1	1
						3	9							
*10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	63	1	777	3	Y	4	3	1	2
						4	9							
*11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	58	1	738	3	Y	2	3	1	1
						2	9							
*12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	57	1	757	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

REED 100		WELL #: 27		RRCID -> 227882		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 6323		PERF. 4877 - 6057				
*08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
*10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
*11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	Y	-0-	1	1	-0-
						1	9							
*12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 8		WELL #: 5		RRCID -> 227920		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 8673		PERF. 6794 - 8610				
*08	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	49	1	1036	2	Y	-0-			-0-
*09	1140 N	1032	-0-	-108	-0-	46	1	986	2	Y	-0-			-0-
*10	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	45	1	1016	2	Y	-0-			-0-
*11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	46	1	995	2	Y	-0-			-0-
*12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	48	1	1078	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 22		RRCID -> 228027		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 8573		PERF. 6436 - 8374				
*08	527 N	500	-0-	-27	-0-	30	1	470	3	Y	-0-			1
*09	540 N	515	-0-	-25	-0-	29	1	483	3	Y	3	3	8	1
						3	9							
*10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	58	1	480	3	Y	-0-	1	1	-0-
*11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	70	1	453	3	Y	-0-			-0-
*12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	58	1	418	3	Y	1			1
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER, EDWIN S. JR		WELL #: 26		RRCID -> 228040		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6770 - 8026				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
*08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-	-0-
*09	60 N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	3	N	-0-	-0-
*10	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-	-0-
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-	-0-
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 228071		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 8704				
*08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	40	1	840	2	N	-0-	-0-
*09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	38	1	790	2	N	-0-	-0-
*10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	100	1	867	2	N	-0-	-0-
*11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	54	1	783	2	N	-0-	-0-
*12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	76	1	732	2	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EPPS, H.C. 49		WELL #: 3		RRCID -> 228095		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3925 - 5182				
*08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	53	1	623	2	Y	2	5
*09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	55	1	587	2	Y	3	8
*10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	54	1	619	2	Y	-0-	-0-
*11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	52	1	596	2	Y	3	6 1
*12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	51	1	587	2	Y	5	2 8
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	6

WARD, JOHN A.		WELL #: 8		RRCID -> 228339		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 7873 PERF. 5620 - 7614				
*08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	39	1	153	3	N	-0-	1
*09	150 N	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	3	N	-0-	1
*10	186 N	139	-0-	-47	-0-	7	1	132	3	N	-0-	1
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-	-0-
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	1	1 1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

WARD, RIP "B"		WELL #: 103		RRCID -> 228356		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5310 - 6296				
*08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	74	1	1481	3	N	1	7
*09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	78	1	1533	3	N	2	9
*10	1612 N	1604	-0-	-8	-0-	81	1	1520	3	N	3	1 8
*11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	82	1	1481	3	N	2	10 1
*12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	79	1	1512	3	N	1	4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	4

GALBREATH 65		WELL #: 13		RRCID -> 228360		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4680 - 5886				
*08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	99	1	1019	3	Y	-0-	7
*09	1320 N	1005	-0-	-315	-0-	57	1	948	3	Y	-0-	7
*10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	55	1	891	3	Y	-0-	2
*11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	51	1	856	3	Y	-0-	2
*12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	47	1	819	3	Y	-0-	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SIMMONS RANCH		WELL #: 84		RRCID -> 228384		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6290 - 6818			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-		-0-
*09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3	N	-0-		-0-
*10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		-0-
*11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-		-0-
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 85		RRCID -> 228386		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6288 - 6704			
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 204S		RRCID -> 228390		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 5319 PERF. 2866 - 2972			
*08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	28	1	1150	3	Y	-0-
*09	1140 N	1111	-0-	-29	-0-	26	1	1085	3	Y	-0-
*10	1147 N	1061	-0-	-86	-0-	25	1	1036	3	Y	-0-
*11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	27	1	1013	3	Y	-0-
*12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	26	1	1067	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

GENINI		WELL #: 3913		RRCID -> 228534		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 7645 PERF. 5560 - 6814			
*08	1364 N	737	-0-	-627	-0-	63	1	674	3	Y	-0-
*09	1110 N	815	-0-	-295	-0-	70	1	745	3	Y	-0-
*10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	68	1	629	3	Y	-0-
*11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	90	1	767	3	Y	-0-
*12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	80	1	744	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

JONES 118		WELL #: 27		RRCID -> 228540		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 6423 PERF. 4994 - 6298			
*08	651 N	567	-0-	-84	-0-	22	1	543	3	Y	2
						2	9				3
*09	630 N	521	-0-	-109	-0-	20	1	499	3	Y	2
						2	9				3
*10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	20	1	483	3	Y	2
						2	9				3
*11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	415	3	Y	2
						2	9				2
*12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	369	3	Y	2
						2	9				2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
JEFFERS 18A		WELL #: 4		RRCID -> 228548		COMPL. DATE 12/19/2006			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7386 - 8002		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	775 N	700	-0-	-75	-0-	38 1	659 3	Y	3	3 1	3
						3 9					
*09	750 N	698	-0-	-52	-0-	37 1	657 3	Y	4	3 1	4
						4 9					
*10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	39 1	699 3	Y	4	4 1	4
						4 9					
*11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	36 1	628 3	Y	4	4 1	4
						4 9					
*12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	36 1	654 3	Y	2	4 1	2
						2 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

HUDSPETH 54		WELL #: 10		RRCID -> 228550		COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 8572 PERF. 6634 - 7520		
*08	1891 N	1756	-0-	-135	-0-	114 1	1642 2	N	-0-		5
	1890 N	1670	-0-	-220	-0-	114 1	1556 2	N	-0-		5
*10	1860 N	1595	-0-	-265	-0-	110 1	1485 2	N	-0-		5
	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	99 1	1325 2	N	-0-		5
*12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	133 1	1721 2	N	-0-		5
								N	NO RPT		5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						

RIMEL		WELL #: 3		RRCID -> 228555		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7274 - 8824		
*08	124 N	108	-0-	-16	-0-	7 1	101 2	N	-0-		1
*09	120 N	102	-0-	-18	-0-	7 1	95 2	N	-0-		1
*10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9 1	116 2	N	-0-		1
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	94 2	N	-0-		1
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8 1	98 2	N	-0-		1
								N	NO RPT		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						

REED 116		WELL #: 23		RRCID -> 228569		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 6632 PERF. 5022 - 6400		
*08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	49 1	892 3	Y	4	3 1	4
						4 9					
*09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	47 1	862 3	Y	3	6 1	1
						3 9					
*10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	72 1	888 3	Y	4	3 1	2
						4 9					
*11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	68 1	867 3	Y	3	4 1	1
						3 9					
*12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	42 1	564 3	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 123		WELL #: 21		RRCID -> 228571		COMPL. DATE 10/22/2006			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5296 - 6216		
*08	899 N	796	-0-	-103	-0-	31 1	762 3	N	3	4 1	4
						3 9					
*09	870 N	726	-0-	-144	-0-	28 1	696 3	N	2	3 1	3
						2 9					
*10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	28 1	680 3	N	2	4 1	1
						2 9					
*11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	30 1	660 3	N	3	2 1	2
						3 9					
*12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	29 1	654 3	N	3	3 1	2
						3 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 SHURLEY 123 WELL #: 23 RRCID -> 228575 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5132 - 6389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	38	1	932	3	N	3	4	1		5
						3	9								
*09	1020 N	937	-0-	-83	-0-	37	1	897	3	N	3	4	1		4
						3	9								
*10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	37	1	905	3	N	3	5	1		2
						3	9								
*11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	39	1	856	3	N	4	3	1		3
						4	9								
*12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	37	1	822	3	N	3	3	1		3
						3	9								
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3

SHANNON 52 WELL #: 18 RRCID -> 228637 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6520 - 6576

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NICKS, GERALD 7 WELL #: 1 RRCID -> 228705 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7136 - 8286

*08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	41	1	664	2	Y	1	2	1		2
						1	9								
*09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	40	1	634	2	Y	1	2	1		1
						1	9								
*10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	39	1	642	2	Y	2				3
						2	9								
*11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	35	1	571	2	Y	3	3	1		3
						3	9								
*12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	32	1	515	2	Y	2	3	1		2
						2	9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2

SHURLEY 165 WELL #: 11 RRCID -> 228716 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5624 - 6940

*08	744 N	731	-0-	-13	-0-	39	1	689	3	N	3	3	1		4
						3	9								
*09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	40	1	695	3	N	2	3	1		3
						2	9								
*10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	46	1	754	3	N	3	4	1		2
						3	9								
*11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	51	1	792	3	N	4	3	1		3
						4	9								
*12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	50	1	790	3	N	3	3	1		3
						3	9								
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 SAWYER 168 WELL #: 10 RRCID -> 228717 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 5576 - 7034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	868 N	662	-0-	-206	-0-	59 1	602 3	Y	1	6 1		2
						1 9						
*09	780 N	673	-0-	-107	-0-	29 1	641 3	Y	3			5
						3 9						
*10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	28 1	542 3	Y	2	6 1		1
						2 9						
*11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	26 1	463 3	Y	3			4
						3 9						
*12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	34 1	588 3	Y	-0-			4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

CANYON RANCH 105 WELL #: 11S RRCID -> 228720 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4672 - 6219

*08	744 N	366	-0-	-378	-0-	366 3		N	-0-			-0-
*09	690 N	624	-0-	-66	-0-	624 3		N	-0-			-0-
*10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-			-0-
*11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-			-0-
*12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 80 RRCID -> 228818 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 8050

*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
*09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
*10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 2 RRCID -> 228895 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040

*08	4588 X	3184	-0-	-1404	-0-	143 1	3041 2	N	-0-			-0-
*09	4440 X	3079	-0-	-1361	-0-	136 1	2943 2	N	-0-			-0-
*10	4588 X	3166	-0-	-1422	-0-	134 1	3032 2	N	-0-			-0-
11	4260 X	2975	-0-	-1285	-0-	131 1	2844 2	N	-0-			-0-
12	4402 X	3187	-0-	-1215	-0-	136 1	3051 2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD, RC WELL #: 8 RRCID -> 228911 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4260 - 7092

*08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18 1	358 3	N	1			2
						1 9						
*09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	18 1	349 3	N	-0-			2
*10	372 N	370	-0-	-2	-0-	19 1	351 3	N	-0-			2
*11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	19 1	341 3	N	1	2 1		1
						1 9						
*12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	18 1	339 3	N	-0-			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SHURLEY 94		WELL #: 19		RRCID -> 229111		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5280 - 6060		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	434 N	372	-0-	-62	-0-	18 1	354 3	N	-0-	-0-
*09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	21 1	430 3	N	1	1 1
						1 9				-0-
*10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	27 1	515 3	N	-0-	1
*11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	27 1	483 3	N	-0-	1
*12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	26 1	480 3	N	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

JONES 118		WELL #: 26		RRCID -> 229112		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5008 - 6326		
*08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	37 1	149 3	Y	1	1 1
						1 9				1
*09	300 N	137	-0-	-163	-0-	5 1	132 3	Y	-0-	-0-
*10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6 1	135 3	Y	1	1 1
						1 9				-0-
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 3	Y	-0-	-0-
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5 1	120 3	Y	2	1 1
						2 9				1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

CUSENBARY 58		WELL #: 7		RRCID -> 229116		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5218 - 5656		
*08	1023 N	274	-0-	-749	-0-	26 1	248 3	N	-0-	8
*09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	98 1	970 3	N	4	12
						4 9				
*10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	110 1	1123 3	N	-0-	12
*11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	85 1	917 3	N	8	7 1
						9 9				13
*12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	79 1	899 3	N	-0-	13
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13

FIELDS 14		WELL #: 14		RRCID -> 229118		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4928 - 5532		
*08	279 N	264	-0-	-15	-0-	21 1	243 3	N	-0-	1
*09	270 N	244	-0-	-26	-0-	21 1	223 3	N	-0-	1
*10	279 N	241	-0-	-38	-0-	21 1	220 3	N	-0-	1
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	20 1	207 3	N	1	2
						1 9				
*12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	20 1	221 3	N	-0-	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2

GALBREATH 78		WELL #: 12		RRCID -> 229121		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4948 - 4964		
*08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	32 1	473 3	Y	-0-	4
*09	450 N	447	-0-	-3	-0-	25 1	422 3	Y	-0-	4
*10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	25 1	401 3	Y	-0-	1
*11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	23 1	391 3	Y	3	3 1
						3 9				4
*12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	24 1	426 3	Y	-0-	4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
EPPS, H.C. 49		WELL #: 2		RRCID -> 229122		COMPL. DATE 03/10/2007			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4448 - 5162		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	60 1	2	703 2	Y	2	5
						2 9					
*09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	62 1	3	658 2	Y	3	8
						3 9					
*10	744 N	739	-0-	-5	-0-	59 1	2	680 2	Y	-0-	-0-
*11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	57 1	3	648 2	Y	6 1	3
						3 9					
*12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	55 1	5	638 2	Y	2 8	6
						6 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6

CANYON RANCH		WELL #: 1147S		RRCID -> 229170		COMPL. DATE 11/23/2006			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6194		
*08	930 N	900	-0-	-30	-0-	900 3			N	-0-	-0-
*09	900 N	839	-0-	-61	-0-	839 3			N	-0-	-0-
*10	899 N	843	-0-	-56	-0-	843 3			N	-0-	-0-
*11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3			N	-0-	-0-
*12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1062X		RRCID -> 229171		COMPL. DATE 11/01/2006			TOTAL DEPTH 6940 PERF. 4614 - 6338		
*08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3			N	-0-	-0-
*09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3			N	-0-	-0-
*10	744 N	715	-0-	-29	-0-	715 3			N	-0-	-0-
*11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3			N	-0-	-0-
*12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 408S		RRCID -> 229172		COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3236 - 3696		
*08	558 N	543	-0-	-15	-0-	13 1	3	530 3	Y	-0-	1
*09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	12 1	3	513 3	Y	-0-	1
*10	558 N	537	-0-	-21	-0-	13 1	3	524 3	Y	-0-	1
*11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	13 1	3	493 3	Y	-0-	1
*12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	11 1	3	468 3	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1

CAUTHORN 86		WELL #: 9		RRCID -> 229231		COMPL. DATE 03/28/2007			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4812 - 6314		
*08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	117 1	3	962 3	Y	-0-	2 1
*09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	109 1	3	926 3	Y	-0-	1
*10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	121 1	3	1007 3	Y	-0-	1 1
*11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	119 1	3	984 3	Y	-0-	-0-
*12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	123 1	3	1049 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

JOHANSEN A-80		WELL #: 3		RRCID -> 229244		COMPL. DATE 10/07/2006			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092		
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			Y	-0-	-0-
*10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	18 1	2	407 2	Y	-0-	-0-
*11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	31 1	2	668 2	Y	-0-	-0-
*12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	35 1	2	791 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER RANCH 35		WELL #: 2		RRCID -> 229297		COMPL. DATE 01/14/2007			TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7390 - 7424			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	806 N	719	-0-	-87	-0-	33 1	678 3	N	7	3 1		12
						8 9						
*09	750 N	663	-0-	-87	-0-	31 1	628 3	N	4	8 1		8
						4 9						
*10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	31 1	618 3	N	6	8 1		6
						7 9						
*11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	28 1	549 3	N	6	5 1		7
						7 9						
*12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	28 1	552 3	N	4	5 1		6
						4 9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

SHURLEY RR 1C		WELL #: 2		RRCID -> 229311		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 5516 - 7789			
*08	T. A.	225	-0-	225	667	13 1	211 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*09	944 X	277	-0-	-667	-0-	15 1	261 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*10	240 X	240	-0-	-0-	-0-	14 1	225 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13 1	259 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13 1	235 3	N	1	1 1		1
						1 9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

SHURLEY 147		WELL #: 23		RRCID -> 229552		COMPL. DATE 11/19/2006			TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5560 - 7056			
*08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13 1	236 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
*09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	14 1	237 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
*10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	13 1	222 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
*11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 3	Y	-0-	1 1		-0-
*12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1752		RRCID -> 229612		COMPL. DATE 01/06/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5330 - 8732			
*08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	35 1	554 3	N	-0-			1
*09	660 N	548	-0-	-112	-0-	33 1	515 3	N	-0-			-0-
*10	620 N	506	-0-	-114	-0-	30 1	476 3	N	-0-			-0-
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	16 1	256 3	N	-0-			-0-
*12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11 1	182 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 1		RRCID -> 229616		COMPL. DATE 03/07/2007			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7162 - 8374			
*08	279 X	185	-0-	-94	-0-	11 1	173 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
*09	270 X	174	-0-	-96	-0-	10 1	163 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
*10	217 X	171	-0-	-46	-0-	10 1	161 2	Y	-0-			1
11	180 X	157	-0-	-23	-0-	9 1	147 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
12	186 X	153	-0-	-33	-0-	9 1	143 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SIMMONS 'A'		WELL #: 3D		RRCID -> 229982		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6048 - 6830				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	589 N	531	-0-	-58	-0-	531	3		N	-0-		-0-
*09	540 N	528	-0-	-12	-0-	528	3		N	-0-		-0-
*10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-		-0-
*11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-		-0-
*12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHURLEY 165		WELL #: 13		RRCID -> 230187		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5560 - 6946				
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	36	1	93	3	Y	1	1 1
							1					1
*09	120 N	80	-0-	-40	-0-	4	1	76	3	Y	-0-	1 1
*10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	1	1 1
							1					-0-
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-	-0-
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	2	1 1
							2					1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

SHURLEY 99		WELL #: 21		RRCID -> 230197		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6023 - 6284				
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	1	1 1
							1					-0-
*09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	1	1
							1					1
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	2	3
							1					3
*11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	1	4
							1					4
*12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-	4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	1			N	NO RPT	4

CANYON RANCH		WELL #: 1132SD		RRCID -> 230289		COMPL. DATE 09/06/2004		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6342 - 6422				
*08	1891 N	1822	-0-	-69	-0-	1822	3			N	-0-	2
*09	1830 N	1726	-0-	-104	-0-	1726	3			N	-0-	2
*10	1860 N	1826	-0-	-34	-0-	1826	3			N	-0-	2
*11	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-	2
*12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

MAYFIELD 40		WELL #: 19D		RRCID -> 230304		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 8200				
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	2 1
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MORRISS BROTHERS		WELL #: 5		RRCID -> 230395		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 9130				
*08	403 N	201	-0-	-202	-0-	9	1	192	2	N	-0-	-0-
*09	240 N	208	-0-	-32	-0-	9	1	199	2	N	-0-	-0-
*10	248 N	168	-0-	-80	-0-	7	1	161	2	N	-0-	-0-
*11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	N	-0-	-0-
*12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY RR 1D		WELL #: 2		RRCID -> 230411		COMPL. DATE 12/18/2006			TOTAL DEPTH 7096 PERF. 5331 - 6875			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	372 N	329	-0-	-43	-0-	18	1	311	3	N	-0-	1 1
*09	360 N	200	-0-	-160	-0-	11	1	188	3	N	1	1 1
						1	9					
*10	372 N	361	-0-	-11	-0-	21	1	339	3	N	1	1 1
						1	9					
*11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	N	1	2 1
						1	9					
*12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	1	1 1
						1	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

SHURLEY 166		WELL #: 22		RRCID -> 230475		COMPL. DATE 09/06/2006			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5574 - 8053			
*08	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	60	1	1052	3	Y	5	5 1
						6	9					
*09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	60	1	1032	3	Y	3	5 1
						3	9					
*10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	69	1	1144	3	Y	4	5 1
						4	9					
*11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	437	3	Y	1	2 1
						1	9					
*12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	57	1	896	3	Y	4	3 1
						4	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	3

WILSON, DUKE		WELL #: 3415		RRCID -> 230478		COMPL. DATE 12/19/2006			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5052 - 6470			
*08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	36	1	568	3	N	-0-	1
						36	1	569	3	N	-0-	-0-
*09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	42	1	665	3	N	1	1
						1	9					
*10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	28	1	447	3	N	-0-	-0-
						32	1	515	3	N	-0-	-0-
*11	475 N	475	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
*12	547 N	547	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JONES 118		WELL #: 24		RRCID -> 230481		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5176 - 6146			
*08	527 N	473	-0-	-54	-0-	19	1	452	3	Y	2	2 1
						2	9					
*09	480 N	438	-0-	-42	-0-	17	1	420	3	Y	1	2 1
						1	9					
*10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	426	3	Y	1	2 1
						1	9					
*11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	Y	1	1 1
						1	9					
*12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	383	3	Y	1	1 1
						1	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

BLOODWORTH 7		WELL #: 1		RRCID -> 230486		COMPL. DATE 03/12/2007			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7428 - 7826			
*08	651 N	498	-0-	-153	-0-	32	1	466	2	N	-0-	2
						41	1	556	2	N	-0-	2
*09	660 N	597	-0-	-63	-0-	44	1	592	2	N	-0-	2
						41	1	549	2	N	-0-	2
*10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	44	1	592	2	N	-0-	2
						41	1	549	2	N	-0-	2
*11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	26	1	334	2	N	-0-	2
										N	NO RPT	2
*12	360 N	360	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MORRISS 83		WELL #: 6X		RRCID ->	230489	COMPL. DATE	01/28/2007	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	4822 - 6280
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
*08	550 N	550 -0-	-0-	-0-	31 1	518 3	N	1	2	1	1
					1 9						
*09	531 N	531 -0-	-0-	-0-	29 1	502 3	N	-0-			1
*10	559 N	559 -0-	-0-	-0-	32 1	527 3	N	-0-	1	1	-0-
*11	511 N	511 -0-	-0-	-0-	29 1	482 3	N	-0-			-0-
*12	535 N	535 -0-	-0-	-0-	30 1	505 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALBREATH 91		WELL #: 14		RRCID ->	230490	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5007 - 5072
*08	341 N	303 -0-	-38	-0-	48 1	255 3	N	-0-			2
*09	300 N	235 -0-	-65	-0-	13 1	221 3	N	1			3
					1 9						
*10	238 N	238 -0-	-0-	-0-	14 1	221 3	N	3	4	1	2
					3 9						
*11	219 N	219 -0-	-0-	-0-	12 1	207 3	N	-0-			2
*12	235 N	235 -0-	-0-	-0-	13 1	222 3	N	-0-			2
01	0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

FIELDS 21		WELL #: 10		RRCID ->	230511	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5310 - 5705
*08	109 N	109 -0-	-0-	-0-	9 1	100 3	N	-0-			-0-
*09	98 N	98 -0-	-0-	-0-	8 1	90 3	N	-0-			-0-
*10	93 N	53 -0-	-40	-0-	5 1	48 3	N	-0-			-0-
*11	46 N	46 -0-	-0-	-0-	4 1	42 3	N	-0-			-0-
*12	57 N	57 -0-	-0-	-0-	5 1	52 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 53		RRCID ->	230513	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6462 - 7644
*08	744 N	729 -0-	-15	-0-	33 1	696 2	N	-0-			-0-
*09	720 N	699 -0-	-21	-0-	32 1	667 2	N	-0-			-0-
*10	781 N	781 -0-	-0-	-0-	81 1	700 2	N	-0-			-0-
*11	716 N	716 -0-	-0-	-0-	46 1	670 2	N	-0-			-0-
*12	779 N	779 -0-	-0-	-0-	64 1	615 2	N	-0-			-0-
					100 3						
01	0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 107S		RRCID ->	230522	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	5324	PERF.	2757 - 3642
*08	792 N	792 -0-	-0-	-0-	19 1	773 3	Y	-0-			1
*09	750 N	748 -0-	-2	-0-	18 1	730 3	Y	-0-			1
*10	775 N	724 -0-	-51	-0-	17 1	707 3	Y	-0-			1
*11	595 N	595 -0-	-0-	-0-	15 1	580 3	Y	-0-			1
*12	736 N	736 -0-	-0-	-0-	17 1	719 3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

BOBBIE H. FAWCETT		WELL #: 21		RRCID ->	230554	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	8421	PERF.	8318 - 8334
08	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 3		RRCID -> 231387	COMPL. DATE 02/21/2007	TOTAL DEPTH 6985	PERF. 5670	- 6707		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	N	1	2
						1	9					
*09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-	2
*10	310 N	211	-0-	-99	-0-	11	1	200	3	N	-0-	2
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	1	1
						1	9			2	1	
*12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

REED 101				WELL #: 28	RRCID -> 231396	COMPL. DATE 01/22/2007	TOTAL DEPTH 6479	PERF. 4958	- 6272			
*08	372 N	326	-0-	-46	-0-	17	1	308	3	N	1	1
						1	9					
*09	360 N	305	-0-	-55	-0-	16	1	288	3	N	1	-0-
						1	9			2	1	
*10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	296	3	N	2	1
						2	9			1	1	
*11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	3	N	-0-	-0-
*12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	278	3	N	1	-0-
						1	9			1	1	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

REED 100				WELL #: 31	RRCID -> 231399	COMPL. DATE 03/13/2007	TOTAL DEPTH 6295	PERF. 4909	- 6078			
*08	620 N	506	-0-	-114	-0-	56	1	449	3	Y	1	2
						1	9					
*09	600 N	491	-0-	-109	-0-	25	1	466	3	Y	-0-	-0-
*10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	38	1	465	3	Y	2	1
						2	9					
*11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	440	3	Y	-0-	-0-
*12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	34	1	447	3	Y	2	1
						2	9			1	1	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

REED 100				WELL #: 28	RRCID -> 231403	COMPL. DATE 02/04/2007	TOTAL DEPTH 6325	PERF. 4882	- 6112			
*08	372 N	344	-0-	-28	-0-	18	1	325	3	Y	1	1
						1	9					
*09	450 N	358	-0-	-92	-0-	18	1	339	3	Y	1	-0-
						1	9			2	1	
*10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	326	3	Y	2	1
						2	9			1	1	
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	313	3	Y	-0-	-0-
*12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	300	3	Y	1	-0-
						1	9			1	1	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SHURLEY 98				WELL #: 21	RRCID -> 231406	COMPL. DATE 01/23/2007	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5246	- 6210			
*08	310 N	265	-0-	-45	-0-	13	1	252	3	N	-0-	-0-
*09	300 N	235	-0-	-65	-0-	11	1	224	3	N	-0-	-0-
*10	310 N	228	-0-	-82	-0-	11	1	217	3	N	-0-	-0-
*11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-	-0-
*12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
GALBREATH 65		WELL #: 15		RRCID -> 231408		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 6125		PERF. 5322 - 5912					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	65	1	979	3	N	-0-			6
*09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	57	1	939	3	N	-0-			6
*10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	60	1	958	3	N	-0-	4	1	2
*11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	55	1	923	3	N	-0-			2
*12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	57	1	991	3	N	-0-			2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 1028		RRCID -> 231409		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8808 - 9181					
*08	3751	X	3405	-0-	-346	-0-	478	1	2927	2	Y	-0-			-0-
*09	3630	X	3296	-0-	-334	-0-	477	1	2819	2	Y	-0-			-0-
*10	3658	X	3585	-0-	-73	-0-	489	1	3096	2	Y	-0-			-0-
*11	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	509	1	3284	2	Y	-0-			-0-
*12	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	523	1	3257	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUDSPETH "1017"		WELL #: 5		RRCID -> 231412		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 6856 - 8664					
*08	651	N	600	-0-	-51	-0-	39	1	561	2	N	-0-			2
*09	630	N	576	-0-	-54	-0-	39	1	537	2	N	-0-			2
*10	651	N	581	-0-	-70	-0-	40	1	541	2	N	-0-			2
*11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	54	1	723	2	N	-0-			2
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	46	1	596	2	N	-0-			2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

MAYER 47		WELL #: 13		RRCID -> 231417		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 6316 - 8210					
*08	3100	N	3115	-0-	15	15	217	1	2896	3	Y	2	1	8	1
*09	1357	N	1342	-0-	-15	-0-	98	1	1244	3	Y	-0-			1
*10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	123	1	1525	3	Y	-0-			1
*11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	115	1	1453	3	Y	-0-			1
*12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	111	1	1359	3	Y	-0-			1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

SIMMONS RANCH		WELL #: 89		RRCID -> 231431		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6241 - 8036					
*08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-			-0-
*09	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-			-0-
*10	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-			-0-
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, H. E. ET AL		WELL #: 2909		RRCID -> 231433		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 7168 - 8472					
*08	434	N	366	-0-	-68	-0-	21	1	344	2	N	1	2	1	1
*09	390	N	343	-0-	-47	-0-	20	1	321	2	N	2	2	1	1
*10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	N	1			2
*11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	N	2	2	1	2
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	N	1	2	1	1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
REED 100		WELL #: 30		RRCID -> 231438		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4998 - 6138			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	79 1	863 3	Y	3	4 1	3
						3 9					
*09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	50 1	928 3	Y	4	6 1	1
						4 9					
*10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	74 1	912 3	Y	4	3 1	2
						4 9					
*11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	60 1	759 3	Y	2	3 1	1
						2 9					
*12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	60 1	793 3	Y	2	2 1	1
						2 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

CANYON RANCH		WELL #: 1063E		RRCID -> 231440		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 6893 PERF. 4720 - 6436			
*08	651 N	612	-0-	-39	-0-	612 3		N	-0-	-0-	
*09	600 N	596	-0-	-4	-0-	596 3		N	-0-	-0-	
*10	620 N	616	-0-	-4	-0-	616 3		N	-0-	-0-	
*11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-	-0-	
*12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CANYON RANCH 207		WELL #: 9S		RRCID -> 231448		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 6711 PERF. 4410 - 4822			
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CANYON RANCH 2		WELL #: 3S		RRCID -> 231450		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2778 - 3266			
*08	217 N	207	-0-	-10	-0-	5 1	202 3	Y	-0-	-0-	
*09	210 N	196	-0-	-14	-0-	5 1	191 3	Y	-0-	-0-	
*10	217 N	199	-0-	-18	-0-	5 1	194 3	Y	-0-	-0-	
*11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	5 1	182 3	Y	-0-	-0-	
*12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	5 1	187 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CANYON RANCH 207		WELL #: 17S		RRCID -> 231453		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4261 - 5958			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CANYON RANCH 113		WELL #: 11E		RRCID -> 231455		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6198 - 6262			
*08	899 N	874	-0-	-25	-0-	874 3		N	-0-	-0-	
*09	870 N	767	-0-	-103	-0-	767 3		N	-0-	-0-	
*10	899 N	880	-0-	-19	-0-	880 3		N	-0-	-0-	
*11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-	-0-	
*12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 NOBLES RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 234095 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 9062

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*08		2356 N	1641	-0-	-715	-0-	74	1	1567	2	N	-0-				-0-
*09		2280 N	1548	-0-	-732	-0-	69	1	1479	2	N	-0-				-0-
*10		2294 N	1582	-0-	-712	-0-	67	1	1515	2	N	-0-				-0-
*11		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	57	1	1233	2	N	-0-				-0-
*12		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	74	1	1647	2	N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REED 101 WELL #: 31 RRCID -> 234365 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4951 - 6297

*08		597 N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	564	3	Y	2	2	1		2
							2	9								
*09		600 N	577	-0-	-23	-0-	30	1	544	3	Y	3	4	1		1
							3	9								
*10		612 N	612	-0-	-0-	-0-	46	1	564	3	Y	2	2	1		1
							2	9								
*11		583 N	583	-0-	-0-	-0-	42	1	539	3	Y	2	2	1		1
							2	9								
*12		578 N	578	-0-	-0-	-0-	40	1	537	3	Y	1	1	1		1
							1	9								
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

HUDSPETH "1017" WELL #: 2 RRCID -> 234368 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7424 - 7714

*08		806 N	560	-0-	-246	-0-	36	1	524	2	N	-0-				2
*09		750 N	750	-0-	-0-	-0-	51	1	699	2	N	-0-				2
*10		775 N	746	-0-	-29	-0-	51	1	695	2	N	-0-				2
*11		745 N	745	-0-	-0-	-0-	52	1	693	2	N	-0-				2
*12		709 N	709	-0-	-0-	-0-	51	1	658	2	N	-0-				2
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2

MORRISS 83 WELL #: 9 RRCID -> 234383 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 4322 - 6240

*08		651 N	595	-0-	-56	-0-	34	1	560	3	Y	1	2	1		1
							1	9								
*09		630 N	596	-0-	-34	-0-	32	1	564	3	Y	-0-				1
*10		711 N	711	-0-	-0-	-0-	41	1	670	3	Y	-0-	1	1		-0-
*11		695 N	695	-0-	-0-	-0-	40	1	655	3	Y	-0-				-0-
*12		576 N	576	-0-	-0-	-0-	32	1	544	3	Y	-0-				-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

REED 101 WELL #: 27 RRCID -> 234384 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4879 - 6226

*08		1271 N	1184	-0-	-87	-0-	62	1	1118	3	Y	4	4	1		5
							4	9								
*09		1200 N	1131	-0-	-69	-0-	58	1	1069	3	Y	4	8	1		1
							4	9								
*10		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	89	1	1092	3	Y	6	4	1		3
							7	9								
*11		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	82	1	1044	3	Y	2	4	1		1
							2	9								
*12		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	85	1	1131	3	Y	3	2	1		2
							3	9								
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
REED 101		WELL #: 29		RRCID -> 234385		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5204 - 6250			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1 59 3	Y	-0-		-0-
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1 58 3	Y	-0-		-0-
*10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1 157 3	Y	-0-		-0-
*11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1 188 3	Y	1	1 1	-0-
						1	9				
*12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15	1 197 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REED 100		WELL #: 17		RRCID -> 234386		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 6369 PERF. 4886 - 6080			
*08	806 N	549	-0-	-257	-0-	29	1 518 3	Y	2	2 1	2
						2	9				
*09	720 N	482	-0-	-238	-0-	25	1 456 3	Y	1	3 1	-0-
						1	9				
*10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	36	1 440 3	Y	3	2 1	1
						3	9				
*11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	30	1 386 3	Y	1	2 1	-0-
						1	9				
*12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	38	1 510 3	Y	2	1 1	1
						2	9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

CAUTHORN 86		WELL #: 8		RRCID -> 234387		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4368 - 6382			
*08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	132	1 1089 3	Y	1	4 1	1
						1	9				
*09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	117	1 993 3	Y	1		2
						1	9				
*10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	122	1 1020 3	Y	-0-	1 1	-0-
*11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	117	1 974 3	Y	-0-		-0-
*12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	122	1 1042 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1064E		RRCID -> 234389		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 7009 PERF. 4134 - 5468			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KELLY 115		WELL #: 23		RRCID -> 234390		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6240 - 6297			
*08	961 N	888	-0-	-73	-0-	46	1 839 3	Y	3	3 1	3
						3	9				
*09	930 N	883	-0-	-47	-0-	45	1 834 3	Y	4	6 1	1
						4	9				
*10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	71	1 869 3	Y	4	3 1	2
						4	9				
*11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	66	1 844 3	Y	2	3 1	1
						2	9				
*12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	65	1 869 3	Y	3	2 1	2
						3	9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
CUSENBARY 58 WELL #: 11 RRCID -> 234391 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5087 - 5630														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	155 N	6	-0-	-149	-0-	1	1	5	3	N	-0-			1
*09	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	8	3	N	1			2
						1	9							
*10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			2
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	3	2	1	3
						3	9							
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
HILL-ROUSSELOT "C" WELL #: 4 RRCID -> 234392 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7288 - 8165														
*08	248 N	237	-0-	-11	-0-	12	1	223	3	N	2	1	1	2
						2	9							
*09	240 N	226	-0-	-14	-0-	11	1	214	3	N	1	2	1	1
						1	9							
*10	248 N	228	-0-	-20	-0-	11	1	215	3	N	2	2	1	1
						2	9							
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	N	2	2	1	1
						2	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
GENINI WELL #: 3120 RRCID -> 234394 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5388 - 6500														
*08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	53	1	560	3	Y	-0-			1
*09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	39	1	417	3	Y	-0-			1
*10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	49	1	453	3	Y	-0-			1
*11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	309	3	Y	-0-			1
*12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	40	1	373	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
CANYON RANCH WELL #: 1012S RRCID -> 234397 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3166 - 4542														
*08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-			-0-
*09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-			-0-
*10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-			-0-
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-			-0-
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GENINI WELL #: 3118 RRCID -> 234398 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5404 - 5585														
*08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	Y	-0-			-0-
*09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	Y	-0-			-0-
*10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	Y	-0-			-0-
*11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	3	Y	-0-			-0-
*12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
KELLY 115		WELL #: 26		RRCID -> 234399		COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4889 - 6212							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	403 N	250	-0-	-153	-0-	13	1	236	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*09	360 N	238	-0-	-122	-0-	12	1	225	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
*10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	27	1	337	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
*11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	299	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 83		RRCID -> 234580		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662							
*08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	31	1	111	3	N	-0-					-0-
*09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	30	1	111	3	N	-0-					-0-
*10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	31	1	126	3	N	-0-					-0-
*11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	78	1	115	3	N	-0-					-0-
*12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	145	1	123	3	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101		WELL #: 3		RRCID -> 234615		COMPL. DATE 07/23/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6642 - 9320							
*08	775 N	529	-0-	-246	-0-	24	1	505	2	Y	-0-					-0-
*09	750 N	489	-0-	-261	-0-	22	1	467	2	Y	-0-					-0-
*10	775 N	491	-0-	-284	-0-	21	1	470	2	Y	-0-					-0-
*11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	487	2	Y	-0-					-0-
*12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	22	1	486	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 113		RRCID -> 234656		COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910							
*08	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*09	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*10	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 112		RRCID -> 234658		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036							
*08	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 17		RRCID -> 234667		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6200 - 8020							
*08	527 N	416	-0-	-111	-0-	57	1	359	3	Y	-0-	1	1			3
*09	480 N	377	-0-	-103	-0-	53	1	323	3	Y	1					4
						1	9									
*10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	167	1	315	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	161	1	305	3	Y	1					1
						1	9									
*12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	316	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG"		WELL #: 5		RRCID -> 234695		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6475 - 7808					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE		
*08	T. A.	505	-0-	505	1475	24	1	480	3	N	1	1	1
						1	9						
*09	2022 X	547	-0-	-1475	-0-	27	1	519	3	N	1	1	1
						1	9						
*10	564 X	564	-0-	-0-	-0-	27	1	535	3	N	2	1	1
						2	9						
*11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	477	3	N	-0-	1	1
*12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	25	1	486	3	N	1	1	1
						1	9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

GALBREATH 91		WELL #: 13		RRCID -> 234735		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5123 - 6196					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			

CANYON RANCH 126		WELL #: 17S		RRCID -> 234950		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4712 - 6062					
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-			
*09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-			
*10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-			
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-			
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

KELLY 115		WELL #: 25		RRCID -> 234951		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5116 - 6272					
*08	310 N	277	-0-	-33	-0-	44	1	232	3	Y	1	1	1
						1	9						
*09	300 N	230	-0-	-70	-0-	12	1	218	3	Y	-0-	1	1
*10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	225	3	Y	1	1	1
						1	9						
*11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	Y	1	1	1
						1	9						
*12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1139E		RRCID -> 234952		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6116 - 6217					
*08	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3	N	-0-	-0-			
*09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-			
*10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3	N	-0-	-0-			
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-			
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

CANYON RANCH		WELL #: 2153S		RRCID -> 234954		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 4216 - 4760					
*08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	Y	-0-	-0-			
*09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	Y	-0-	-0-			
*10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-	-0-			
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	Y	-0-	-0-			
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	Y	-0-	-0-			
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH 207		WELL #: 10S		RRCID -> 234957		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4349 - 6086			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08		558 N	459	-0-	-99	-0-	459 3	N	-0-		-0-
*09		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-		-0-
*10		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	N	-0-		-0-
*11		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3	N	-0-		-0-
*12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1010S		RRCID -> 234962		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 5221 PERF. 3663 - 3760			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1125E		RRCID -> 234963		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 6814 PERF. 4395 - 6276			
*08		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3	N	-0-		-0-
*09		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3	N	-0-		-0-
*10		6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3	N	-0-		-0-
*11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
*12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH 126		WELL #: 18S		RRCID -> 234964		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4832 - 5127			
*08		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-		-0-
*09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-		-0-
*10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
*11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
*12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 13S		RRCID -> 234965		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4360 - 6048			
*08		589 N	547	-0-	-42	-0-	547 3	N	-0-		-0-
*09		540 N	527	-0-	-13	-0-	527 3	N	-0-		-0-
*10		558 N	536	-0-	-22	-0-	536 3	N	-0-		-0-
*11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-		-0-
*12		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GENINI		WELL #: 3918		RRCID -> 234970		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5394 - 7619			
*08		514 N	514	-0-	-0-	-0-	44 1	470 3	N	-0-	1
*09		401 N	401	-0-	-0-	-0-	34 1	367 3	N	-0-	1
*10		744 N	451	-0-	-293	-0-	44 1	407 3	N	-0-	1
*11		530 N	530	-0-	-0-	-0-	56 1	474 3	N	-0-	1
*12		449 N	449	-0-	-0-	-0-	44 1	405 3	N	-0-	1
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

GENINI		WELL #: 3914		RRCID -> 234971		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 7977 PERF. 5408 - 7397			
*08		465 N	433	-0-	-32	-0-	37 1	396 3	Y	-0-	-0-
*09		780 N	431	-0-	-349	-0-	37 1	394 3	Y	-0-	-0-
*10		465 N	345	-0-	-120	-0-	34 1	311 3	Y	-0-	-0-
*11		715 N	715	-0-	-0-	-0-	75 1	640 3	Y	-0-	-0-
*12		559 N	559	-0-	-0-	-0-	54 1	505 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
GENINI		WELL #: 3915		RRCID -> 234980		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 7424 PERF. 5588 - 7260		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	56 1	591 3	Y	-0-	1
*09	630 N	553	-0-	-77	-0-	47 1	506 3	Y	-0-	1
*10	620 N	586	-0-	-34	-0-	57 1	529 3	Y	-0-	1
*11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	55 1	470 3	Y	-0-	1
*12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	61 1	565 3	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

KELLY 124		WELL #: 27		RRCID -> 234981		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 6737 PERF. 5194 - 6410		
*08	527 N	448	-0-	-79	-0-	48 1	398 3	Y	2	2 1
						2 9				
*09	480 N	403	-0-	-77	-0-	16 1	385 3	Y	2	2 1
						2 9				
*10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	16 1	376 3	Y	1	2 1
						1 9				
*11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	15 1	326 3	Y	1	1 1
						1 9				
*12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	16 1	370 3	Y	1	1 1
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

KELLY 126		WELL #: 26		RRCID -> 234982		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5048 - 6384		
*08	248 N	229	-0-	-19	-0-	19 1	210 3	Y	-0-	1
*09	240 N	212	-0-	-28	-0-	17 1	194 3	Y	1	1 1
						1 9				
*10	248 N	217	-0-	-31	-0-	17 1	200 3	Y	-0-	1 1
*11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15 1	194 3	Y	1	-0- 1
						1 9				
*12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16 1	200 3	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

KELLY 126		WELL #: 21		RRCID -> 234983		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6832 PERF. 5009 - 6550		
*08	217 N	207	-0-	-10	-0-	17 1	190 3	Y	-0-	1
*09	210 N	193	-0-	-17	-0-	15 1	177 3	Y	1	1 1
						1 9				
*10	217 N	193	-0-	-24	-0-	15 1	178 3	Y	-0-	1 1
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	14 1	176 3	Y	1	-0- 1
						1 9				
*12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15 1	180 3	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

KELLY 126		WELL #: 25		RRCID -> 234984		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 6841 PERF. 5089 - 6520		
*08	558 N	2	-0-	-556	-0-	2 3		Y	-0-	-0-
*09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	-0-
*10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14 1	173 3	Y	-0-	-0-
*11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	35 1	444 3	Y	-0-	-0-
*12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	39 1	482 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
KELLY 126		WELL #: 23		RRCID -> 234985		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5074 - 6526						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	744 N	578	-0-	-166	-0-	48	1	529	3	Y	1				3
						1	9								
*09	630 N	516	-0-	-114	-0-	41	1	473	3	Y	2	3	1		2
						2	9								
*10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	44	1	533	3	Y	1	3	1		-0-
						1	9								
*11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	41	1	520	3	Y	2				2
						2	9								
*12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	41	1	508	3	Y	-0-				2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 7		RRCID -> 234986		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6677 - 6964						
*08	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	N	3	1	1		2
						3	9								
*09	90 N	55	-0-	-35	-0-	3	1	46	3	N	5	3	1		4
						6	9								
*10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-	1	1		3
						6	1								
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-	1	1		2
						4	1								
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-	1	1		1
						3	1								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

SHURLEY 142		WELL #: 26		RRCID -> 235012		COMPL. DATE 05/28/2007			TOTAL DEPTH 7083 PERF. 5732 - 6840						
*08	558 N	484	-0-	-74	-0-	55	1	427	3	Y	2	2	1		2
						2	9								
*09	540 N	448	-0-	-92	-0-	25	1	421	3	Y	2	2	1		2
						2	9								
*10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	400	3	Y	1	2	1		1
						1	9								
*11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	401	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
*12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	378	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

VANDERSTUCKEN 65		WELL #: 9		RRCID -> 235013		COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2866 - 3741						
*08	403 N	390	-0-	-13	-0-	44	1	346	3	Y	-0-				-0-
						42	1	339	3	Y	-0-				-0-
*09	390 N	381	-0-	-9	-0-	42	1	339	3	Y	-0-				-0-
						43	1	385	3	Y	-0-				-0-
*10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	42	1	370	3	Y	-0-				-0-
						42	1	370	3	Y	-0-				-0-
*11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	43	1	377	3	Y	-0-				-0-
						43	1	377	3	Y	-0-				-0-
*12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	43	1	377	3	Y	-0-				-0-
						43	1	377	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DUKE WILSON 172		WELL #: 17		RRCID -> 235014		COMPL. DATE 04/08/2007			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 7740						
*08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	N	-0-				-0-
						16	1	245	3	N	-0-				-0-
*09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	242	3	N	-0-				-0-
						15	1	242	3	N	-0-				-0-
*10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	N	-0-				-0-
						15	1	234	3	N	-0-				-0-
*11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-				-0-
						15	1	233	3	N	-0-				-0-
*12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-				-0-
						15	1	233	3	N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
DUKE WILSON 189		WELL #: 20		RRCID -> 235015		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5820 - 8542	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
*08	620 N	521	-0-	-99	-0-	31 1	490 3	N	-0-
*09	540 N	493	-0-	-47	-0-	29 1	464 3	N	-0-
*10	527 N	509	-0-	-18	-0-	30 1	479 3	N	-0-
*11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	29 1	465 3	N	-0-
*12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	20 1	319 3	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

DUKE WILSON 172		WELL #: 20		RRCID -> 235016		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5788 - 7938	
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	N	-0-
*09	12 N	11	-0-	-1	-0-	1 1	10 3	N	-0-
*10	13 N	11	-0-	-2	-0-	1 1	10 3	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WINNIE R. ALDWELL TRUST "K"		WELL #: 8		RRCID -> 235017		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7525 - 8604	
*08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	54 1	632 2	Y	-0-
*09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	1 1	667 2	Y	-0-
*10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	30 1	623 2	Y	-0-
*11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	27 1	687 2	Y	-0-
*12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	26 1	682 2	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

VANDERSTUCKEN, JOE M		WELL #: 14		RRCID -> 235038		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6312 - 7524	
*08	434 N	421	-0-	-13	-0-	19 1	402 2	N	-0-
*09	420 N	397	-0-	-23	-0-	18 1	379 2	N	-0-
*10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	54 1	468 2	N	-0-
*11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	25 1	362 2	N	-0-
*12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	35 1	338 2	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WARD, J. W. 118		WELL #: 17		RRCID -> 235062		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5836 - 6728	
*08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-
*09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-
*10	651 N	638	-0-	-13	-0-	638 3		N	-0-
*11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3		N	-0-
*12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HICKS 23		WELL #: 12		RRCID -> 235065		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6402 - 8572	
*08	775 N	717	-0-	-58	-0-	34 1	683 2	Y	-0-
*09	720 N	683	-0-	-37	-0-	33 1	650 2	Y	-0-
*10	744 N	704	-0-	-40	-0-	34 1	670 2	Y	-0-
*11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	37 1	704 2	Y	-0-
*12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	37 1	679 2	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
RICHARDSON 4		WELL #: 10		RRCID -> 235072		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6288 - 8162				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	60	1 9	839	3 Y	1 1	1 8	4
*09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	52	1 9	747	3 Y	1		5
*10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	48	1 9	702	3 Y	-0-	1 1	1 8
*11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	41	1 9	618	3 Y	-0-		1
*12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	46	1 9	667	3 Y	1		2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2

RICHARDSON 6		WELL #: 7		RRCID -> 235082		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6176 - 8366				
*08	868 N	697	-0-	-171	-0-	46	1 9	651	3 Y	-0-	1 1	1 8
*09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	63	1 9	900	3 Y	2	1 8	6
*10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	72	1 9	1053	3 Y	-0-	1 1	1 8
*11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	52	1 9	791	3 Y	-0-		1
*12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	28	1 9	405	3 Y	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1

RIMEL		WELL #: 8		RRCID -> 235137		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7530 - 7926				
*08	434 N	396	-0-	-38	-0-	26	1 9	370	2 N	-0-		1
*09	420 N	386	-0-	-34	-0-	26	1 9	360	2 N	-0-		1
*10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	42	1 9	568	2 N	-0-		1
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	27	1 9	365	2 N	-0-		1
*12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	29	1 9	377	2 N	-0-		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1

CANYON RANCH 115		WELL #: 21S		RRCID -> 235138		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4718 - 5157				
*08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-		-0-
*09	390 N	385	-0-	-5	-0-	385	3		N	-0-		-0-
*10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-		-0-
*11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-		-0-
*12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 111		RRCID -> 235140		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 7899 PERF. 6840 - 6883				
*08	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3		N	-0-		-0-
*09	480 N	440	-0-	-40	-0-	440	3		N	-0-		-0-
*10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-		-0-
*11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-		-0-
*12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KELLY 125		WELL #: 27		RRCID -> 235142		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5372 - 6496				
*08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	57	1 9	631	3 N	2		3
*09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	51	1 9	589	3 N	2	3 1	2
*10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	48	1 9	576	3 N	2	4 1	-0-
*11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	35	1 9	441	3 N	2		2
*12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	45	1 9	557	3 N	-0-		2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
KELLY 126		WELL #: 16		RRCID -> 235144		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5116 - 6656							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	Y	-0-			-0-
*09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	555	3	Y	-0-			-0-
*10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	559	3	Y	-0-			-0-
*11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	441	3	Y	-0-			-0-
*12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1139S		RRCID -> 235145		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4434 - 6266							
*08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			-0-
*09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			-0-
*10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			-0-
*11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-			-0-
*12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLY 126		WELL #: 24		RRCID -> 235153		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4968 - 6278							
*08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	633	3	Y	2			4
							2	9							
*09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	585	3	Y	2	4	1	2
							2	9							
*10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	593	3	Y	2	4	1	-0-
							2	9							
*11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	572	3	Y	2			2
							2	9							
*12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	596	3	Y	1			3
							1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

GENINI		WELL #: 3117		RRCID -> 235158		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 7119 PERF. 5711 - 6800							
*08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	500	3	N	-0-			1
*09	540 N	500	-0-	-40	-0-	-0-	43	1	457	3	N	-0-			1
*10	558 N	530	-0-	-28	-0-	-0-	52	1	478	3	N	-0-			1
*11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	419	3	N	-0-			1
*12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	436	3	N	-0-			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

CANYON RANCH		WELL #: 913S		RRCID -> 235165		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4506 - 5714							
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, MINNIE H. D. 38		WELL #: 3		RRCID -> 235197		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6465 - 8052			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
*08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	24 1	486 3	N	1	1 1			1
						1 9							
*09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	24 1	469 3	N	2	1 1	1 8		1
						2 9							
*10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	32 1	631 3	N	1	1 1			1
						1 9							
*11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	22 1	426 3	N	1	1 1			1
						1 9							
*12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	21 1	407 3	N	1	1 1			1
						1 9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1

MAYER RANCH LLL		WELL #: 1422		RRCID -> 235200		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6626 - 7980			
*08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	42 1	842 3	N	4	2 1	2 8		2
						4 9							
*09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	42 1	818 3	N	3	2 1	1 8		2
						3 9							
*10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	40 1	786 3	N	1	1 1			2
						1 9							
*11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	40 1	784 3	N	1	1 1			2
						1 9							
*12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	41 1	800 3	N	2	2 1			2
						2 9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				2

THORP 30		WELL #: 1		RRCID -> 235209		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 4622 - 9536			
*08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	176 1	1549 2	Y	-0-				-0-
*09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	132 1	1104 2	Y	-0-				-0-
*10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	156 1	1406 2	Y	-0-				-0-
*11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	163 1	1451 2	Y	-0-				-0-
*12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	183 1	1578 2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 235216		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 8019		PERF. 6270 - 7856			
*08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-				-0-
*09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-				-0-
*10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-				-0-
*11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-				-0-
*12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 110		RRCID -> 235220		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 8176		PERF. 6858 - 7912			
*08	310 N	267	-0-	-43	-0-	266 3	1 9	N	1	1 8			-0-
*09	210 N	133	-0-	-77	-0-	133 3		N	-0-				-0-
*10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-				-0-
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-				-0-
*12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 107		RRCID -> 235224		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 8026		PERF. 6284 - 7776			
*08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-				-0-
*09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-				-0-
*10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-				-0-
*11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-				-0-
*12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
JOE FRIEND ESTATE 34		WELL #: 3		RRCID -> 235330		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8890 - 8938								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REINHARDT 6		WELL #: 14		RRCID -> 235333		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6196 - 7504								
*08	124 N	98	-0-	-26	-0-	6 1	89 3	Y	3	6 1						4
*09	120 N	82	-0-	-38	-0-	5 1	74 3	Y	3							7
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	88 3	Y	5	9 1	2 8					1
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 9	4 1	Y	1							2
*12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8 1	111 3	Y	6							8
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7 9		Y	NO RPT							8

CANYON RANCH		WELL #: 2077S		RRCID -> 235336		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4382 - 6126								
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

CANYON RANCH 113		WELL #: 10S		RRCID -> 235339		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 6719 PERF. 4438 - 5520								
*08	527 N	514	-0-	-13	-0-	514 3		N	-0-							1
*09	510 N	485	-0-	-25	-0-	485 3		N	-0-							1
*10	496 N	495	-0-	-1	-0-	495 3		N	-0-							1
*11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-							1
*12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-							1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							1

HICKS 22		WELL #: 20		RRCID -> 235341		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6354 - 7472								
*08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	75 1	1498 2	Y	-0-							-0-
*09	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	61 1	1202 2	Y	-0-							-0-
*10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	56 1	1125 2	Y	-0-							-0-
*11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	59 1	1119 2	Y	-0-							-0-
*12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	49 1	897 2	Y	-0-							-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131															
KELLY 35		WELL #: 14		RRCID -> 235343		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5411 - 6754									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*08	651 N	141	-0-	-510	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					3	
*09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	52	1	601	3	Y	2	3	1			2	
*10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	52	1	627	3	Y	2	4	1			-0-	
*11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	48	1	611	3	Y	3					3	
*12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	51	1	628	3	Y	-0-					3	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3	
MAYER, EDWIN S. JR.										WELL #: 29		RRCID -> 235345		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 7592 PERF. 6661 - 7140	
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	32	1	18	3	N	-0-					-0-	
*09	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-	
*10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-	
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-	
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SHURLEY RR 4D										WELL #: 4		RRCID -> 235378		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5273 - 6806	
*08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	49	1	823	3	N	1	2	1			4	
*09	840 N	810	-0-	-30	-0-	45	1	763	3	N	2	2	1			4	
*10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	52	1	861	3	N	3	2	1			5	
*11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	38	1	749	3	N	2	4	1			3	
*12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	44	1	781	3	N	2	2	1			3	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3	
SHURLEY 142										WELL #: 30		RRCID -> 235379		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5343 - 6720	
*08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	34	1	602	3	Y	2	3	1			3	
*09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	34	1	582	3	Y	3	3	1			3	
*10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	36	1	587	3	Y	1	3	1			1	
*11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	35	1	552	3	Y	3	2	1			2	
*12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	36	1	556	3	Y	2	2	1			2	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2	
SHURLEY 142										WELL #: 27		RRCID -> 235381		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5346 - 6860	
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	Y	1	1	1			1	
*09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	Y	1	1	1			1	
*10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	321	3	Y	-0-	1	1			-0-	
*11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	Y	2	1	1			1	
*12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	Y	1	1	1			1	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 142		WELL #: 31		RRCID -> 235383		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 7071 PERF. 5306 - 6788			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	18 1	313 3	N	1	1 1	2
						1 9					
*09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	18 1	302 3	N	-0-	1 1	1
*10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	21 1	354 3	N	2	2 1	1
						2 9					
*11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	18 1	286 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	19 1	290 3	N	1	1 1	1
						1 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

SHURLEY 147		WELL #: 28		RRCID -> 235385		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 7246 PERF. 5484 - 7002			
*08	527 N	502	-0-	-25	-0-	56 1	445 3	Y	1	2 1	2
						1 9					
*09	540 N	448	-0-	-92	-0-	25 1	421 3	Y	2	2 1	2
						2 9					
*10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	24 1	399 3	Y	1	2 1	1
						1 9					
*11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	25 1	389 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
*12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	24 1	380 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

CANYON RANCH		WELL #: 918S		RRCID -> 235594		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 7008 PERF. 4220 - 5580			
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
*09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 235595		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5322 - 7857			
*08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17 1	200 2	N	-0-		-0-
*09	180 N	143	-0-	-37	-0-	143 2		N	-0-		-0-
*10	279 N	90	-0-	-189	-0-	4 1	86 2	N	-0-		-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
*12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6 1	163 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KELLY 35		WELL #: 4A		RRCID -> 235597		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 7236 PERF. 5648 - 7024			
*08	465 N	460	-0-	-5	-0-	38 1	421 3	Y	1		3
						1 9					
*09	450 N	423	-0-	-27	-0-	34 1	389 3	Y	-0-	2 1	1
*10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	33 1	396 3	Y	2	3 1	-0-
						2 9					
*11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	15 1	193 3	Y	1		1
						1 9					
*12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	39 1	487 3	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 KELLY 124 WELL #: 28 RRCID -> 235598 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 4996 - 6354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	465 N	233	-0-	-232	-0-	9	1	222	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
*09	450 N	233	-0-	-217	-0-	9	1	224	3	Y	-0-	1 1	1
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-	1 1	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HILL-WINNIE R. ALDWELL "F" WELL #: 2 RRCID -> 235599 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5350 - 8520

*08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	324	2	Y	-0-		-0-
*09	330 N	311	-0-	-19	-0-	1	1	310	2	Y	-0-		-0-
*10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	2	Y	-0-		-0-
*11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	18	1	447	2	Y	-0-		-0-
*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 142 WELL #: 28 RRCID -> 235600 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5426 - 6840

*08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	1	1 1	1
						1	9						
*09	270 N	247	-0-	-23	-0-	14	1	232	3	N	1	1 1	1
						1	9						
*10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	N	-0-	1 1	-0-
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	N	2	1 1	1
						2	9						
*12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	N	1	1 1	1
						1	9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 8 RRCID -> 235601 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6675 - 7770

*08	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	64	1	967	3	N	6	3 1	2 8	6
						7	9							
*09	1110 N	951	-0-	-159	-0-	61	1	887	3	N	3	5 1	4	
						3	9							
*10	1178 N	1051	-0-	-127	-0-	66	1	978	3	N	6	3 1	7	
						7	9							
*11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	68	1	982	3	N	4	3 1	8	
						4	9							
*12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	71	1	1018	3	N	-0-	3 1	5	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5	

MAYER RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 235602 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6652 - 7022

*08	403 N	348	-0-	-55	-0-	16	1	328	3	N	4	3 8	3	
						4	9							
*09	360 N	333	-0-	-27	-0-	15	1	316	3	N	2	2 1	1 8	2
						2	9							
*10	372 N	333	-0-	-39	-0-	16	1	316	3	N	1	2 1	1	
						1	9							
*11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	1		2	
						1	9							
*12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	1	2 1	1	
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CANYON RANCH		WELL #: 1077E		RRCID ->	235603	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	7114	PERF. 4132 - 5454		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	367 N	367	-0-	-0-	-0-		367 3		N	-0-		-0-
*09	365 N	365	-0-	-0-	-0-		365 3		N	-0-		-0-
*10	403 N	380	-0-	-23	-0-		380 3		N	-0-		-0-
*11	355 N	355	-0-	-0-	-0-		355 3		N	-0-		-0-
*12	410 N	410	-0-	-0-	-0-		410 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER 15		WELL #: 21		RRCID ->	235604	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	7529	PERF. 6448 - 7208		
*08	346 N	346	-0-	-0-	-0-		24 1	322 3	Y	-0-		-0-
*09	383 N	383	-0-	-0-	-0-		28 1	355 3	Y	-0-		-0-
*10	466 N	466	-0-	-0-	-0-		35 1	431 3	Y	-0-		-0-
*11	386 N	386	-0-	-0-	-0-		28 1	358 3	Y	-0-		-0-
*12	409 N	409	-0-	-0-	-0-		31 1	378 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SAWYER-JONES 190		WELL #: 10		RRCID ->	235696	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 5821 - 8830		
*08	1178 N	1053	-0-	-125	-0-		1053 3		N	-0-		-0-
*09	1080 N	1016	-0-	-64	-0-		1016 3		N	-0-		-0-
*10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-		1200 3		N	-0-		-0-
*11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-		1204 3		N	-0-		-0-
*12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-		1195 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REINHARDT 6		WELL #: 15		RRCID ->	235699	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6104 - 8042		
*08	281 N	281	-0-	-0-	-0-		19 1	262 3	Y	-0-		-0-
*09	254 N	254	-0-	-0-	-0-		17 1	237 3	Y	-0-		-0-
*10	248 N	244	-0-	-4	-0-		16 1	228 3	Y	-0-		-0-
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-		14 1	218 3	Y	-0-		-0-
*12	229 N	229	-0-	-0-	-0-		15 1	214 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HICKS 22		WELL #: 23		RRCID ->	235792	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	8731	PERF. 6286 - 8380		
*08	403 N	279	-0-	-124	-0-		13 1	266 2	Y	-0-		-0-
*09	364 N	364	-0-	-0-	-0-		18 1	346 2	Y	-0-		-0-
*10	437 N	437	-0-	-0-	-0-		21 1	416 2	Y	-0-		-0-
*11	449 N	449	-0-	-0-	-0-		23 1	426 2	Y	-0-		-0-
*12	425 N	425	-0-	-0-	-0-		22 1	403 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SHANNON 52		WELL #: 20		RRCID ->	235795	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	8085	PERF. 6502 - 7676		
*08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		77 1	1101 3	Y	1	1 1	1
							1 9					
*09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-		72 1	1052 3	Y	-0-		1
*10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		79 1	1077 3	Y	1	1 1	1
							1 9					
*11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-		67 1	971 3	Y	1		2
							1 9					
*12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-		74 1	1014 3	Y	-0-	1 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
SIMMONS 3 WELL #: 7 RRCID -> 235798 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6312 - 7548													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1271 N	1166	-0-	-105	-0-	76	1	1090	3	Y	-0-	1 1	-0-
*09	1170 N	1097	-0-	-73	-0-	70	1	1025	3	Y	2	1 8	-1
*10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	76	1	1027	3	Y	1	1 1	1
*11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	64	1	917	3	Y	-0-		1
*12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	62	1	858	3	Y	1	1 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		1
MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 13 RRCID -> 235801 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 6480 - 7898													
*08	992 N	890	-0-	-102	-0-	42	1	846	3	N	2	2 1	2
*09	960 N	721	-0-	-239	-0-	35	1	685	3	N	1	1 1	2
*10	899 N	860	-0-	-39	-0-	42	1	817	3	N	1	1 1	2
*11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	37	1	740	3	N	2	1 1	3
*12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	47	1	904	3	N	1	2 1	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		2
SHURLEY 142 WELL #: 32 RRCID -> 235805 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5422 - 6933													
*08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	374	3	N	2	2 1	2
*09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	330	3	N	1	2 1	1
*10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	374	3	N	2	2 1	1
*11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	301	3	N	1	1 1	1
*12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	N	1	1 1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		1
HILL-WINNIE R. ALDWELL "G" WELL #: 3 RRCID -> 235806 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7224 - 8514													
*08	217 N	114	-0-	-103	-0-	9	1	105	2	Y	-0-		-0-
*09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-
*10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
FRIEND 25 WELL #: 1 RRCID -> 235807 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8654 - 9168													
*08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	191	1	397	2	Y	-0-		-0-
*09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	183	1	357	2	Y	-0-		-0-
*10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	191	1	414	2	Y	-0-		-0-
*11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	179	1	342	2	Y	-0-		-0-
*12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	186	1	354	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HICKS 22		WELL #: 22		RRCID -> 235809		COMPL. DATE 06/02/2007			TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	22 1	444 2	Y	-0-			-0-
*09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	21 1	420 2	Y	-0-			-0-
*10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	22 1	436 2	Y	-0-			-0-
*11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	24 1	458 2	Y	-0-			-0-
*12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	24 1	445 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V"		WELL #: 7		RRCID -> 235812		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6688 - 8080			
*08	868 N	809	-0-	-59	-0-	37 1	771 3	N	1			6
						1 9						
*09	840 N	756	-0-	-84	-0-	35 1	718 3	N	3	4 1	1 8	4
						3 9						
*10	837 N	828	-0-	-9	-0-	40 1	786 3	N	2	4 1		2
						2 9						
*11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	34 1	654 3	N	2			4
						2 9						
*12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	36 1	730 3	N	2	4 1		2
						2 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

MAYER RANCH H		WELL #: 803		RRCID -> 235815		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6866 - 8052			
*08	372 N	328	-0-	-44	-0-	15 1	312 3	N	1			3
						1 9						
*09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17 1	352 3	N	1	2 1		2
						1 9						
*10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	21 1	403 3	N	1	2 1		1
						1 9						
*11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	17 1	322 3	N	1			2
						1 9						
*12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	23 1	468 3	N	2	2 1		2
						2 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D"		WELL #: 7		RRCID -> 235821		COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6578 - 7886			
*08	1674 X	1566	-0-	-108	-0-	97 1	1463 3	N	5	3 1		8
						6 9						
*09	1620 X	1545	-0-	-75	-0-	99 1	1438 3	N	7	7 1	2 8	6
						8 9						
*10	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	108 1	1593 3	N	8	4 1		10
						9 9						
11	1620 X	1488	-0-	-132	-0-	96 1	1386 3	N	5	4 1		11
						6 9						
12	1674 X	1653	-0-	-21	-0-	108 1	1545 3	N	-0-	4 1		7
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

MAYER 15		WELL #: 19		RRCID -> 235913		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6480 - 8034			
*08	434 N	419	-0-	-15	-0-	29 1	390 3	Y	-0-			-0-
*09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	32 1	411 3	Y	-0-			-0-
*10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	36 1	441 3	Y	-0-			-0-
*11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	31 1	395 3	Y	-0-			-0-
*12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	34 1	418 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//	81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131											
RICHARDSON 139		WELL #:	11	RRCID ->	235915	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	8366	PERF.	6132 - 8110			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	29	1	406	3	Y	-0-			2
*09	390 N	375	-0-	-15	-0-	25	1	349	3	Y	1			3
						1	9							
*10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	3	Y	-0-	1	1	1
*11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	3	Y	-0-			1
*12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

VANDERSTUCKEN, JOE M		WELL #:	13	RRCID ->	235917	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6296 - 8410			
*08	713 N	675	-0-	-38	-0-	31	1	644	2	N	-0-			-0-
*09	690 N	651	-0-	-39	-0-	30	1	621	2	N	-0-			-0-
*10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	89	1	768	2	N	-0-			-0-
*11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	41	1	593	2	N	-0-			-0-
*12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	57	1	550	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:	109	RRCID ->	235921	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	6501 - 7932			
*08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
*09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-
*10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
*12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUKE WILSON 21		WELL #:	12	RRCID ->	235925	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5502 - 9132			
*08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	3	N	-0-			-0-
*09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	357	3	N	-0-			-0-
*10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	N	-0-			-0-
*11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	360	3	N	-0-			-0-
*12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLY 35		WELL #:	11	RRCID ->	236166	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	5490 - 6730			
*08	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLY 35		WELL #:	12	RRCID ->	236167	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	6996	PERF.	5682 - 6642			
*08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	3	Y	-0-			1
*09	270 N	256	-0-	-14	-0-	20	1	235	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	244	3	Y	-0-	1	1	-0-
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	Y	1			1
						1	9							
*12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHURLEY 141		WELL #: 26		RRCID -> 236168		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5302 - 6829				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8 1	139 3	N	-0-			1
*09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	125 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10 1	168 3	N	-0-	1 1		-0-
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8 1	125 3	N	-0-			-0-
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8 1	121 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 839X		RRCID -> 236169		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 4820 - 5146				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY 126		WELL #: 15		RRCID -> 236170		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 6853 PERF. 5010 - 6546				
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
*09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1138S		RRCID -> 236172		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4618 - 6296				
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15		WELL #: 20		RRCID -> 236176		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 7910				
*08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	27 1	360 3	Y	-0-			-0-
*09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	31 1	387 3	Y	-0-			-0-
*10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	40 1	496 3	Y	-0-			-0-
*11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	30 1	379 3	Y	-0-			-0-
*12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	34 1	423 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H"		WELL #: 3		RRCID -> 236179		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6558 - 7870				
*08	961 N	887	-0-	-74	-0-	55 1	829 3	N	3	2 1		5
						3 9						
*09	930 N	804	-0-	-126	-0-	52 1	749 3	N	3	4 1		4
						3 9						
*10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	60 1	881 3	N	3	2 1		5
						3 9						
*11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	54 1	785 3	N	3	2 1		6
						3 9						
*12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	54 1	778 3	N	-0-	2 1		4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
JEFFERS 28A		WELL #: 4		RRCID -> 236281		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7324 - 8000				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	70 1	1221 3	Y	24	21 1	20	
						26 9						
*09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	76 1	1341 3	Y	26	22 1	24	
						29 9						
*10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	60 1	1068 3	Y	24	26 1	1 8	21
						26 9						
*11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	66 1	1146 3	Y	25	23 1		23
						28 9						
*12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	71 1	1302 3	Y	33	34 1	1 8	21
						36 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21

WILSON DUKE 173		WELL #: 18		RRCID -> 236282		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5674 - 7982				
*08	62 N	52	-0-	-10	-0-	3 1	49 3	N	-0-			1
*09	60 N	49	-0-	-11	-0-	3 1	45 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*10	62 N	51	-0-	-11	-0-	3 1	47 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 3	N	-0-			1
*12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	N	1	1 1		1
						1 9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

CANYON RANCH		WELL #: 9217S		RRCID -> 236284		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4744 - 5626				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 4D		WELL #: 3		RRCID -> 236285		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7243 PERF. 5422 - 6672				
*08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13 1	213 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*09	210 N	188	-0-	-22	-0-	10 1	177 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*10	248 N	194	-0-	-54	-0-	11 1	183 3	N	-0-			1
*11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10 1	188 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11 1	192 3	N	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

WILSON, DUKE 172		WELL #: 18		RRCID -> 236287		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 8707 PERF. 5684 - 7120				
*08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	24 1	383 3	N	-0-			1
*09	420 N	391	-0-	-29	-0-	23 1	368 3	N	-0-			-0-
*10	434 N	249	-0-	-185	-0-	15 1	234 3	N	-0-			-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HICKS 22		WELL #: 19		RRCID -> 236350		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 8474		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	589 N	531	-0-	-58	-0-	25 1	506 2	Y	-0-	-0-
*09	570 N	497	-0-	-73	-0-	24 1	473 2	Y	-0-	-0-
*10	558 N	502	-0-	-56	-0-	24 1	478 2	Y	-0-	-0-
*11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	26 1	494 2	Y	-0-	-0-
*12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	26 1	474 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MORRISS BROTHERS "E"		WELL #: 304		RRCID -> 236354		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 9028		
*08	434 N	334	-0-	-100	-0-	15 1	319 2	Y	-0-	-0-
*09	420 N	321	-0-	-99	-0-	14 1	307 2	Y	-0-	-0-
*10	434 N	330	-0-	-104	-0-	14 1	316 2	Y	-0-	-0-
*11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	18 1	393 2	Y	-0-	-0-
*12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	15 1	327 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SHURLEY RR 6		WELL #: 10		RRCID -> 236407		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 7271 PERF. 5472 - 6672		
*08	310 N	305	-0-	-5	-0-	17 1	288 3	N	-0-	1 1
*09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	25 1	432 3	N	2	1 1
						2 9				
*10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	19 1	307 3	N	1	1 1
						1 9				
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8 1	163 3	N	1	2 1
						1 9				
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 9		RRCID -> 236408		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5512 - 6744		
*08	496 N	471	-0-	-25	-0-	26 1	444 3	N	1	1 1
						1 9				
*09	480 N	374	-0-	-106	-0-	21 1	353 3	N	-0-	1 1
*10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	28 1	456 3	N	3	1 1
						3 9				1 8
*11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	18 1	362 3	N	2	3 1
						2 9				
*12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	23 1	409 3	N	1	1 1
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2

SHURLEY RR 6		WELL #: 9		RRCID -> 236409		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5490 - 6862		
*08	806 N	742	-0-	-64	-0-	42 1	699 3	N	1	2 1
						1 9				
*09	720 N	685	-0-	-35	-0-	38 1	645 3	N	2	2 1
						2 9				
*10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	45 1	747 3	N	3	2 1
						3 9				
*11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	32 1	633 3	N	2	4 1
						2 9				
*12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	35 1	632 3	N	2	2 1
						2 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH		WELL #: 1011S		RRCID -> 236411		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2720 - 3608			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1 67 3	Y	-0-		-0-
*09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1 65 3	Y	-0-		-0-
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1 67 3	Y	-0-		-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1 65 3	Y	-0-		-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1 68 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9216S		RRCID -> 236421		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 6917 PERF. 4802 - 5610			
*08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-		-0-
*09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-		-0-
*10	558 N	131	-0-	-427	-0-	131	3	N	-0-		-0-
*11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-		-0-
*12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1127E		RRCID -> 236424		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5400 - 6242			
*08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-
*09	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	3	N	-0-		-0-
*10	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3	N	-0-		-0-
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-		-0-
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1065E		RRCID -> 236426		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6318 - 6424			
*08	899 N	827	-0-	-72	-0-	827	3	N	-0-		-0-
*09	870 N	595	-0-	-275	-0-	595	3	N	-0-		-0-
*10	868 N	681	-0-	-187	-0-	681	3	N	-0-		-0-
*11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-		-0-
*12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY 166		WELL #: 27		RRCID -> 236499		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 7244 PERF. 5366 - 6866			
*08	124 N	121	-0-	-3	-0-	36	1 84 3	N	1	1 1	1
						1	9				
*09	90 N	86	-0-	-4	-0-	5	1 80 3	N	1	1 1	1
						1	9				
*10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1 78 3	N	-0-	1 1	-0-
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1 63 3	N	1		1
						1	9				
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1 76 3	N	1	1 1	1
						1	9				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

CANYON RANCH		WELL #: 909E		RRCID -> 236500		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5968 - 6634			
*08	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3	N	-0-		-0-
*09	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	3	N	-0-		-0-
*10	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3	N	-0-		-0-
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-
*12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HICKS 23		WELL #: 15		RRCID -> 236501		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6356 - 7524			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	124 N	105	-0-	-19	-0-	5	1 100 2	Y	-0-		-0-
*09	120 N	86	-0-	-34	-0-	4	1 82 2	Y	-0-		-0-
*10	124 N	98	-0-	-26	-0-	5	1 93 2	Y	-0-		-0-
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1 86 2	Y	-0-		-0-
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1 44 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1126E		RRCID -> 236502		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4396 - 6292			
*08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		-0-
*09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HICKS 23		WELL #: 16		RRCID -> 236504		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6319 - 8504			
*08	372 N	349	-0-	-23	-0-	17	1 332 2	Y	-0-		-0-
*09	360 N	339	-0-	-21	-0-	16	1 323 2	Y	-0-		-0-
*10	372 N	345	-0-	-27	-0-	16	1 329 2	Y	-0-		-0-
*11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	17	1 317 2	Y	-0-		-0-
*12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	19	1 341 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BOWDEN		WELL #: 4		RRCID -> 236516		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8562			
*08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	63	1 3 9 1027 2	N	3	5 1	4
*09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	64	1 4 9 1015 2	N	4	5 1	3
*10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	62	1 3 9 1027 2	N	3		6
*11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	59	1 6 9 970 2	N	5	5 1	6
*12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	60	1 3 9 959 2	N	3	5 1	4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

LANCASTER 155		WELL #: 1		RRCID -> 236517		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6250 - 7178			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
SHURLEY 142		WELL #:		29	RRCID ->	236518	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	5530 - 6636
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	775 N	617	-0-	-158	-0-	33	1	582	3	N	2	3 1
						2	9					3
*09	810 N	566	-0-	-244	-0-	31	1	533	3	N	2	3 1
						2	9					2
*10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	32	1	533	3	N	2	3 1
						2	9					1
*11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	537	3	N	3	2 1
						3	9					2
*12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	475	3	N	2	2 1
						2	9					2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

SHURLEY 166		WELL #:		23	RRCID ->	236529	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	5484 - 7024
*08	279 N	178	-0-	-101	-0-	39	1	138	3	N	1	1 1
						1	9					1
*09	240 N	129	-0-	-111	-0-	7	1	121	3	N	1	1 1
						1	9					1
*10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-	1 1
						9	1	138	3	N	-0-	-0-
*11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-	-0-
						9	1	142	3	N	2	1 1
*12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	N	2	1 1
						2	9					1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

MAYER RANCH "J"		WELL #:		903	RRCID ->	236575	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6511 - 7852
*08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	538	3	N	1	
						1	9					3
*09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	489	3	N	1	2 1
						1	9					2
*10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	N	1	2 1
						1	9					1
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	N	1	
						1	9					2
*12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	N	1	2 1
						1	9					1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #:		8	RRCID ->	236581	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7208 - 8406
*08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	428	3	N	3	2 1
						3	9					3
*09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	399	3	N	3	3 1
						3	9					3
*10	465 N	367	-0-	-98	-0-	18	1	346	3	N	3	4 1
						3	9					2
*11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	350	3	N	3	2 1
						3	9					3
*12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	368	3	N	2	3 1
						2	9					2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY 165		WELL #: 14		RRCID -> 236627		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6880 - 8100					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*08	310 N	216	-0-	-94	-0-	12	1	204	3	N	-0-	1 1	1
*09	300 N	195	-0-	-105	-0-	11	1	183	3	N	1	1 1	1
						1	9						
*10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	N	-0-	1 1	-0-
*11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	N	2	1 1	1
						2	9						
*12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	32	1	499	3	N	3	2 1	2
						3	9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2

SHURLEY RR 1E		WELL #: 8		RRCID -> 236629		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5502 - 8368					
*08	279 N	185	-0-	-94	-0-	40	1	145	3	N	-0-		1
*09	270 N	146	-0-	-124	-0-	8	1	138	3	N	-0-		1
*10	310 N	130	-0-	-180	-0-	7	1	123	3	N	-0-		1
*11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	1	1 1	1
						1	9						
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

SHURLEY RR 7		WELL #: 5		RRCID -> 236631		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5408 - 6750					
*08	589 N	539	-0-	-50	-0-	30	1	507	3	N	2	2 1	3
						2	9						
*09	570 N	171	-0-	-399	-0-	9	1	162	3	N	-0-	1 1	2
*10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	62	1	1017	3	N	5	1 1	4
						6	9					2 8	
*11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	43	1	846	3	N	3	4 1	3
						3	9						
*12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	46	1	815	3	N	2	2 1	3
						2	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3

SHURLEY 141		WELL #: 28		RRCID -> 236632		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 6329 PERF. 5390 - 6174					
*08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-		-0-
*09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-		-0-
*10	155 N	78	-0-	-77	-0-	4	1	74	3	N	-0-		-0-
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-		-0-
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SHURLEY 147		WELL #: 30		RRCID -> 236637		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 5826 - 6916					
*08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	316	3	Y	1	1 1	2
						1	9						
*09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	Y	-0-	1 1	1
*10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	284	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
*12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SHURLEY 141		WELL #: 25		RRCID -> 236640		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 7082		PERF. 5332 - 6770						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	449	3	N	2	2	1			2
						2	9									
*09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	411	3	N	2	2	1			2
						2	9									
*10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	29	1	485	3	N	1	2	1			1
						1	9									
*11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	344	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	335	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SHURLEY RR 7		WELL #: 6		RRCID -> 236642		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 5353 - 6716						
*08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	29	1	485	3	N	2	2	1			3
						2	9									
*09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	32	1	539	3	N	1	1	1			3
						1	9									
*10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	36	1	601	3	N	3	2	1			4
						3	9									
*11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	25	1	488	3	N	1	3	1			2
						1	9									
*12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	32	1	576	3	N	2	2	1			2
						2	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

CANYON RANCH		WELL #: 113S		RRCID -> 236644		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 5011		PERF. 3146 - 4138						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 148		WELL #: 13		RRCID -> 236648		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 7139		PERF. 5494 - 6882						
*08	558 N	511	-0-	-47	-0-	27	1	483	3	N	1	2	1			2
						1	9									
*09	540 N	472	-0-	-68	-0-	26	1	444	3	N	2	2	1			2
						2	9									
*10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	29	1	482	3	N	1	2	1			1
						1	9									
*11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	397	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	405	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY RR 6		WELL #: 8		RRCID -> 236661		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5304 - 6852			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	49 1	819 3	N	2	2 1	5
						2 9					
*09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	42 1	713 3	N	1	2 1	4
						1 9					
*10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	46 1	754 3	N	3	2 1	5
						3 9					
*11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	35 1	679 3	N	2	4 1	3
						2 9					
*12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	38 1	681 3	N	2	2 1	3
						2 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

SHURLEY 166		WELL #: 26		RRCID -> 236668		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6747 - 6904			
*08	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 3		N	-0-		-0-
						1 1	22 3	N	-0-		-0-
*09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	N	-0-		-0-
						1 1	13 3	N	-0-		-0-
*10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-		-0-
						1 1			-0-		-0-
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-
						1 1		N	-0-		-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-
								N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SHURLEY RR 6		WELL #: 7		RRCID -> 236669		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 5438 - 6284			
*08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	18 1	296 3	N	-0-	1 1	1
						15 1	257 3	N	1	1 1	1
*09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	1 9					
						18 1	302 3	N	2	1 1	2
						2 9					
*10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	11 1	214 3	N	-0-	1 1	1
						12 1	210 3	N	1	1 1	1
*11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	1 9					
*12	223 N	223	-0-	-0-	-0-						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

CANYON RANCH		WELL #: 917S		RRCID -> 236672		COMPL. DATE 05/19/2007		TOTAL DEPTH 6994 PERF. 4835 - 5632			
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
								N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
						22 3		N	-0-		-0-
*10	31 N	22	-0-	-9	-0-	17 3		N	-0-		-0-
						6 3		N	-0-		-0-
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
								N	-0-		-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
								N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

REED 101		WELL #: 25		RRCID -> 236674		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 6374 PERF. 4867 - 6156			
*08	1147 N	966	-0-	-181	-0-	80 1	882 3	Y	4	3 1	4
						4 9					
*09	1080 N	899	-0-	-181	-0-	46 1	850 3	Y	3	6 1	1
						3 9					
*10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	66 1	811 3	Y	4	3 1	2
						4 9					
*11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	71 1	903 3	Y	2	3 1	1
						2 9					
*12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	62 1	826 3	Y	2	2 1	1
						2 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HUDSPETH 8		WELL #: 2		RRCID -> 236675		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7400 - 7736				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE	
*08	341 N	323	-0-	-18	-0-	21	1	302	2	N	-0-	1
*09	330 N	311	-0-	-19	-0-	21	1	290	2	N	-0-	1
*10	341 N	305	-0-	-36	-0-	21	1	284	2	N	-0-	1
*11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	2	N	-0-	1
*12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	2	N	-0-	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

MAYER 37		WELL #: 13		RRCID -> 236691		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 7738				
*08	217 N	15	-0-	-202	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	-0-
*09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BLOODWORTH		WELL #: 705		RRCID -> 236716		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7388 - 7840				
*08	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
*10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EPPS, H. C. 38		WELL #: 4		RRCID -> 236717		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4512 - 5020				
*08	465 N	387	-0-	-78	-0-	30	1	357	2	Y	-0-	1
*09	480 N	420	-0-	-60	-0-	36	1	383	2	Y	1	2
						1	9					
*10	403 N	343	-0-	-60	-0-	27	1	316	2	Y	-0-	2 1
*11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	284	2	Y	1	1
						1	9					
*12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	253	2	Y	1	1 8
						1	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

STEWART 3		WELL #: 4		RRCID -> 236718		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4190 - 4818				
*08	465 N	322	-0-	-143	-0-	38	1	284	3	N	-0-	-0-
*09	540 N	336	-0-	-204	-0-	8	1	328	3	N	-0-	-0-
*10	465 N	329	-0-	-136	-0-	8	1	321	3	N	-0-	-0-
*11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	6	1	233	3	N	-0-	-0-
*12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	297	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYER 20		WELL #: 7		RRCID -> 236719		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6406 - 7464				
*08	248 N	223	-0-	-25	-0-	11	1	212	2	Y	-0-	-0-
*09	240 N	217	-0-	-23	-0-	10	1	207	2	Y	-0-	-0-
*10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	2	2
						2	9					
*11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	5	7
						6	9					
*12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	Y	8	15
						9	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	15

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY RR 1E		WELL #: 7		RRCID -> 236721		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6596 - 6840					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	37	1	619	3	N	2	2 1	4
						2	9						
*09	660 N	601	-0-	-59	-0-	33	1	566	3	N	2	2 1	4
						2	9						
*10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	40	1	660	3	N	2	2 1	4
						2	9						
*11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	28	1	557	3	N	3	4 1	3
						3	9						
*12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	33	1	586	3	N	2	2 1	3
						2	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3

SHURLEY 147		WELL #: 29		RRCID -> 236722		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 7268 PERF. 5608 - 6096					
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9218S		RRCID -> 236723		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4785 - 5120					
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	3		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 903		RRCID -> 236724		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864					
*08	341 N	238	-0-	-103	-0-	41	1	197	3	N	-0-		1
*09	390 N	197	-0-	-193	-0-	9	1	187	3	N	1	1 1	1
						1	9						
*10	403 N	206	-0-	-197	-0-	10	1	196	3	N	-0-	1 1	-0-
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	1		1
						1	9						
*12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	1	1 1	1
						1	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB		WELL #: 5		RRCID -> 236726		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 8184 PERF. 6712 - 7938					
*08	620 N	332	-0-	-288	-0-	45	1	287	3	N	-0-		3
*09	570 N	262	-0-	-308	-0-	12	1	249	3	N	1	2 1	2
						1	9						
*10	434 N	270	-0-	-164	-0-	13	1	257	3	N	-0-	1 1	1
*11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-		1
*12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	1	1 1	1
						1	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

CANYON RANCH		WELL #: 1068X		RRCID -> 236773		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 6903 PERF. 4414 - 5536					
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER RANCH 35		WELL #: 5		RRCID -> 236774		COMPL. DATE 10/06/2007			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7402 - 7964					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
*08	465 N	441	-0-	-24	-0-	20	1	415	3	N	5	2	1	8
						6	9							
*09	450 N	295	-0-	-155	-0-	14	1	280	3	N	1	5	1	4
						1	9							
*10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	614	3	N	6	5	1	5
						7	9							
*11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	584	3	N	6	4	1	7
						7	9							
*12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	588	3	N	4	5	1	6
						4	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

SHURLEY RR 1A		WELL #: 9		RRCID -> 236775		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5666 - 5992					
*08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	52	1	883	3	N	3	3	1	5
						3	9							
*09	930 N	851	-0-	-79	-0-	47	1	802	3	N	2	2	1	5
						2	9							
*10	930 N	801	-0-	-129	-0-	46	1	752	3	N	3	2	1	5
						3	9					1	8	
*11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	42	1	826	3	N	3	5	1	3
						3	9							
*12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	55	1	978	3	N	4	3	1	4
						4	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

CANYON RANCH 107		WELL #: 13E		RRCID -> 236776		COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5336 - 5378					
*08	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-			-0-
*09	450 N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-			-0-
*10	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-			-0-
*11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			-0-
*12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY 148		WELL #: 16		RRCID -> 236777		COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5364 - 6860					
*08	496 N	332	-0-	-164	-0-	18	1	313	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
*09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	28	1	489	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	30	1	494	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
*11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	479	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	486	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

MAYER 20A		WELL #: 10		RRCID -> 236781		COMPL. DATE 10/03/2007			TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 8630					
*08	465 N	417	-0-	-48	-0-	20	1	397	2	Y	-0-			-0-
*09	420 N	391	-0-	-29	-0-	19	1	372	2	Y	-0-			-0-
*10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	2	Y	-0-			-0-
*11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	357	2	Y	-0-			-0-
*12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	369	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER 3C		WELL #: 16		RRCID -> 236785		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 8398					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*08	1581 N	1465	-0-	-116	-0-	70	1	1395	2	Y	-0-	1	
*09	1500 N	1412	-0-	-88	-0-	68	1	1344	2	Y	-0-	1	
*10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	68	1	1363	2	Y	-0-	1	
*11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	70	1	1330	2	Y	-0-	1	
*12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	68	1	1239	2	Y	-0-	1	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1	

NICKS, GERALD 5		WELL #: 9		RRCID -> 236791		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7157 - 8434					
*08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	67	1	1083	2	Y	3	5 1	5
						3	9						
*09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	67	1	1055	2	Y	3	5 1	3
						3	9						
*10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	39	1	651	2	Y	2		5
						2	9						
*11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	48	1	781	2	Y	5	4 1	6
						6	9						
*12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	47	1	758	2	Y	3	5 1	4
						3	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4

NIXON 177		WELL #: 10		RRCID -> 236804		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 5812 - 6910					
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

CANYON RANCH 114		WELL #: 17S		RRCID -> 236828		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 4650 - 6212					
*08	1550 N	1482	-0-	-68	-0-	1482	3			N	-0-	1	
*09	1500 N	1410	-0-	-90	-0-	1410	3			N	-0-	1	
*10	1550 N	1472	-0-	-78	-0-	1472	3			N	-0-	1	
*11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-	1	
*12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-	1	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1	

STEWART 78 1/2		WELL #: 6		RRCID -> 236829		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2644 - 4526					
*08	186 N	153	-0-	-33	-0-	34	1	119	3	N	-0-	-0-	
*09	180 N	110	-0-	-70	-0-	3	1	107	3	N	-0-	-0-	
*10	186 N	110	-0-	-76	-0-	3	1	107	3	N	-0-	-0-	
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	N	-0-	-0-	
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131															
HOLMAN, A. D. 26		WELL #: 2		RRCID -> 236830		COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6656 - 6840									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
*08	465 N	411	-0-	-54	-0-		23	1	387	3	N	1			5		
							1	9									
*09	420 N	328	-0-	-92	-0-		17	1	311	3	N	-0-			5		
*10	341 N	129	-0-	-212	-0-		7	1	122	3	N	-0-			4		
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-		18	1	295	3	N	-0-			4		
*12	330 N	330	-0-	-0-	-0-		20	1	308	3	N	2	3	1	1	8	
							2	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			2		
CANYON RANCH 207										WELL #: 14S		RRCID -> 236831		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 4366 - 6032	
*08	695 N	695	-0-	-0-	-0-		695	3			N	-0-			-0-		
*09	480 N	347	-0-	-133	-0-		347	3			N	-0-			-0-		
*10	406 N	406	-0-	-0-	-0-		406	3			N	-0-			-0-		
*11	741 N	741	-0-	-0-	-0-		741	3			N	-0-			-0-		
*12	779 N	779	-0-	-0-	-0-		779	3			N	-0-			-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
SHURLEY RR 1C										WELL #: 3		RRCID -> 236835		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5454 - 8122	
*08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-		57	1	967	3	N	2	3	1	5		
							2	9									
*09	954 N	954	-0-	-0-	-0-		53	1	898	3	N	3	3	1	5		
							3	9									
*10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-		60	1	987	3	N	4	3	1	6		
							4	9									
*11	901 N	901	-0-	-0-	-0-		44	1	854	3	N	3	5	1	4		
							3	9									
*12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		54	1	962	3	N	3	3	1	4		
							3	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			4		
LANCASTER 155										WELL #: 5		RRCID -> 236853		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6092 - 7417	
*08	124 N	104	-0-	-20	-0-		7	1	97	3	Y	-0-			4		
*09	120 N	99	-0-	-21	-0-		6	1	93	3	Y	-0-			4		
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-		7	1	96	3	Y	-0-			4		
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-		6	1	88	3	Y	-0-			4		
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-		7	1	90	3	Y	-0-			4		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			4		
SHURLEY 166										WELL #: 29		RRCID -> 236890		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5546 - 8118	
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			Y	-0-			-0-		
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			Y	-0-			-0-		
*10	106 N	106	-0-	-0-	-0-		6	1	100	3	Y	-0-			-0-		
*11	251 N	251	-0-	-0-	-0-		15	1	236	3	Y	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 20A		WELL #: 9		RRCID -> 236893		COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 8836 PERF. 6412 - 8290		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
*08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	2	Y	-0-
*09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	455	2	Y	-0-
*10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	440	2	Y	2
*11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	405	2	Y	6
*12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	2	Y	8
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

MAYER 20		WELL #: 8		RRCID -> 236897		COMPL. DATE 09/30/2007			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6356 - 8416		
*08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	59	1	1166	2	Y	-0-
*09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	57	1	1123	2	Y	-0-
*10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	58	1	1153	2	Y	-0-
*11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	58	1	1090	2	Y	-0-
*12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	62	1	1131	2	Y	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT

SHURLEY 166		WELL #: 28		RRCID -> 236899		COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5530 - 7790		
*08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-
*09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SHURLEY 165		WELL #: 15		RRCID -> 236901		COMPL. DATE 08/15/2007			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5578 - 8190		
*08	589 N	547	-0-	-42	-0-	29	1	516	3	N	2
*09	570 N	522	-0-	-48	-0-	29	1	492	3	N	1
*10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	30	1	487	3	N	2
*11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	31	1	485	3	N	3
*12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	31	1	488	3	N	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT

SHURLEY RR 4C		WELL #: 5		RRCID -> 237198		COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5426 - 6656		
*08	682 N	673	-0-	-9	-0-	38	1	633	3	N	2
*09	690 N	612	-0-	-78	-0-	34	1	576	3	N	2
*10	682 N	676	-0-	-6	-0-	38	1	635	3	N	3
*11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	27	1	522	3	N	1
*12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	36	1	635	3	N	3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 147		WELL #: 31		RRCID -> 237201		COMPL. DATE 09/23/2007			TOTAL DEPTH 7146 PERF. 5396 - 6530		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	124 N	99	-0-	-25	-0-	5	1 94 3	Y	-0-		1
*09	120 N	99	-0-	-21	-0-	5	1 94 3	Y	-0-		-0-
*10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1 99 3	Y	1	1 1	-0-
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1 89 3	Y	-0-		-0-
*12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1 92 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 148		WELL #: 15		RRCID -> 237208		COMPL. DATE 09/24/2007			TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5496 - 6904		
*08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	31	1 550 3	Y	3	3 1	3
*09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	27	1 467 3	Y	1	2 1	2
*10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	29	1 483 3	Y	1	2 1	1
*11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	26	1 410 3	Y	2	2 1	1
*12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	26	1 411 3	Y	1	1 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

HOLMAN, A. D.		WELL #: 2603		RRCID -> 237210		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6602 - 6680		
*08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	20	1 343 3	N	1		4
*09	360 N	341	-0-	-19	-0-	18	1 322 3	N	1		5
*10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	20	1 341 3	N	-0-		4
*11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	17	1 284 3	N	-0-		4
*12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	18	1 288 3	N	2	3 1 1 8	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

SHURLEY 148		WELL #: 14		RRCID -> 237214		COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5479 - 6894		
*08	465 N	454	-0-	-11	-0-	24	1 428 3	Y	2	2 1	3
*09	450 N	286	-0-	-164	-0-	16	1 269 3	Y	1	2 1	2
*10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	19	1 305 3	Y	1	2 1	1
*11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	22	1 342 3	Y	1	1 1	1
*12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	23	1 359 3	Y	1	1 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

GALBREATH 67		WELL #: 6		RRCID -> 237234		COMPL. DATE 02/24/2007			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5780 - 6018		
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1 62 3	Y	-0-		-0-
*09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1 67 3	Y	-0-		-0-
*10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1 79 3	Y	-0-		-0-
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1 72 3	Y	-0-		-0-
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1 69 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SHURLEY RR 1C		WELL #: 5		RRCID -> 237236		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5436 - 6788					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	3	N	-0-	1 1	2
*09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	29	1	491	3	N	2	1 1	3
*10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	36	1	590	3	N	1	1 1	3
*11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	486	3	N	2	3 1	2
*12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	505	3	N	1	1 1	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		2

SHURLEY RR 1C		WELL #: 6		RRCID -> 237239		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 8278 PERF. 5415 - 6664					
*08	868 N	841	-0-	-27	-0-	47	1	793	3	N	1	2 1	4
*09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	44	1	745	3	N	2	2 1	4
*10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	53	1	877	3	N	4	2 1 1 8	5
*11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	38	1	750	3	N	2	4 1	3
*12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	48	1	857	3	N	3	2 1	4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT		4

SHURLEY RR 1A		WELL #: 13		RRCID -> 237249		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 5496 - 7298					
*08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	1 1	1
*09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	1	1 1	1
*10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GALBREATH 65		WELL #: 9		RRCID -> 237303		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 6087 PERF. 4762 - 5880					
*08	713 N	395	-0-	-318	-0-	54	1	341	3	Y	-0-		4
*09	720 N	316	-0-	-404	-0-	18	1	298	3	Y	-0-		4
*10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	3	Y	-0-	3 1	1
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	Y	-0-		1
*12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 237312		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6436 - 7212					
*08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	456	3	N	1	1 1	1
*09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	421	3	N	1	1 1	1
*10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	518	3	N	1	1 1	1
*11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	435	3	N	1	1 1	1
*12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	21	1	410	3	N	1	1 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8		WELL #: 12		RRCID -> 237376		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 8319 PERF. 6488 - 7226			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
*08	93 N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-
*09	90 N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	N	-0-
*10	93 N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	3	N	-0-
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-
*12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

REED 116		WELL #: 27		RRCID -> 237379		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 6688 PERF. 5084 - 6393			
*08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	559	3	Y	2
						2	9				2
*09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	31	1	569	3	Y	3
						3	9				4
*10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	46	1	569	3	Y	2
						2	9				2
*11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	24	1	311	3	Y	1
						1	9				2
*12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	44	1	584	3	Y	2
						2	9				1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

REED 116		WELL #: 28		RRCID -> 237387		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5101 - 6305			
*08	341 N	337	-0-	-4	-0-	18	1	319	3	N	-0-
						17	1	308	3	N	-0-
*09	330 N	325	-0-	-5	-0-	17	1	308	3	N	-0-
						25	1	311	3	N	-0-
*10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	336	3	N	-0-
						34	1	446	3	N	-0-
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	2	9				2
*12	482 N	482	-0-	-0-	-0-						1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

EPPS, H. C. 39		WELL #: 13		RRCID -> 237392		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6328 - 6386			
*08	806 N	742	-0-	-64	-0-	58	1	682	2	Y	2
						2	9				5
*09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	70	1	742	2	Y	4
						4	9				9
*10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	67	1	779	2	Y	-0-
						69	1	783	2	Y	3
*11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	3	9				7
						67	1	777	2	Y	6
*12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	7	9				3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

CANYON RANCH		WELL #: 1066E		RRCID -> 237395		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 6907 PERF. 4366 - 6344			
*08	713 N	656	-0-	-57	-0-	656	3			N	-0-
						631	3			N	-0-
*09	660 N	631	-0-	-29	-0-	687	3			N	-0-
						667	3			N	-0-
*10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-
						673	3			N	-0-
*11	667 N	667	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*12	673 N	673	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
ESPY 57 WELL #: 12 RRCID -> 237405 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5610 - 5774														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	372 N	347	-0-	-25	-0-	27	1	320	3	Y	-0-	2	1	-0-
*09	330 N	327	-0-	-3	-0-	25	1	302	3	Y	-0-			-0-
*10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	25	1	283	3	Y	-0-			-0-
*11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	274	3	Y	1			1
						1	9							
*12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	323	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
SHURLEY 166 WELL #: 21 RRCID -> 237413 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 5572 - 7018														
*08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	79	1	847	3	Y	4	4	1	4
						4	9							
*09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	525	3	Y	2	3	1	3
						2	9							
*10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	386	3	Y	1	3	1	1
						1	9							
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	300	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	251	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
SHURLEY WELL #: 134 RRCID -> 237418 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5376 - 6072														
*08	527 N	453	-0-	-74	-0-	31	1	422	3	N	-0-			-0-
*09	510 N	432	-0-	-78	-0-	30	1	402	3	N	-0-			-0-
*10	496 N	426	-0-	-70	-0-	31	1	395	3	N	-0-			-0-
*11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	40	1	389	3	N	-0-			-0-
*12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	54	1	370	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ESPY 56 WELL #: 16 RRCID -> 237421 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4766 - 5864														
*08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	105	1	30	3	Y	-0-	1	1	-0-
*09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	101	1	28	3	Y	-0-			-0-
*10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	103	1	2	3	Y	-0-			-0-
*11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	100	1	9	3	Y	-0-			-0-
*12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	108	1	63	3	Y	1			1
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
CANYON RANCH WELL #: 1067E RRCID -> 237434 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 4186 - 6446														
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CANYON RANCH WELL #: 1078E RRCID -> 237447 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 4206 - 5568														
*08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-			-0-
*09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-			-0-
*10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
*12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
REED 101		WELL #: 26		RRCID -> 237451		COMPL. DATE 01/01/2007			TOTAL DEPTH 6502 PERF. 4911 - 6270		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
*08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11 1	204 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
*09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11 1	199 3	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
*10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17 1	207 3	Y	2	1 1	1
						2 9					
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	16 1	197 3	Y	-0-	1 1	-0-
*12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15 1	200 3	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LANCASTER 155		WELL #: 3		RRCID -> 237455		COMPL. DATE 11/08/2007			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6080 - 7282		
*08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	86 3	Y	-0-		10
*09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10 1	144 3	Y	-0-		10
*10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9 1	127 3	Y	-0-		10
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		10
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		10
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 237465		COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798		
*08	1457 N	1276	-0-	-181	-0-	57 1	1219 2	Y	-0-		-0-
*09	1410 N	1201	-0-	-209	-0-	53 1	1148 2	Y	-0-		-0-
*10	1457 N	1221	-0-	-236	-0-	52 1	1169 2	Y	-0-		-0-
*11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	50 1	1078 2	Y	-0-		-0-
*12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	51 1	1136 2	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HICKS 22		WELL #: 21		RRCID -> 237480		COMPL. DATE 05/23/2007			TOTAL DEPTH 8736 PERF. 6396 - 8562		
*08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	26 1	513 2	Y	-0-		-0-
*09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	24 1	483 2	Y	-0-		-0-
*10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	25 1	492 2	Y	-0-		-0-
*11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	27 1	509 2	Y	-0-		-0-
*12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	27 1	491 2	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 7		RRCID -> 237493		COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6676 - 7806		
*08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7 1	142 3	N	-0-		1
*09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 1	137 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 1	136 3	N	-0-	1 1	-0-
*11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	119 3	N	1		1
						1 9					
*12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 1	138 3	N	-0-	1 1	-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #: 6		RRCID -> 237502		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6648 - 7892			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	T. A.	481	-0-	481	1571	22 1	458 3	N	1			4
						1 9						
*09	1997 X	426	-0-	-1571	-0-	20 1	406 3	N	-0-	2 1		2
*10	491 X	491	-0-	-0-	-0-	24 1	466 3	N	1	2 1		1
						1 9						
*11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	25 1	484 3	N	1			2
						1 9						
*12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	23 1	471 3	N	1	2 1		1
						1 9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 7		RRCID -> 237516		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 1816 - 7752			
*08	T. A.	73	-0-	73	73	3 1	69 3	N	1			1
						1 9						
*09	T. A.	73	-0-	73	146	3 1	70 3	N	-0-			-0-
*10	T. A.	71	-0-	71	217	3 1	68 3	N	-0-			-0-
11	T. A.	75	-0-	75	292	4 1	71 3	N	-0-			-0-
12	T. A.	75	-0-	75	367	4 1	71 3	N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	367			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 23S		RRCID -> 237886		COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 6878 PERF. 4462 - 6138			
*08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
*09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
*10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9012EX		RRCID -> 237887		COMPL. DATE 09/05/2007			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4402 - 5983			
*08	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 3		N	-0-			-0-
*09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-
*10	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3		N	-0-			-0-
*11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-			-0-
*12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20		WELL #: 9		RRCID -> 237889		COMPL. DATE 11/28/2007			TOTAL DEPTH 8645 PERF. 6414 - 7772			
*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	Y	-0-			-0-
*09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y	-0-			-0-
*10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 2	Y	-0-			-0-
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 2	Y	-0-			-0-
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 30		RRCID -> 237891		COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6306 - 7595			
*08	403 N	378	-0-	-25	-0-	17 1	361 2	N	-0-			-0-
*09	390 N	372	-0-	-18	-0-	17 1	355 2	N	-0-			-0-
*10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	43 1	377 2	N	-0-			-0-
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	20 1	288 2	N	-0-			-0-
*12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	32 1	303 2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
REED 116		WELL #: 24		RRCID -> 237895		COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4970 - 6320			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	23 1	418 3	Y	1	1 1		2
						1 9						
*09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	22 1	398 3	Y	1	3 1		-0-
						1 9						
*10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	33 1	411 3	Y	2	1 1		1
						2 9						
*11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	31 1	388 3	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
*12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	29 1	385 3	Y	2	1 1		1
						2 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CANYON RANCH 115		WELL #: 22S		RRCID -> 237911		COMPL. DATE 11/06/2007			TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6101 - 6202			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	365			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	365			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	365			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	365			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	365			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	365			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 105		WELL #: 18S		RRCID -> 238061		COMPL. DATE 05/20/2007			TOTAL DEPTH 6909 PERF. 4684 - 5580			
*08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-
*09	360 N	358	-0-	-2	-0-	358 3		N	-0-			-0-
*10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			-0-
*11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-
*12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL MAYER MINNIE HC		WELL #: 5		RRCID -> 238062		COMPL. DATE 10/06/2007			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6342 - 8030			
*08	651 N	594	-0-	-57	-0-	28 1	565 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*09	600 N	599	-0-	-1	-0-	29 1	568 3	N	2	1 1	1 8	1
						2 9						
*10	620 N	600	-0-	-20	-0-	29 1	569 3	N	2	1 1		2
						2 9						
*11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	28 1	554 3	N	1	1 1		2
						1 9						
*12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	29 1	568 3	N	1	1 1		2
						1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1104		RRCID -> 238067		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6540 - 7714			
*08	465 N	425	-0-	-40	-0-	20 1	404 3	N	1	1 8		3
						1 9						
*09	450 N	401	-0-	-49	-0-	19 1	381 3	N	1	2 1		2
						1 9						
*10	434 N	416	-0-	-18	-0-	20 1	395 3	N	1	2 1		1
						1 9						
*11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19 1	371 3	N	1			2
						1 9						
*12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	20 1	404 3	N	1	2 1		1
						1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
VALLIANT		WELL #: 13		RRCID -> 238072		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 8450							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	403 N	287	-0-	-116	-0-	-0-	13	1	274	2	N	-0-			-0-
*09	360 N	270	-0-	-90	-0-	-0-	12	1	258	2	N	-0-			-0-
*10	310 N	278	-0-	-32	-0-	-0-	29	1	249	2	N	-0-			-0-
*11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	N	-0-			-0-
*12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	244	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 3		RRCID -> 238079		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 8384							
*08	744 N	693	-0-	-51	-0-	-0-	40	1	651	2	Y	2	4	1	3
							2	9							
*09	750 N	739	-0-	-11	-0-	-0-	44	1	693	2	Y	2	3	1	2
							2	9							
*10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	798	2	Y	3			5
							3	9							
*11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	741	2	Y	4	4	1	5
							4	9							
*12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	743	2	Y	3	5	1	3
							3	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

MORRISS BROS. RANCH A 118		WELL #: 2		RRCID -> 238087		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9416 PERF. 6943 - 9128							
*08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1520	2	Y	-0-			-0-
*09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1451	2	Y	-0-			-0-
*10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1550	2	Y	-0-			-0-
*11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1782	2	Y	-0-			-0-
*12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1591	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35		WELL #: 6		RRCID -> 238101		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7440 - 8240							
*08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1078	3	N	11	4	1	18
							12	9							
*09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1038	3	N	7	12	1	13
							8	9							
*10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1042	3	N	9	12	1	10
							10	9							
*11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	933	3	N	9	8	1	11
							10	9							
*12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	918	3	N	7	8	1	10
							8	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

MAYER RANCH "Q"		WELL #: 1503		RRCID -> 238105		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6702 - 8098							
*08	496 N	334	-0-	-162	-0-	-0-	21	1	312	3	N	1	1	1	1
							1	9							
*09	480 N	349	-0-	-131	-0-	-0-	23	1	325	3	N	1	1	1	1
							1	9							
*10	496 N	314	-0-	-182	-0-	-0-	20	1	292	3	N	2	1	1	2
							2	9							
*11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	273	3	N	1	1	1	2
							1	9							
*12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	272	3	N	-0-	1	1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 HOLMAN, A. D. WELL #: 2604 RRCID -> 238588 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5030 - 6754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	434 N	408	-0-	-26	-0-	23	1	385	3	N	-0-			2
*09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	24	1	434	3	N	-0-			2
*10	465 N	306	-0-	-159	-0-	17	1	289	3	N	-0-			1
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	345	3	N	-0-			1
*12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	3	N	-0-	1	1	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY 36 WELL #: 16 RRCID -> 238590 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5374 - 6612

*08	403 N	115	-0-	-288	-0-	9	1	105	3	Y	1			2
*09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	47	1	549	3	Y	1	2	1	1
*10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	46	1	552	3	Y	2	3	1	-0-
*11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	43	1	540	3	Y	2			2
*12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	42	1	526	3	Y	-0-			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

ESPY 56 WELL #: 17 RRCID -> 238591 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5436 - 5864

*08	899 N	852	-0-	-47	-0-	160	1	691	3	Y	1	6	1	1
*09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	167	1	816	3	Y	-0-			1
*10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	169	1	757	3	Y	-0-			1
*11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	162	1	706	3	Y	-0-			1
*12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	162	1	690	3	Y	1			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

SHANNON 52 WELL #: 19 RRCID -> 238593 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6535 - 6694

*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-	5	1	1
*09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			1
*10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	9	3	1	7
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	10	9	42	3	Y	-0-			7
*12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-	5	1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

EPPS, H. C. 38 WELL #: 11 RRCID -> 238595 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 4488 - 6598

*08	589 N	569	-0-	-20	-0-	44	1	523	2	Y	2			4
*09	570 N	539	-0-	-31	-0-	46	1	491	2	Y	2			6
*10	589 N	550	-0-	-39	-0-	44	1	506	2	Y	-0-	4	1	-0-
*11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	42	1	481	2	Y	2			2
*12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	40	1	466	2	Y	2			4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
ESPY 57		WELL #: 10		RRCID -> 238596		COMPL. DATE 12/12/2007			TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5442 - 5806						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	343	3	Y	-0-	2	1		-0-
*09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	28	1	337	3	Y	-0-				-0-
*10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	29	1	326	3	Y	-0-				-0-
*11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	315	3	Y	1				1
						1	9								
*12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	314	3	Y	-0-				1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

EPPS, H. C. 38		WELL #: 12		RRCID -> 238597		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 6692 PERF. 4514 - 5220						
*08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	68	1	797	2	Y	2				6
						2	9								
*09	870 N	618	-0-	-252	-0-	53	1	562	2	Y	3				9
						3	9								
*10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	55	1	631	2	Y	-0-	7	1		1
*11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	55	1	625	2	Y	2				3
						2	9								
*12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	50	1	574	2	Y	5	2	8		6
						6	9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6

POWELL 23		WELL #: 7		RRCID -> 238624		COMPL. DATE 11/18/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7434						
*08	1767 X	1743	-0-	-24	-0-	92	1	1618	3	Y	30	26	1		24
						33	9								
*09	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	91	1	1599	3	Y	29	26	1		27
						32	9								
*10	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	92	1	1642	3	Y	34	31	1		30
						37	9								
11	1710 X	1618	-0-	-92	-0-	86	1	1498	3	Y	31	31	1		30
						34	9								
12	1705 X	1650	-0-	-55	-0-	84	1	1526	3	Y	36	41	1		25
						40	9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				25

MORRISS 63		WELL #: 7		RRCID -> 238626		COMPL. DATE 12/12/2007			TOTAL DEPTH 6328 PERF. 4722 - 5694						
*08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	58	1	962	3	Y	1	3	1		1
						1	9								
*09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	48	1	843	3	Y	-0-				1
*10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	49	1	806	3	Y	-0-	1	1		-0-
*11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	438	3	Y	-0-				-0-
*12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	39	1	663	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WILSON DUKE 174		WELL #: 9		RRCID -> 238628		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 9312 PERF. 5667 - 8072						
*08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	360	3	N	7	3	1		12
						8	9								
*09	270 N	97	-0-	-173	-0-	6	1	91	3	N	-0-	6	1		5
*10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	2	4	1		3
						2	9								
*11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	390	3	N	29	10	1		22
						32	9								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	15	1		8
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 238632 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 8278

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08		496 X	434	-0-	-62	-0-	20	1	414	2	N	-0-			-0-
*09		480 X	414	-0-	-66	-0-	19	1	395	2	N	-0-			-0-
*10		496 X	476	-0-	-20	-0-	49	1	427	2	N	-0-			-0-
11		450 X	408	-0-	-42	-0-	26	1	382	2	N	-0-			-0-
12		465 X	393	-0-	-72	-0-	37	1	356	2	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS 73 WELL #: 10 RRCID -> 238635 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6304 - 7782

*08		1178 N	1074	-0-	-104	-0-	70	1	1004	3	Y	-0-	1	1	-0-
*09		1110 N	1025	-0-	-85	-0-	66	1	958	3	Y	1			1
							1	9							
*10		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	71	1	966	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
*11		968 N	968	-0-	-0-	-0-	63	1	905	3	Y	-0-			1
*12		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	68	1	938	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

SHANNON 51 WELL #: 16 RRCID -> 238639 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6496 - 7630

*08		558 N	347	-0-	-211	-0-	23	1	323	3	Y	1	1	1	8	-0-
							1	9								
*09		519 N	519	-0-	-0-	-0-	33	1	486	3	Y	-0-			-0-	
*10		551 N	551	-0-	-0-	-0-	38	1	512	3	Y	1	1	1	-0-	
							1	9								
*11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	32	1	465	3	Y	1			1	
							1	9								
*12		516 N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	481	3	Y	-0-	1	1	-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

SHANNON 51 WELL #: 15 RRCID -> 238650 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6507 - 7790

*08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	Y	-0-			-0-
*09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	-0-			-0-
*10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	Y	-0-			-0-
*11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	Y	-0-			-0-
*12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

POWELL 23 WELL #: 6 RRCID -> 238826 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7190 - 8280

*08		1674 N	1565	-0-	-109	-0-	83	1	1452	3	Y	27	23	1	21	
							30	9								
*09		1560 N	1513	-0-	-47	-0-	80	1	1407	3	Y	24	22	1	23	
							26	9								
*10		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	84	1	1492	3	Y	31	27	1	27	
							34	9								
*11		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	79	1	1389	3	Y	29	28	1	28	
							32	9								
*12		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	79	1	1441	3	Y	33	38	1	23	
							36	9								
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HILL-MAYER, MINNIE HC		WELL #: 6		RRCID -> 238836		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6452 - 7174		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	112 3	N	-0-	-0-
*09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	106 3	N	-0-	-0-
*10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	103 3	N	-0-	-0-
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 3	N	-0-	-0-
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHURLEY RR 10		WELL #: 4		RRCID -> 238838		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6358 - 7464		
*08	806 N	767	-0-	-39	-0-	43 1	722 3	N	2	2 1 1 8 4
						2 9				
*09	780 N	689	-0-	-91	-0-	38 1	649 3	N	2	2 1 4
						2 9				
*10	837 N	704	-0-	-133	-0-	40 1	661 3	N	3	2 1 5
						3 9				
*11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	36 1	707 3	N	2	4 1 3
						2 9				
*12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	40 1	715 3	N	2	2 1 3
						2 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3

SHURLEY RR 5		WELL #: 5		RRCID -> 238841		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 8026		
*08	868 N	860	-0-	-8	-0-	48 1	810 3	N	2	2 1 5
						2 9				
*09	840 N	809	-0-	-31	-0-	45 1	762 3	N	2	2 1 5
						2 9				
*10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	51 1	843 3	N	2	2 1 5
						2 9				
*11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	38 1	750 3	N	3	5 1 3
						3 9				
*12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	43 1	766 3	N	4	3 1 4
						4 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4

MAYER, MINNIE H. KK 34		WELL #: 3		RRCID -> 238851		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6454 - 7966		
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	1	1 1 1
*09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA		WELL #: 4		RRCID -> 238889		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6360 - 7774		
*08	2139 N	2062	-0-	-77	-0-	127 1	1928 3	N	6	4 1 10
						7 9				
*09	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	139 1	2006 3	N	8	10 1 8
						9 9				
*10	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	137 1	2030 3	N	10	5 1 13
						11 9				
*11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	126 1	1815 3	N	6	5 1 14
						7 9				
*12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	129 1	1849 3	N	-0-	5 1 9
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
CANYON RANCH WELL #: 9011E RRCID -> 238892 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4176 - 6638												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
*08		3100 X	2747	-0-	-353	-0-	31 1	2716 3	N	-0-		1
*09		2910 X	2609	-0-	-301	-0-	30 1	2579 3	N	-0-		1
*10		2914 X	2690	-0-	-224	-0-	31 1	2659 3	N	-0-		1
11		2790 X	2583	-0-	-207	-0-	60 1	2523 3	N	-0-		1
12		2852 X	2666	-0-	-186	-0-	102 1	2564 3	N	-0-		1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

SHURLEY RR 1A WELL #: 16 RRCID -> 238901 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5690 - 8819												
*08		829 N	829	-0-	-0-	-0-	46 1	782 3	N	1	2 1	4
							1 9					
*09		750 N	745	-0-	-5	-0-	41 1	702 3	N	2	2 1	4
							2 9					
*10		806 N	789	-0-	-17	-0-	45 1	741 3	N	3	2 1	5
							3 9					
*11		727 N	727	-0-	-0-	-0-	35 1	690 3	N	2	4 1	3
							2 9					
*12		752 N	752	-0-	-0-	-0-	40 1	710 3	N	2	2 1	3
							2 9					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

SHURLEY RR 1A WELL #: 11 RRCID -> 238908 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 8764												
*08		496 N	447	-0-	-49	-0-	25 1	421 3	N	1	1 1	2
							1 9					
*09		420 N	376	-0-	-44	-0-	21 1	354 3	N	1	1 1	2
							1 9					
*10		340 N	340	-0-	-0-	-0-	19 1	320 3	N	1	1 1	2
							1 9					
*11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	20 1	401 3	N	2	2 1	2
							2 9					
*12		430 N	430	-0-	-0-	-0-	23 1	406 3	N	1	1 1	2
							1 9					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 6X RRCID -> 238931 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 6680 - 8074												
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		4
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	3 1	2
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

CANYON RANCH 114 WELL #: 15S RRCID -> 238962 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 4664 - 6208												
*08		992 N	942	-0-	-50	-0-	942 3		N	-0-		-0-
*09		900 N	887	-0-	-13	-0-	887 3		N	-0-		-0-
*10		930 N	902	-0-	-28	-0-	902 3		N	-0-		-0-
*11		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3		N	-0-		-0-
*12		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD		WELL #: 4		RRCID -> 238966		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 8174 PERF. 6474 - 7698				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*08	620 N	604	-0-	-16	-0-	29 1	574 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*09	600 N	577	-0-	-23	-0-	28 1	548 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*10	527 N	456	-0-	-71	-0-	22 1	434 3	N	-0-			1
*11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	22 1	436 3	N	-0-			1
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 8		WELL #: 4		RRCID -> 239515		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5418 - 6640				
*08	558 N	540	-0-	-18	-0-	30 1	508 3	N	2	2 1		3
						2 9						
*09	570 N	450	-0-	-120	-0-	25 1	423 3	N	2	2 1		3
						2 9						
*10	589 N	512	-0-	-77	-0-	29 1	482 3	N	1	1 1		3
						1 9						
*11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	19 1	379 3	N	2	3 1		2
						2 9						
*12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	21 1	368 3	N	1	1 1		2
						1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

GLASSCOCK 30		WELL #: 1		RRCID -> 239518		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7183 - 7384				
*08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	39 1	639 2	Y	2	3 1		3
						2 9						
*09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	41 1	642 2	Y	2	3 1		2
						2 9						
*10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	38 1	637 2	Y	2			4
						2 9						
*11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	36 1	589 2	Y	3	3 1		4
						3 9						
*12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	37 1	598 2	Y	3	4 1		3
						3 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

SHURLEY RR 4C		WELL #: 4		RRCID -> 239522		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 7112 PERF. 5474 - 6717				
*08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	37 1	626 3	N	2	2 1		4
						2 9						
*09	630 N	614	-0-	-16	-0-	34 1	578 3	N	2	2 1		4
						2 9						
*10	682 N	469	-0-	-213	-0-	27 1	440 3	N	2	2 1		4
						2 9						
*11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	29 1	565 3	N	3	4 1		3
						3 9						
*12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	34 1	605 3	N	2	2 1		3
						2 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

CANYON RANCH 114		WELL #: 16S		RRCID -> 239525		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 6727 PERF. 4444 - 6210				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DUKE WILSON 189		WELL #: 23		RRCID -> 239531		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5772 - 7658				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	403 N	343	-0-	-60	-0-	21 1	322 3	N	-0-			-0-
*09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	22 1	344 3	N	-0-			-0-
*10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	22 1	359 3	N	-0-			-0-
*11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	26 1	414 3	N	-0-			-0-
*12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	23 1	368 3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUKE WILSON 173		WELL #: 13		RRCID -> 239535		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5712 - 7558				
*08	651 N	597	-0-	-54	-0-	36 1	561 3	N	-0-			1
*09	600 N	533	-0-	-67	-0-	32 1	501 3	N	-0-			-0-
*10	589 N	522	-0-	-67	-0-	31 1	491 3	N	-0-			-0-
*11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	31 1	499 3	N	-0-			-0-
*12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	31 1	488 3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 174		WELL #: 8		RRCID -> 239551		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 8029 PERF. 5640 - 7500				
*08	496 N	301	-0-	-195	-0-	18 1	283 3	N	-0-			1
*09	450 N	307	-0-	-143	-0-	18 1	289 3	N	-0-			-0-
*10	465 N	366	-0-	-99	-0-	22 1	344 3	N	-0-			-0-
*11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	17 1	280 3	N	-0-			-0-
*12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	27 1	429 3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER-JONES 190		WELL #: 11		RRCID -> 239554		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 9021 PERF. 5760 - 7290				
*08	372 N	271	-0-	-101	-0-	271 3		N	-0-			-0-
*09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-
*10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-
*11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-
*12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 239560		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6870 - 9027				
*08	465 N	380	-0-	-85	-0-	17 1	363 2	Y	-0-			-0-
*09	450 N	363	-0-	-87	-0-	16 1	347 2	Y	-0-			-0-
*10	465 N	341	-0-	-124	-0-	14 1	327 2	Y	-0-			-0-
*11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	15 1	321 2	Y	-0-			-0-
*12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	49 1	1106 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BOWDEN 44		WELL #: 1		RRCID -> 239564		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7208 - 7364				
*08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	36 1	580 2	Y	1	3 1		2
						1 9						
*09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	36 1	564 2	Y	3	3 1		2
						3 9						
*10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	33 1	548 2	Y	1			3
						1 9						
*11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	31 1	513 2	Y	4	3 1		4
						4 9						
*12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	30 1	485 2	Y	1	3 1		2
						1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
HICKS 23		WELL #: 17		RRCID -> 239570		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6306 - 8534						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-			-0-
*09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	-0-			-0-
*10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	-0-			-0-
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-			-0-
*12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 914S		RRCID -> 239582		COMPL. DATE 08/12/2007		TOTAL DEPTH 7013 PERF. 4848 - 5640						
*08	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-			-0-
*09	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-			-0-
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 239585		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6572 - 7926						
*08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	N	1			3
						1	9							
*09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	422	3	N	1	2	1	2
						1	9							
*10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	438	3	N	1	2	1	1
						1	9							
*11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	438	3	N	2			3
						2	9							
*12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	465	3	N	1	2	1	2
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

CLARK 58		WELL #: 5		RRCID -> 239587		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6646 - 7115						
*08	589 N	543	-0-	-46	-0-	13	1	530	3	Y	-0-			33
*09	570 N	321	-0-	-249	-0-	7	1	314	3	Y	-0-			33
*10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	9	1	323	3	Y	-0-			33
*11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	26	1	288	3	Y	-0-			33
*12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	13	1	485	3	Y	-0-			33
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			33

MAYER RANCH "R"		WELL #: 1602		RRCID -> 239595		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 7698						
*08	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-			-0-
*09	60 N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	-0-			-0-
*10	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-			-0-
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK 58		WELL #: 4		RRCID -> 239599		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6936 - 7826						
*08	527 N	500	-0-	-27	-0-	12	1	488	3	Y	-0-			29
*09	540 N	480	-0-	-60	-0-	11	1	469	3	Y	-0-			29
*10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	14	1	484	3	Y	-0-			29
*11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	39	1	427	3	Y	-0-			29
*12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	13	1	483	3	Y	-0-			29
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
WILSON, DUKE 172		WELL #: 19		RRCID -> 239607		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5716 - 8780							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	853 N	853	-0-	-0-	-0-			51	1	802	3	N	-0-		1
*09	811 N	811	-0-	-0-	-0-			48	1	763	3	N	-0-		-0-
*10	815 N	815	-0-	-0-	-0-			48	1	767	3	N	-0-		-0-
*11	766 N	766	-0-	-0-	-0-			45	1	720	3	N	1		1
								1	9						
*12	814 N	814	-0-	-0-	-0-			48	1	766	3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 16		RRCID -> 239615		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5726 - 8790							
*08	8 N	8	-0-	-0-	-0-			8	3			N	-0-	2	1
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-	2	1
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1	1	1
*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-			1	1	24	3	N	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 17		RRCID -> 239624		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5753 - 8942							
*08	496 N	326	-0-	-170	-0-			20	1	306	3	N	-0-		-0-
*09	638 N	638	-0-	-0-	-0-			38	1	600	3	N	-0-		-0-
*10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-			71	1	1132	3	N	1		1
								1	9						
*11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-			72	1	1147	3	N	-0-		1
*12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-			80	1	1283	3	N	1	1	1
								1	9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		1

DIEBITSCH 70		WELL #: 13		RRCID -> 239630		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7670							
*08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-			67	1	959	3	Y	-0-	1	1
*09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-			66	1	968	3	Y	1		1
								1	9						
*10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-			74	1	1011	3	Y	1	1	1
								1	9						
*11	793 N	793	-0-	-0-	-0-			52	1	741	3	Y	-0-		1
*12	914 N	914	-0-	-0-	-0-			62	1	851	3	Y	1	1	1
								1	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		1

WILSON, DUKE 189		WELL #: 18		RRCID -> 239637		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 8894 PERF. 5708 - 8718							
*08	558 N	479	-0-	-79	-0-			29	1	450	3	N	-0-		1
*09	481 N	481	-0-	-0-	-0-			29	1	452	3	N	-0-		-0-
*10	620 N	555	-0-	-65	-0-			33	1	522	3	N	-0-		-0-
*11	495 N	495	-0-	-0-	-0-			29	1	466	3	N	-0-		-0-
*12	503 N	503	-0-	-0-	-0-			30	1	473	3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
WILSON, DUKE 189		WELL #: 25		RRCID -> 239647		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5708 - 8700								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.	1071	-0-	1071	3309	64	1	1007	3	N	-0-	1	1			1
*09	4350 X	1041	-0-	-3309	-0-	62	1	978	3	N	1	1	1			1
*10	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1	9	990	3	N	1	1	1			1
*11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	61	1	973	3	N	1	1	1			1
*12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	63	1	1007	3	N	1	1	1			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT					1
WILSON, DUKE 40		WELL #: 20		RRCID -> 239662		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5496 - 8050								
*08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	79	1	1231	3	N	1	1	1			2
*09	1170 N	1133	-0-	-37	-0-	67	1	1066	3	N	-0-	1	1			1
*10	1271 N	1081	-0-	-190	-0-	64	1	1016	3	N	1	1	1			1
*11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	65	1	1047	3	N	1	1	1			1
*12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	60	1	952	3	N	1	1	1			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT					1
MEADOR 57		WELL #: 3		RRCID -> 239665		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7987 PERF. 764 - 7712								
*08	1023 N	931	-0-	-92	-0-	23	1	908	3	Y	-0-					19
*09	870 N	845	-0-	-25	-0-	20	1	821	3	Y	4					23
*10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	4	9	813	3	Y	2					25
*11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	2	9	700	3	Y	6					31
*12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	12	1	579	3	Y	1	18	1			14
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	9			Y	NO RPT					14
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF"		WELL #: 3		RRCID -> 239667		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 8196 PERF. 6498 - 6766								
*08	434 N	403	-0-	-31	-0-	19	1	383	3	N	1	1	1			1
*09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	404	3	N	1	1	1			1
*10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	1	9	415	3	N	1	1	1			1
*11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	369	3	N	1	1	1			1
*12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	409	3	N	1	1	1			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT					1
CANYON RANCH 114		WELL #: 13S		RRCID -> 239671		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4458 - 6192								
*08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 WILSON, DUKE 187 WELL #: 19X RRCID -> 239676 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5624 - 7482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	837 N	787	-0-	-50	-0-	47	1	739	3	N	1	1	1
						1	9						
*09	810 N	761	-0-	-49	-0-	45	1	715	3	N	1	1	1
						1	9						
*10	837 N	778	-0-	-59	-0-	46	1	731	3	N	1	1	1
						1	9						
*11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	41	1	665	3	N	-0-		1
*12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	47	1	750	3	N	-0-	1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STEWART WELL #: 103 RRCID -> 239677 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 3476 - 5260

*08	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-		-0-
*09	60 N	56	-0-	-4	-0-	1	1	55	3	N	-0-		-0-
*10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	N	-0-		-0-
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	N	-0-		-0-
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 10E RRCID -> 239679 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 4176 - 6272

*08	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-		-0-
*09	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-		-0-
*10	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-		-0-
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-		-0-
*12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 19 RRCID -> 239684 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5653 - 8424

*08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	557	3	N	-0-		1
*09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	558	3	N	-0-		-0-
*10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	39	1	626	3	N	1		1
						1	9						
*11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	36	1	575	3	N	-0-		1
*12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	36	1	577	3	N	-0-	1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 9 RRCID -> 239686 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 5796 - 8047

*08	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	57	1	965	3	N	3	3	1	6
						3	9							
*09	1020 N	860	-0-	-160	-0-	48	1	810	3	N	2	3	1	5
						2	9							
*10	1054 N	899	-0-	-155	-0-	51	1	844	3	N	4	3	1	6
						4	9							
*11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	41	1	800	3	N	3	5	1	4
						3	9							
*12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	46	1	814	3	N	3	3	1	4
						3	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY RR 2A		WELL #: 7		RRCID -> 239690		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 9054 PERF. 5690 - 7728			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	48 1	811 3	N	2	2 1	5
						2 9					
*09	810 N	787	-0-	-23	-0-	44 1	741 3	N	2	2 1	5
						2 9					
*10	837 N	830	-0-	-7	-0-	47 1	781 3	N	2	2 1	5
						2 9					
*11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	37 1	721 3	N	3	5 1	3
						3 9					
*12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	43 1	765 3	N	2	2 1	3
						2 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

WILSON, DUKE 187		WELL #: 20		RRCID -> 239691		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5762 - 8158			
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	N	-0-		-0-
*09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-		-0-
*10	31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 3	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 187		WELL #: 18		RRCID -> 239696		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8102 - 8240			
*08	1984 N	1540	-0-	-444	-0-	92 1	1448 3	N	-0-	1 1	2
*09	1680 N	1252	-0-	-428	-0-	74 1	1178 3	N	-0-	1 1	1
*10	1767 N	1014	-0-	-753	-0-	60 1	953 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	97 1	1563 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*12	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	101 1	1618 3	N	1	1 1	1
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

LANCASTER 155		WELL #: 7		RRCID -> 239698		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 7420			
*08	744 N	675	-0-	-69	-0-	44 1	631 3	Y	-0-	1 1	-0-
*09	720 N	656	-0-	-64	-0-	42 1	613 3	Y	1		1
						1 9					
*10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	39 1	528 3	Y	-0-	1 1	-0-
*11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	35 1	496 3	Y	1		1
						1 9					
*12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	38 1	528 3	Y	-0-	1 1	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYER, MINNIE H. "JJ"		WELL #: 3303		RRCID -> 239712		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6454 - 7814			
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	N	-0-		-0-
*09	90 N	88	-0-	-2	-0-	4 1	84 3	N	-0-		-0-
*10	93 N	90	-0-	-3	-0-	4 1	86 3	N	-0-		-0-
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 3	N	-0-		-0-
*12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	N	1		1
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
KELLY 125		WELL #: 36		RRCID -> 239722		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5304 - 6568				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	744 N	694	-0-	-50	-0-	57	1	636	3	Y	1			4
						1	9							
*09	690 N	627	-0-	-63	-0-	50	1	575	3	Y	2	4	1	2
						2	9							
*10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	49	1	583	3	Y	2	4	1	-0-
						2	9							
*11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	46	1	578	3	Y	2			2
						2	9							
*12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	48	1	591	3	Y	1			3
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

SIMMONS 71		WELL #: 13		RRCID -> 239777		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 6424 - 7016				
*08	1364 N	1172	-0-	-192	-0-	76	1	1093	3	Y	3	2	1	1 8
						3	9							1
*09	1260 N	1211	-0-	-49	-0-	78	1	1133	3	Y	-0-			1
						1	9							1
*10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	85	1	1156	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	76	1	1094	3	Y	1			2
						1	9							
*12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	76	1	1048	3	Y	-0-	1	1	1
						1	9			Y	NO RPT			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

SIMMONS 72		WELL #: 13		RRCID -> 239784		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 6354 - 7562				
*08	713 N	672	-0-	-41	-0-	44	1	628	3	Y	-0-	1	1	-0-
						1	9							1
*09	690 N	638	-0-	-52	-0-	41	1	596	3	Y	1			1
						1	9							
*10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	45	1	609	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	38	1	541	3	Y	-0-			1
						1	9							1
*12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	43	1	587	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

WILSON, DUKE		WELL #: 2111		RRCID -> 239801		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 5336 - 8872				
*08	1705 N	1704	-0-	-1	-0-	102	1	1602	3	N	-0-	1	1	2
						1	9							1
*09	1680 N	1602	-0-	-78	-0-	95	1	1507	3	N	-0-	1	1	1
						1	9							1
*10	1736 N	1629	-0-	-107	-0-	96	1	1532	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	90	1	1445	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*12	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	94	1	1495	3	N	1	1	1	1
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

WILSON, DUKE		WELL #: 4014		RRCID -> 239803		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 5396 - 8654				
*08	1426 N	1177	-0-	-249	-0-	71	1	1105	3	N	1	1	1	2
						1	9							
*09	1380 N	1298	-0-	-82	-0-	77	1	1221	3	N	-0-	1	1	1
						1	9							
*10	1302 N	1122	-0-	-180	-0-	66	1	1055	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	68	1	1097	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	61	1	967	3	N	1	1	1	1
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WILSON, DUKE 188		WELL #: 22		RRCID -> 239805		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5640 - 8922				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	114 1	1779 3	N	-0-	1 1		2
*09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	98 1	1558 3	N	-0-	1 1		1
*10	1736 N	1694	-0-	-42	-0-	100 1	1592 3	N	2	1 1		2
*11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	89 1	1429 3	N	1	1 1		2
*12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	100 1	1590 3	N	1	2 1		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT			1

DUKE WILSON 188		WELL #: 18		RRCID -> 239838		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5712 - 7910				
*08	434 N	432	-0-	-2	-0-	26 1	406 3	N	-0-			-0-
*09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	24 1	381 3	N	-0-			-0-
*10	434 N	409	-0-	-25	-0-	24 1	385 3	N	-0-			-0-
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	23 1	369 3	N	-0-			-0-
*12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	24 1	379 3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 27		RRCID -> 239840		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5680 - 7550				
*08	279 N	261	-0-	-18	-0-	16 1	245 3	N	-0-			-0-
*09	270 N	240	-0-	-30	-0-	14 1	226 3	N	-0-			-0-
*10	279 N	231	-0-	-48	-0-	14 1	217 3	N	-0-			-0-
*11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10 1	168 3	N	-0-			-0-
*12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	12 1	197 3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 19		RRCID -> 239843		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5766 - 8514				
*08	1395 N	918	-0-	-477	-0-	55 1	863 3	N	-0-	1 1		1
*09	1260 N	1012	-0-	-248	-0-	60 1	951 3	N	1	1 1		1
*10	1178 N	1167	-0-	-11	-0-	69 1	1097 3	N	1	1 1		1
*11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	59 1	942 3	N	1	1 1		1
*12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	69 1	1104 3	N	1	1 1		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT			1

CANYON RANCH 114		WELL #: 6S		RRCID -> 239845		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 6726 PERF. 4360 - 6180				
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2085S		RRCID -> 239847		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4294 - 4775				
*08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-			-0-
*09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-			-0-
*10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		Y	-0-			-0-
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-			-0-
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH		WELL #: 1068E		RRCID -> 239848		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 6747		PERF. 4395 - 6414	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 116S		RRCID -> 239850		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 2464 - 5120	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 18S		RRCID -> 239853		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 7032		PERF. 4370 - 6088	
*08	620 N	546	-0-	-74	-0-	546	3	N	-0-		-0-
*09	600 N	504	-0-	-96	-0-	504	3	N	-0-		-0-
*10	589 N	522	-0-	-67	-0-	522	3	N	-0-		-0-
*11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-		-0-
*12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 39S		RRCID -> 239855		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 5747		PERF. 2724 - 5066	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 139		WELL #: 5		RRCID -> 239857		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 6925		PERF. 5178 - 6600	
*08	806 N	135	-0-	-671	-0-	11	1	124	3	Y	-0-
*09	750 N	627	-0-	-123	-0-	50	1	575	3	Y	2
						2	9				3
*10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	49	1	592	3	Y	2
						2	9				4
*11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	47	1	598	3	Y	2
						2	9				1
*12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	50	1	624	3	Y	1
						1	9				3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

WILSON, DUKE 171		WELL #: 17		RRCID -> 239874		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 8801		PERF. 6064 - 8342	
*08	868 N	821	-0-	-47	-0-	49	1	771	3	N	1
						1	9				1
*09	840 N	468	-0-	-372	-0-	28	1	440	3	N	-0-
*10	868 N	295	-0-	-573	-0-	17	1	278	3	N	-0-
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 22		RRCID -> 239875	COMPL. DATE 03/06/2008	TOTAL DEPTH	9001	PERF. 5774 - 7958	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*08	1395 N	907	-0-	-488	-0-	54	1 853 3	N	-0-	1 1	1
*09	960 N	809	-0-	-151	-0-	48	1 760 3	N	1	1 1	1
*10	930 N	806	-0-	-124	-0-	47	1 758 3	N	1	1 1	1
*11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	77	1 1235 3	N	-0-		1
*12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	80	1 1269 3	N	1	1 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WILSON, DUKE 188		WELL #: 24		RRCID -> 239876	COMPL. DATE 05/29/2007	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 5616 - 7924			
*08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	102	1 1594 3	N	-0-	1 1	2
*09	1680 N	1648	-0-	-32	-0-	98	1 1550 3	N	-0-	1 1	1
*10	1798 N	1714	-0-	-84	-0-	101	1 1612 3	N	1	1 1	1
*11	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	93	1 1490 3	N	1	1 1	1
*12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	98	1 1562 3	N	1	1 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

MAYER RANCH 35		WELL #: 7		RRCID -> 239877	COMPL. DATE 12/10/2007	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 7362 - 7404			
*08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	42	1 865 3	N	8	3 1	14
*09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	41	1 834 3	N	6	10 1	10
*10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	43	1 850 3	N	8	10 1	8
*11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	36	1 704 3	N	6	6 1	8
*12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	39	1 762 3	N	6	6 1	8
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O"		WELL #: 6		RRCID -> 239878	COMPL. DATE 12/30/2007	TOTAL DEPTH	8075	PERF. 6632 - 6998			
*08	217 N	172	-0-	-45	-0-	38	1 134 3	N	-0-		1
*09	210 N	135	-0-	-75	-0-	6	1 128 3	N	1	1 1	1
*10	217 N	135	-0-	-82	-0-	7	1 128 3	N	-0-	1 1	-0-
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1 124 3	N	1		1
*12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1 139 3	N	-0-	1 1	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 188		WELL #: 20		RRCID -> 239879	COMPL. DATE 04/26/2007	TOTAL DEPTH	8809	PERF. 5638 - 8472			
*08	1860 N	1746	-0-	-114	-0-	105	1 1641 3	N	-0-	1 1	2
*09	1770 N	1704	-0-	-66	-0-	101	1 1603 3	N	-0-	1 1	1
*10	1829 N	1771	-0-	-58	-0-	104	1 1665 3	N	2	1 1	2
*11	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	102	1 1634 3	N	1	1 1	2
*12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	105	1 1676 3	N	-0-	1 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WILSON, DUKE 188		WELL #: 23		RRCID -> 239880		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 8452 PERF. 5634 - 7956				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	55 1	857 3	N	1	1	1	1	1
						1 9							
*09	930 N	899	-0-	-31	-0-	53 1	845 3	N	1	1	1	1	1
						1 9							
*10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	54 1	861 3	N	1	1	1	1	1
						1 9							
*11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	50 1	794 3	N	-0-	-0-	1	1	1
*12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	41 1	656 3	N	-0-	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RYAN		WELL #: 2202		RRCID -> 239881		COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7422 - 7472				
*08	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	53 1	931 3	Y	17	15	1		14
						19 9							
*09	1020 N	968	-0-	-52	-0-	51 1	899 3	Y	16	15	1		15
						18 9							
*10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	51 1	911 3	Y	22	18	1	1 8	18
						24 9							
*11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	48 1	832 3	Y	17	18	1		17
						19 9							
*12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	52 1	941 3	Y	23	24	1	1 8	15
						25 9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			15

WILSON, DUKE 188		WELL #: 21		RRCID -> 239882		COMPL. DATE 12/30/2007			TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5710 - 8756				
*08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	65 1	1014 3	N	1	1	1		1
						1 9							
*09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	61 1	963 3	N	1	1	1		1
						1 9							
*10	1178 N	964	-0-	-214	-0-	57 1	906 3	N	1	1	1		1
						1 9							
*11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	60 1	967 3	N	-0-	-0-			1
*12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	62 1	996 3	N	1	1	1		1
						1 9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

SHURLEY 166		WELL #: 25		RRCID -> 239884		COMPL. DATE 07/23/2007			TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5578 - 6966				
*08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	35 1	71 3	N	-0-	-0-			-0-
*09	90 N	54	-0-	-36	-0-	3 1	51 3	N	-0-	-0-			-0-
*10	155 N	55	-0-	-100	-0-	3 1	52 3	N	-0-	-0-			-0-
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 3	N	-0-	-0-			-0-
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 3	N	-0-	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHURLEY 147		WELL #: 27		RRCID -> 239931		COMPL. DATE 07/25/2007			TOTAL DEPTH 7183 PERF. 5508 - 6920				
*08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	27 1	470 3	N	2	2	1		3
						2 9							
*09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	20 1	351 3	N	1	2	1		2
						1 9							
*10	434 N	122	-0-	-312	-0-	7 1	115 3	N	-0-	1	1		1
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-			-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
STEWART		WELL #: 306		RRCID -> 239934		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 5696 PERF. 3634 - 4950								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	32	1	15	3	N	-0-					-0-
*09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
*10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 126		WELL #: 29		RRCID -> 239936		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 6620								
*08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	45	1	504	3	Y	2					3
						2	9									
*09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	37	1	432	3	Y	-0-	2	1			1
*10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	370	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
*11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	27	1	335	3	Y	1					1
						1	9									
*12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	336	3	Y	1					2
						1	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

KELLY 126		WELL #: 28		RRCID -> 239939		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5064 - 6406								
*08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	243	3	Y	-0-					1
*09	240 N	237	-0-	-3	-0-	19	1	217	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	Y	1					1
						1	9									
*12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH 105		WELL #: 15S		RRCID -> 239942		COMPL. DATE 10/14/2007		TOTAL DEPTH 6623 PERF. 4598 - 6436								
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 24S		RRCID -> 239943		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6570 - 6610								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER 155		WELL #: 6		RRCID -> 239946		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6066 - 6496								
*08	558 N	519	-0-	-39	-0-	34	1	485	3	Y	-0-					21
*09	540 N	493	-0-	-47	-0-	32	1	461	3	Y	-0-					21
*10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	36	1	487	3	Y	-0-					21
*11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	437	3	Y	-0-					21
*12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	33	1	455	3	Y	-0-					21
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH 207		WELL #: 19S		RRCID -> 239948		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4328 - 6078			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3		Y	-0-		-0-
*09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		Y	-0-		-0-
*10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3		Y	-0-		-0-
*11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3		Y	-0-		-0-
*12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1135S		RRCID -> 239955		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4646 - 6216			
*08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-		-0-
*09	300 N	285	-0-	-15	-0-	285 3		N	-0-		-0-
*10	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3		N	-0-		-0-
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-		-0-
*12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KELLY 124		WELL #: 32		RRCID -> 239961		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5061 - 6443			
*08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	38 1	919 3	Y	4	4 1	5
						4 9					
*09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	37 1	898 3	Y	3	4 1	4
						3 9					
*10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	36 1	861 3	Y	3	5 1	2
						3 9					
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8 1	172 3	Y	1	2 1	1
						1 9					
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	88 3	Y	-0-	1 1	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SIMMONS 72		WELL #: 14		RRCID -> 239974		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 7676			
*08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8 1	110 3	Y	-0-		-0-
*09	60 N	2	-0-	-58	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SIMMONS 72		WELL #: 9		RRCID -> 239976		COMPL. DATE 12/25/2007		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 7736			
*08	682 N	668	-0-	-14	-0-	44 1	623 3	Y	1	1 1	1 8
						1 9					
*09	750 N	687	-0-	-63	-0-	44 1	642 3	Y	1		1
						1 9					
*10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	54 1	731 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
*11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	45 1	648 3	Y	-0-		1
*12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	45 1	621 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 SIMMONS 72 WELL #: 10 RRCID -> 239978 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 7946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
*08	124 N	81	-0-	-43	-0-	5	1 76 3	Y	-0-		-0-
*09	90 N	84	-0-	-6	-0-	5	1 79 3	Y	-0-		-0-
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1 93 3	Y	-0-		-0-
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7	1 106 3	Y	-0-		-0-
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1 92 3	Y	6	1 1	5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5

RICHARDSON 4 WELL #: 13 RRCID -> 239981 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 6272 - 8158

*08	1178 N	773	-0-	-405	-0-	51	1 721 3	Y	1	1 1	5
*09	990 N	668	-0-	-322	-0-	44	1 624 3	Y	-0-		5
*10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	42	1 613 3	Y	-0-	1 1	1
*11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	39	1 585 3	Y	-0-		1
*12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	42	1 610 3	Y	1		2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

HILL-VANDERSTUCKEN A WELL #: 5 RRCID -> 239983 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6262 - 8486

*08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	20	1 418 2	N	-0-		-0-
*09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	9	1 195 2	N	-0-		-0-
*10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	20	1 173 2	N	-0-		-0-
*11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1 127 2	N	-0-		-0-
*12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	14	1 134 2	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 1 RRCID -> 239985 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7234 - 8434

*08	310 N	266	-0-	-44	-0-	15	1 250 2	Y	1	2 1	1
*09	300 N	243	-0-	-57	-0-	14	1 228 2	Y	1	1 1	1
*10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13	1 216 2	Y	-0-		1
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1 182 2	Y	1	1 1	1
*12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1 175 2	Y	1	1 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

MAYER WELL #: 6011 RRCID -> 240021 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6844 - 8162

*08	930 N	875	-0-	-55	-0-	54	1 815 3	N	5	2 1	4
*09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	54	1 778 3	N	4	4 1	3
*10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	65	1 962 3	N	4	2 1	5
*11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	48	1 687 3	N	2	2 1	5
*12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	56	1 805 3	N	-0-	2 1	3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH		WELL #: 9010E		RRCID ->	240025	COMPL. DATE	02/17/2008	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 4366 - 6616	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
*08	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	1778	3	N	-0-		2
*09	1770 N	1676	-0-	-94	-0-	1676	3	N	-0-		2
*10	1798 N	1681	-0-	-117	-0-	1681	3	N	-0-		2
*11	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3	N	-0-		2
*12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3	N	-0-		2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

CANYON RANCH		WELL #: 905E		RRCID ->	240026	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	6927	PERF. 4108 - 5490	
*08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-		-0-
*09	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	3	N	-0-		-0-
*10	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3	N	-0-		-0-
*11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-		-0-
*12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD 1		WELL #: 3		RRCID ->	240030	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 6300 - 7538	
*08	682 N	537	-0-	-145	-0-	24	1	Y	-0-		-0-
*09	540 N	520	-0-	-20	-0-	23	1	Y	-0-		-0-
*10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	-0-		-0-
*11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	-0-		-0-
*12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 12		RRCID ->	240032	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6442 - 7692	
*08	1147 N	882	-0-	-265	-0-	58	1	Y	1	1 1	1 8 -0-
*09	1020 N	976	-0-	-44	-0-	63	1	Y	1		1
*10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	74	1	Y	1	1 1	1
*11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	65	1	Y	-0-		1
*12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	71	1	Y	1	1 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

WILSON, DUKE		WELL #: 4019		RRCID ->	240037	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	9109	PERF. 5574 - 8950	
*08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-		1
*09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-		-0-
*10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	42	1	N	1		1
*11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-		1
*12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	49	1	N	1	1 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)			//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131									
WILSON, DUKE			WELL #:		2113	RRCID ->	240073	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 5566 - 8812		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*08		2511 X	1665	-0-	-846	-0-	100 1	1565 3		N	-0-	1 1		2
*09		2430 X	1496	-0-	-934	-0-	89 1	1407 3		N	-0-	1 1		1
*10		2511 X	1540	-0-	-971	-0-	91 1	1448 3		N	1	1 1		1
*11		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	174 1	2797 3		N	2	1 1		2
*12		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	150 1	2395 3		N	1	2 1		1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9			N	NO RPT			1

KELLY 125			WELL #:		31	RRCID ->	240078	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 5110 - 6540		
*08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 3		Y	-0-			-0-
*09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3		Y	-0-			-0-
*10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3		Y	-0-			-0-
*11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3		Y	-0-			-0-
*12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KELLY 125			WELL #:		29	RRCID ->	240079	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	6863	PERF. 5132 - 6554		
*08		527 N	518	-0-	-9	-0-	20 1	496 3		Y	2	2 1		3
*09		510 N	509	-0-	-1	-0-	20 1	488 3		Y	1	2 1		2
*10		508 N	508	-0-	-0-	-0-	20 1	486 3		Y	2	3 1		1
*11		495 N	495	-0-	-0-	-0-	21 1	471 3		Y	3	2 1		2
*12		497 N	497	-0-	-0-	-0-	21 1	474 3		Y	2	2 1		2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9			Y	NO RPT			2

CANYON RANCH 207			WELL #:		15S	RRCID ->	240080	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	6410	PERF. 4566 - 5062		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 207			WELL #:		20S	RRCID ->	240081	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	7117	PERF. 4314 - 6780		
*08		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3			N	-0-			-0-
*09		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3			N	-0-			-0-
*10		1302 N	1240	-0-	-62	-0-	1240 3			N	-0-			-0-
*11		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3			N	-0-			-0-
*12		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
NICKS, GERALD 5		WELL #: 2		RRCID -> 240083		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7290 - 8540			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	1519 N	1313	-0-	-206	-0-	76 1	1231 2	Y	5	6 1	2 8	5
*09	1410 N	801	-0-	-609	-0-	47 1	752 2	Y	2	5 1		2
*10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	73 1	1209 2	Y	3			5
*11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	65 1	1060 2	Y	6	5 1		6
*12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	66 1	1054 2	Y	3	5 1		4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	NO RPT			4

RICHARDSON 6		WELL #: 9		RRCID -> 240086		COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6224 - 8228			
*08	682 N	627	-0-	-55	-0-	42 1	585 3	Y	-0-	1 1		5
*09	630 N	549	-0-	-81	-0-	36 1	512 3	Y	1	1 8		5
*10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	32 1	475 3	Y	-0-	1 1		1
*11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	27 1	401 3	Y	-0-			1
*12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	25 1	370 3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

KELLY 125		WELL #: 35		RRCID -> 240210		COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5148 - 6580			
*08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	80 1	537 3	Y	1			3
*09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	72 1	482 3	Y	2	3 1		2
*10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	73 1	501 3	Y	1	3 1		-0-
*11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	84 1	477 3	Y	2			2
*12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	109 1	485 3	Y	-0-			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

KELLY 125		WELL #: 33		RRCID -> 240213		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5030 - 6396			
*08	434 N	377	-0-	-57	-0-	31 1	345 3	Y	1			3
*09	450 N	324	-0-	-126	-0-	26 1	298 3	Y	-0-	2 1		1
*10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	24 1	292 3	Y	1	2 1		-0-
*11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	24 1	297 3	Y	1			1
*12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	23 1	284 3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

EPPS, H.C. 49		WELL #: 6		RRCID -> 240217		COMPL. DATE 02/20/2008			TOTAL DEPTH 6882 PERF. 4422 - 6676			
*08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	29 1	347 2	Y	1			3
*09	390 N	337	-0-	-53	-0-	29 1	307 2	Y	1			4
*10	372 N	341	-0-	-31	-0-	27 1	314 2	Y	-0-	3 1		-0-
*11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	27 1	314 2	Y	1			1
*12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	37 1	430 2	Y	2			3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT			3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
KELLY 125		WELL #: 32		RRCID -> 240219		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5094 - 6470								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	620 N	204	-0-	-416	-0-	8	1	195	3	Y	1	2	1			2
						1	9									
*09	630 N	370	-0-	-260	-0-	14	1	354	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
*10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	394	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KELLY 125		WELL #: 30		RRCID -> 240220		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6989 PERF. 5228 - 6610								
*08	775 N	669	-0-	-106	-0-	55	1	613	3	Y	1					5
						1	9									
*09	1080 N	666	-0-	-414	-0-	53	1	611	3	Y	2	5	1			2
						2	9									
*10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	56	1	666	3	Y	2	4	1			-0-
						2	9									
*11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	73	1	921	3	Y	4					4
						4	9									
*12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	77	1	953	3	Y	-0-					4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

KELLY 125		WELL #: 28		RRCID -> 240224		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5214 - 6602								
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
*09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 124		WELL #: 29		RRCID -> 240226		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5179 - 6350								
*08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	21	1	520	3	Y	2	2	1			3
						2	9									
*09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	19	1	473	3	Y	1	2	1			2
						1	9									
*10	527 N	427	-0-	-100	-0-	17	1	409	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
*11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	321	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

JONES RANCH		WELL #: 309		RRCID -> 240230		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 7978 PERF. 6464 - 6744								
*08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					2
*09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					2
*10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					2
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					2
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
JONES 118		WELL #: 31		RRCID -> 240233		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 6401		PERF. 4967 - 6210				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 3	Y	-0-					1
*09	90 N	75	-0-	-15	-0-	3 1	72 3	Y	-0-					-0-
*10	93 N	76	-0-	-17	-0-	3 1	73 3	Y	-0-					-0-
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3	Y	-0-					-0-
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

JONES 118		WELL #: 30		RRCID -> 240236		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 6488		PERF. 5239 - 6284				
*08	186 N	133	-0-	-53	-0-	35 1	98 3	Y	-0-					-0-
*09	150 N	85	-0-	-65	-0-	3 1	82 3	Y	-0-					-0-
*10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3 1	83 3	Y	-0-					-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	Y	-0-					-0-
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2 1	50 3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

JONES 118		WELL #: 28		RRCID -> 240239		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6554		PERF. 5029 - 6331				
*08	124 N	92	-0-	-32	-0-	4 1	88 3	Y	-0-					1
*09	120 N	85	-0-	-35	-0-	3 1	82 3	Y	-0-					-0-
*10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4 1	104 3	Y	-0-					-0-
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 3	Y	-0-					-0-
*12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5 1	112 3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

JEFFERS 28 "B"		WELL #: 3		RRCID -> 240243		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 7440 - 8082				
*08	434 N	382	-0-	-52	-0-	20 1	355 3	Y	6	6 1				5
*09	390 N	383	-0-	-7	-0-	20 1	355 3	Y	7	6 1				6
*10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	20 1	353 3	Y	8	7 1				7
*11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	20 1	349 3	Y	7	7 1				7
*12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	20 1	364 3	Y	8	9 1				6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					6

ESPY 57		WELL #: 14		RRCID -> 240248		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 5975		PERF. 5420 - 5802				
*08	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 3	Y	-0-	15 1				1
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-					1
*10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9 1	98 3	Y	-0-					1
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	84 3	Y	3					4
*12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	57 3	Y	3					7
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	NO RPT					7

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ESPY 56		WELL #: 21		RRCID -> 240250		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 5782		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-
*09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-
*10	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	1
						1	9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

ESPY 56		WELL #: 18		RRCID -> 240254		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5306 - 5880		
*08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	188	1	506	3	Y	-0-
*09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	182	1	496	3	Y	1
						1	9				
*10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	183	1	434	3	Y	-0-
*11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	172	1	353	3	Y	-0-
*12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	171	1	296	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

DIEBITSCH 70		WELL #: 14		RRCID -> 240261		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6457 - 7822		
*08	806 N	742	-0-	-64	-0-	48	1	694	3	Y	-0-
*09	780 N	717	-0-	-63	-0-	46	1	670	3	Y	1
						1	9				
*10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	50	1	683	3	Y	1
						1	9				
*11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	43	1	621	3	Y	-0-
*12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	47	1	646	3	Y	1
						1	9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

DIEBITSCH 70		WELL #: 15		RRCID -> 240269		COMPL. DATE 03/03/2008			TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6472 - 7722		
*08	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	Y	-0-
*09	60 N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	Y	-0-
*10	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	Y	-0-
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-
*12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 104		RRCID -> 240277		COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6412 - 7850		
*08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	46	1	702	3	N	5
						6	9				2
*09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	44	1	633	3	N	2
						2	9				3
*10	682 N	625	-0-	-57	-0-	39	1	583	3	N	3
						3	9				2
*11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	35	1	506	3	N	2
						2	9				2
*12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	36	1	521	3	N	1
						1	9				2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYFIELD 45		WELL #: 22		RRCID -> 240287		COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 8406 PERF. 6112 - 8240				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	82	1	1273	3	Y	1		4
						1	9						
*09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	75	1	1235	3	Y	-0-		4
*10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	153	1	1260	3	Y	1	4 1	1
						1	9						
*11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	170	1	1101	3	Y	-0-		1
*12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	147	1	1070	3	Y	1		2
						1	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2

MAYFIELD 46		WELL #: 25		RRCID -> 240291		COMPL. DATE 03/07/2008			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 7954				
*08	713 N	654	-0-	-59	-0-	40	1	613	3	Y	1		2
						1	9						
*09	690 N	649	-0-	-41	-0-	37	1	612	3	Y	-0-		2
*10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	76	1	623	3	Y	-0-	2 1	-0-
*11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	87	1	563	3	Y	1		1
						1	9						
*12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	79	1	575	3	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

SIMMONS 71		WELL #: 12		RRCID -> 240301		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6302 - 7870				
*08	899 N	803	-0-	-96	-0-	52	1	750	3	Y	1	1 1	1 8
						1	9						-0-
*09	870 N	772	-0-	-98	-0-	50	1	721	3	Y	1		1
						1	9						
*10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	55	1	745	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
*11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	51	1	731	3	Y	-0-		1
*12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	51	1	704	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

SIMMONS 72		WELL #: 8		RRCID -> 240311		COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6304 - 7936				
*08	2046 X	1929	-0-	-117	-0-	126	1	1802	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
*09	1980 X	1804	-0-	-176	-0-	116	1	1687	3	Y	1		2
						1	9						
*10	2046 X	1885	-0-	-161	-0-	129	1	1754	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
11	1890 X	1793	-0-	-97	-0-	117	1	1676	3	Y	-0-		2
12	1922 X	1774	-0-	-148	-0-	120	1	1652	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2

HILL-MAYER, EDWINS S. JR "J"		WELL #: 6		RRCID -> 240467		COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 7972 PERF. 6404 - 7832				
*08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	41	1	617	3	N	1	1 1	3
						1	9						
*09	600 N	574	-0-	-26	-0-	37	1	535	3	N	2	3 1	2
						2	9						
*10	651 N	621	-0-	-30	-0-	39	1	578	3	N	4	2 1	4
						4	9						
*11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	38	1	545	3	N	2	2 1	4
						2	9						
*12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	35	1	504	3	N	1	2 1	3
						1	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHANNON 52		WELL #: 22		RRCID -> 240470		COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6476 - 7960		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
*08	155 N	137	-0-	-18	-0-	9 1	128 3	Y	-0-		-0-
*09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8 1	123 3	Y	-0-		-0-
*10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10 1	140 3	Y	-0-		-0-
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9 1	133 3	Y	1		1
						1 9					
*12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11 1	147 3	Y	-0-		1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

KELLY 35		WELL #: 3A		RRCID -> 240473		COMPL. DATE 04/30/2008			TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5484 - 8206		
*08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	85 1	943 3	Y	1		2
						1 9					
*09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	68 1	793 3	Y	2	2 1	2
						2 9					
*10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	61 1	737 3	Y	2	4 1	-0-
						2 9					
*11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	52 1	661 3	Y	2		2
						2 9					
*12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	51 1	627 3	Y	1		3
						1 9					
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

CANYON RANCH		WELL #: 8218S		RRCID -> 240490		COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4302 - 5182		
*08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		-0-
*09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-
*10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-		-0-
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 16S		RRCID -> 240493		COMPL. DATE 03/16/2008			TOTAL DEPTH 6705 PERF. 4584 - 4978		
*08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-		-0-
*09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
*10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-		-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 187		WELL #: 17		RRCID -> 240494		COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 9101 PERF. 5532 - 7926		
*08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	65 1	1020 3	N	-0-	1 1	1
*09	1080 N	1064	-0-	-16	-0-	63 1	1000 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*10	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	63 1	1007 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	59 1	942 3	N	-0-		1
*12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	62 1	986 3	N	1	1 1	1
						1 9					
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WILSON, DUKE 189		WELL #: 21		RRCID -> 240495		COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5668 - 7981		
*08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	22 1	350 3	N	-0-		-0-
*09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	21 1	334 3	N	-0-		-0-
*10	372 N	360	-0-	-12	-0-	21 1	339 3	N	-0-		-0-
*11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	21 1	344 3	N	-0-		-0-
*12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	21 1	335 3	N	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CANYON RANCH 106		WELL #: 9E		RRCID -> 240497		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 6790 PERF. 4178 - 6408				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			1
*09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			1
*10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-			1
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-			1
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

CANYON RANCH		WELL #: 26S		RRCID -> 240498		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2832 - 4636				
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 21		RRCID -> 240573		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 5740 - 8176				
*08	1302 N	1039	-0-	-263	-0-	62	1	N	1	1	1	2
						1	9					
*09	1140 N	1078	-0-	-62	-0-	64	1	N	-0-	1	1	1
*10	1519 N	1205	-0-	-314	-0-	71	1	N	1	1	1	1
						1	9					
*11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	67	1	N	1	1	1	1
						1	9					
*12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	72	1	N	1	1	1	1
						1	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

SHURLEY RR 1D		WELL #: 3		RRCID -> 240578		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 8372 PERF. 5352 - 7921				
*08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	N	1	1	1	2
						1	9					
*09	360 N	344	-0-	-16	-0-	19	1	N	1	1	1	2
						1	9					
*10	372 N	355	-0-	-17	-0-	20	1	N	1	1	1	2
						1	9					
*11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	N	2	2	1	2
						2	9					
*12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	N	1	1	1	2
						1	9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

BROWN-WHITEHEAD 41		WELL #: 5		RRCID -> 240580		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 8850				
*08	1612 N	1156	-0-	-456	-0-	52	1	Y	-0-			-0-
*09	1560 N	1264	-0-	-296	-0-	56	1	Y	-0-			-0-
*10	1612 N	1317	-0-	-295	-0-	56	1	Y	-0-			-0-
*11	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	62	1	Y	-0-			-0-
*12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 ESPY 56 WELL #: 20 RRCID -> 240582 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4728 - 5797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	188 1	509 3	Y	-0-	4 1		-0-
*09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	183 1	507 3	Y	1			1
						1 9						
*10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	188 1	482 3	Y	-0-			1
*11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	182 1	465 3	Y	-0-			1
*12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	187 1	476 3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

WILSON, DUKE 189 WELL #: 28 RRCID -> 240586 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5862 - 8026

*08	279 N	251	-0-	-28	-0-	15 1	236 3	N	-0-			-0-
*09	270 N	262	-0-	-8	-0-	16 1	246 3	N	-0-			-0-
*10	279 N	238	-0-	-41	-0-	14 1	224 3	N	-0-			-0-
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	15 1	247 3	N	-0-			-0-
*12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	16 1	261 3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES 118 WELL #: 33 RRCID -> 240587 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5104 - 6214

*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	6 1	146 3	Y	-0-			-0-
*10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10 1	236 3	Y	-0-			-0-
*11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10 1	209 3	Y	-0-			-0-
*12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9 1	204 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 4B WELL #: 5 RRCID -> 240741 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 5476 - 6650

*08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	23 1	381 3	N	1	1 1		2
						1 9						
*09	390 N	289	-0-	-101	-0-	16 1	272 3	N	1	1 1		2
						1 9						
*10	372 N	297	-0-	-75	-0-	17 1	278 3	N	2	1 1	1 8	2
						2 9						
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9 1	181 3	N	1	2 1		1
						1 9						
*12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12 1	220 3	N	1	1 1		1
						1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

JONES 118 WELL #: 29 RRCID -> 240751 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5154 - 6232

*08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	15 1	370 3	Y	2	2 1		2
						2 9						
*09	360 N	353	-0-	-7	-0-	14 1	338 3	Y	1	2 1		1
						1 9						
*10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	14 1	340 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
*11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	13 1	296 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
*12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	13 1	302 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 5027		RRCID -> 240759		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8684 - 9154				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	67 1	588 2	Y	-0-			-0-
*09	660 N	619	-0-	-41	-0-	66 1	553 2	Y	-0-			-0-
*10	682 N	229	-0-	-453	-0-	23 1	206 2	Y	-0-			-0-
*11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	17 1	150 2	Y	-0-			-0-
*12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	18 1	156 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EPPS, H. C. 38		WELL #: 8		RRCID -> 240765		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 6754 PERF. 4524 - 5268				
*08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	82 1	962 2	Y	3			8
						3 9						
*09	990 N	862	-0-	-128	-0-	74 1	785 2	Y	3			11
						3 9						
*10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	77 1	888 2	Y	-0-	8 1		1
*11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	76 1	864 2	Y	4			5
						4 9						
*12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	81 1	933 2	Y	8	4 8		9
						9 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9

MAYER, MINNIE H. D. 38		WELL #: 4		RRCID -> 240775		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724				
*08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9 1	189 3	N	-0-			-0-
*09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9 1	181 3	N	-0-			-0-
*10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11 1	209 3	N	-0-			-0-
*11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9 1	170 3	N	-0-			-0-
*12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9 1	167 3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED 116		WELL #: 26		RRCID -> 240777		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4946 - 6322				
*08	465 N	416	-0-	-49	-0-	51 1	363 3	Y	2	1 1		2
						2 9						
*09	480 N	366	-0-	-114	-0-	19 1	347 3	Y	-0-	2 1		-0-
*10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	28 1	341 3	Y	2	1 1		1
						2 9						
*11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	28 1	351 3	Y	-0-	1 1		-0-
*12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	26 1	347 3	Y	2	1 1		1
						2 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CANYON RANCH		WELL #: 1128E		RRCID -> 240779		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4078 - 5428				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2095E		RRCID -> 240802		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 6785 PERF. 4290 - 6188				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SHURLEY RR 1A		WELL #: 10		RRCID -> 240803		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5556 - 6141		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12 1	209 3	N	1 1	1
						1 9				
*09	210 N	207	-0-	-3	-0-	11 1	195 3	N	1 1	1
						1 9				
*10	217 N	206	-0-	-11	-0-	12 1	193 3	N	1 1	1
						1 9				
*11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10 1	187 3	N	1 1	1
						1 9				
*12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11 1	189 3	N	1 1	1
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I"		WELL #: 6		RRCID -> 240805		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6564 - 6969		
*08	62 N	56	-0-	-6	-0-	3 1	53 3	N	-0-	-0-
						3 1	51 3	N	-0-	-0-
*09	60 N	54	-0-	-6	-0-	3 1	50 3	N	-0-	-0-
						3 1	54 3	N	-0-	-0-
*10	62 N	53	-0-	-9	-0-	3 1	53 3	N	-0-	-0-
						3 1	53 3	N	-0-	-0-
*11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	53 3	N	-0-	-0-
						3 1	53 3	N	-0-	-0-
*12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 3	N	-0-	-0-
						3 1	53 3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 14E		RRCID -> 240807		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4162 - 6384		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
								N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
								N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
								N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
								N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
								N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARD 114		WELL #: 24		RRCID -> 240835		COMPL. DATE 03/16/2008		TOTAL DEPTH 8684 PERF. 5538 - 7660		
*08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	23 1	462 3	N	1 5	1 2
						1 9				
*09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	23 1	463 3	N	2	4
						2 9				
*10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	23 1	481 3	N	3 6	1 1
						3 9				
*11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	24 1	475 3	N	3	4
						3 9				
*12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	27 1	493 3	N	2	6
						2 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6

WARD 114		WELL #: 25		RRCID -> 240841		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5545 - 7638		
*08	775 N	662	-0-	-113	-0-	32 1	629 3	N	1 7	1 2
						1 9				
*09	750 N	650	-0-	-100	-0-	31 1	616 3	N	3	5
						3 9				
*10	775 N	625	-0-	-150	-0-	29 1	593 3	N	3 7	1 1
						3 9				
*11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	30 1	584 3	N	4	5
						4 9				
*12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	32 1	592 3	N	2	7
						2 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
WARD, JOHN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 240845		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8928 PERF. 5574 - 7647		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	775 N	648	-0-	-127	-0-	61 1	587 3	N	-0-	3
*09	750 N	607	-0-	-143	-0-	29 1	577 3	N	1	4
						1 9				
*10	744 N	587	-0-	-157	-0-	30 1	557 3	N	-0-	4
*11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	27 1	477 3	N	1	1
						1 9			4 1	
*12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	21 1	399 3	N	1	2
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2

MAYER 20A		WELL #: 12		RRCID -> 240851		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6440 - 8548		
*08	341 N	314	-0-	-27	-0-	15 1	299 2	N	-0-	-0-
*09	330 N	290	-0-	-40	-0-	14 1	276 2	N	-0-	-0-
*10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	14 1	285 2	N	-0-	-0-
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	14 1	270 2	N	-0-	-0-
*12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	15 1	278 2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 21		RRCID -> 240863		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7148 - 8074		
*08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9 1	146 3	Y	4	15
						4 9				
*09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8 1	131 3	Y	3	18
						3 9				
*10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8 1	68 3	Y	8	8
						9 9			18 1	
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	24 1	157 3	Y	13	21
						14 9				
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	18 1	132 3	Y	6	27
						7 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	27

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 5		RRCID -> 240865		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 7770		
*08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12 1	244 3	N	-0-	-0-
*09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	16 1	308 3	N	-0-	-0-
*10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14 1	266 3	N	-0-	-0-
*11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	15 1	290 3	N	-0-	-0-
*12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15 1	295 3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 24		RRCID -> 240867		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 8016		
*08	1147 N	991	-0-	-156	-0-	60 1	931 3	Y	-0-	2
*09	1140 N	844	-0-	-296	-0-	48 1	795 3	Y	1	3
						1 9				
*10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	132 1	1083 3	Y	1	1
						1 9			3 1	
*11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	143 1	932 3	Y	-0-	1
*12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	132 1	962 3	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

WARD, JOHN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 240869		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 7280		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 OGLESBY 5 WELL #: 3 RRCID -> 240910 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	682 N	410	-0-	-272	-0-	410	3			N	-0-			70
09	570 N	398	-0-	-172	-0-	367	3	31	9	N	28			98
*10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			98
*11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	387	3	6	9	N	5			103
*12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-			103
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103

POWELL 7 WELL #: 703 RRCID -> 240912 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7372 - 7984

*08	589 N	579	-0-	-10	-0-	31	1	545	3	Y	3	2	1	3
						3	9							
*09	540 N	530	-0-	-10	-0-	28	1	500	3	Y	2	2	1	3
						2	9							
*10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	31	1	559	3	Y	3	3	1	3
						3	9							
*11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	28	1	489	3	Y	3	3	1	3
						3	9							
*12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	29	1	521	3	Y	2	3	1	2
						2	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 306 RRCID -> 240913 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 7620

*08	186 N	171	-0-	-15	-0-	11	1	160	3	N	-0-			1
*09	180 N	172	-0-	-8	-0-	11	1	160	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*10	186 N	169	-0-	-17	-0-	11	1	158	3	N	-0-			1
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	N	-0-			1
*12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	N	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 984 RRCID -> 240920 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6573 - 7928

*08	1271 N	977	-0-	-294	-0-	75	1	899	3	N	3	1	8	8
						3	9							
*09	1110 N	838	-0-	-272	-0-	39	1	798	3	N	1	4	1	4
						1	9						1	8
*10	1116 N	710	-0-	-406	-0-	34	1	674	3	N	2	4	1	2
						2	9							
*11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	44	1	859	3	N	3			5
						3	9							
*12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	49	1	983	3	N	3	5	1	3
						3	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

MAYER RANCH DD WELL #: 2804 RRCID -> 240927 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6426 - 7744

*08	558 N	542	-0-	-16	-0-	25	1	516	3	N	1			4
						1	9							
*09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	30	1	608	3	N	1	2	1	3
						1	9							
*10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	38	1	748	3	N	2	3	1	2
						2	9							
*11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	665	3	N	2			4
						2	9							
*12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	35	1	714	3	N	1	3	1	2
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 ESPY 57 WELL #: 16 RRCID -> 240939 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5656 - 5840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	139	1	434	3	Y	-0-	3	1	-0-
*09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	134	1	423	3	Y	1			1
						1	9							
*10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	137	1	394	3	Y	-0-			1
*11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	133	1	383	3	Y	-0-			1
*12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	137	1	394	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

GALBREATH 66 WELL #: 20 RRCID -> 240940 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4574 - 5934

*08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	Y	-0-			1
*09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	3	Y	-0-			1
*10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	3	Y	-0-	1	1	-0-
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	Y	-0-			-0-
*12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	Y	3			3
						3	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

JONES 118 WELL #: 32 RRCID -> 240941 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5156 - 6144

*08	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	41	1	985	3	Y	4	5	1	5
						4	9							
*09	1080 N	962	-0-	-118	-0-	38	1	921	3	Y	3	4	1	4
						3	9							
*10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	38	1	909	3	Y	3	5	1	2
						3	9							
*11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	38	1	832	3	Y	4	3	1	3
						4	9							
*12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	36	1	809	3	Y	3	3	1	3
						3	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

GALBREATH 66 WELL #: 21 RRCID -> 240952 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4598 - 5834

*08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	96	1	973	3	Y	-0-			26
*09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	53	1	884	3	Y	15			41
						17	9							
*10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	56	1	901	3	Y	14	36	1	19
						15	9							
*11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	54	1	898	3	Y	34			53
						37	9							
*12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	52	1	912	3	Y	38			91
						42	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			91

GENINI 39 WELL #: 21 RRCID -> 240955 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502

*08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	71	1	752	3	Y	-0-			1
*09	840 N	755	-0-	-85	-0-	65	1	690	3	Y	-0-			1
*10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	79	1	726	3	Y	-0-			1
*11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	74	1	628	3	Y	-0-			1
*12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	74	1	690	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
JONES 118		WELL #: 34		RRCID -> 240959		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5152 - 6346		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 3	Y	-0-	-0-
*09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 3	Y	-0-	-0-
*10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 3	Y	-0-	-0-
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3	Y	-0-	-0-
*12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 20		RRCID -> 240962		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5814 - 8768		
*08	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	175 1	2741 3	N	1	2 1 4
						1 9				
*09	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	165 1	2614 3	N	-0-	2 1 2
*10	2945 N	2878	-0-	-67	-0-	169 1	2706 3	N	3	2 1 1 8 2
						3 9				
*11	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	155 1	2492 3	N	2	1 1 3
						2 9				
*12	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	161 1	2566 3	N	1	2 1 2
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2

BROWN-WHITEHEAD 41		WELL #: 4		RRCID -> 240964		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7068 - 8808		
*08	837 N	370	-0-	-467	-0-	17 1	353 2	Y	-0-	-0-
*09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	38 1	827 2	Y	-0-	-0-
*10	837 N	752	-0-	-85	-0-	32 1	720 2	Y	-0-	-0-
*11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	36 1	790 2	Y	-0-	-0-
*12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	31 1	700 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 7		RRCID -> 240966		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6364 - 7842		
*08	1612 N	1443	-0-	-169	-0-	67 1	1372 3	N	4	1 8 12
						4 9				
*09	1470 N	1422	-0-	-48	-0-	66 1	1354 3	N	2	7 1 7
						2 9				
*10	1581 N	1024	-0-	-557	-0-	50 1	971 3	N	3	7 1 3
						3 9				
*11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	48 1	919 3	N	3	6
						3 9				
*12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	69 1	1402 3	N	4	6 1 4
						4 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4

MEADOR 189		WELL #: 4		RRCID -> 240968		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6544 - 6942		
*08	961 N	876	-0-	-85	-0-	22 1	853 3	Y	1	17
						1 9				
*09	930 N	728	-0-	-202	-0-	17 1	709 3	Y	2	19
						2 9				
*10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	24 1	777 3	Y	2	21
						2 9				
*11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	12 1	728 3	Y	4	25
						4 9				
*12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	21 1	802 3	Y	1	15 1 11
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	11

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH 114		WELL #: 18S		RRCID -> 240969		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4432 - 6182			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		-0-
*09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-		-0-
*10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
*11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-		-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 240971		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6444 - 7796			
*08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		1
*09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	N	1	1	1
						1	9				
*10	155 N	136	-0-	-19	-0-	7	1	N	-0-	1	1
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	N	1		1
						1	9				
*12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-	1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 240983		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6254 - 7820			
*08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	N	1		1
						1	9				
*09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-
*10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEADOR 57		WELL #: 5		RRCID -> 240988		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6918 - 7944			
*08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		25
*09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		25
*10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		25
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	14	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11

CANYON RANCH 105		WELL #: 17S		RRCID -> 240995		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 3632 - 6450			
*08	527 N	484	-0-	-43	-0-	484	3	N	-0-		-0-
*09	510 N	466	-0-	-44	-0-	466	3	N	-0-		-0-
*10	527 N	495	-0-	-32	-0-	495	3	N	-0-		-0-
*11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-		-0-
*12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REED 116		WELL #: 29		RRCID -> 241002		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5337 - 6362			
*08	527 N	436	-0-	-91	-0-	52	1	Y	2	1	1
						2	9				
*09	480 N	381	-0-	-99	-0-	20	1	Y	-0-	2	1
*10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	2	1	1
						2	9				
*11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-	1	1
*12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	2	1	1
						2	9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)															
ENERVEST OPERATING, L.L.C.															
CUSENBARY 58															
//CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
//CONT.// 252131															
WELL #: 9 RRCID -> 241005 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 4254 - 5676															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08		633 N	633	-0-	-0-	-0-	60	1	573	3	N	-0-			4
*09		570 N	444	-0-	-126	-0-	41	1	403	3	N	-0-			4
*10		675 N	675	-0-	-0-	-0-	60	1	615	3	N	-0-			4
*11		586 N	586	-0-	-0-	-0-	50	1	534	3	N	2	2 1		4
							2	9							
*12		565 N	565	-0-	-0-	-0-	46	1	519	3	N	-0-			4
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

STEWART															
WELL #: 205 RRCID -> 241006 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 2952 - 4170															
*08		372 N	156	-0-	-216	-0-	34	1	122	3	N	-0-			-0-
*09		300 N	114	-0-	-186	-0-	3	1	111	3	N	-0-			-0-
*10		248 N	118	-0-	-130	-0-	3	1	115	3	N	-0-			-0-
*11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	3	N	-0-			-0-
*12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	3	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH															
WELL #: 2078S RRCID -> 241052 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 4264 - 6570															
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 107															
WELL #: 15E RRCID -> 241054 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 4112 - 6368															
*08		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-			-0-
*09		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-			-0-
*10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			-0-
*11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
*12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 207															
WELL #: 23S RRCID -> 241057 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3486 - 6024															
*08		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-			-0-
*09		540 N	526	-0-	-14	-0-	526	3			N	-0-			-0-
*10		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			-0-
*11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-			-0-
*12		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 207															
WELL #: 25S RRCID -> 241059 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5942 - 6008															
*08		713 N	446	-0-	-267	-0-	446	3			N	-0-			-0-
*09		600 N	412	-0-	-188	-0-	412	3			N	-0-			-0-
*10		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-			-0-
*11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			-0-
*12		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
GALBREATH 66		WELL #: 19		RRCID -> 241062		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 6119		PERF. 4854 - 5906				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GENINI 31		WELL #: 22		RRCID -> 241066		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 8343		PERF. 5413 - 8316				
*08	1116 N	797	-0-	-319	-0-	69	1	728	3	Y	-0-			1
*09	990 N	424	-0-	-566	-0-	36	1	388	3	Y	-0-			1
*10	1333 N	272	-0-	-1061	-0-	27	1	245	3	Y	-0-			1
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	41	1	351	3	Y	-0-			1
*12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	133	1	1236	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

GENINI 31		WELL #: 21		RRCID -> 241071		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 5364 - 8262				
*08	806 N	676	-0-	-130	-0-	58	1	618	3	Y	-0-			1
*09	720 N	602	-0-	-118	-0-	52	1	550	3	Y	-0-			1
*10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	65	1	595	3	Y	-0-			1
*11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	67	1	570	3	Y	-0-			1
*12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	65	1	598	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F		WELL #: 6		RRCID -> 241084		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6456 - 7850				
*08	1798 N	1623	-0-	-175	-0-	100	1	1517	3	N	5	4	1	8
*09	1710 N	1613	-0-	-97	-0-	104	1	1501	3	N	7	8	1	7
*10	1767 N	1597	-0-	-170	-0-	101	1	1488	3	N	7	4	1	10
*11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	99	1	1432	3	N	6	4	1	12
*12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	101	1	1449	3	N	-0-	4	1	8
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "J"		WELL #: 7		RRCID -> 241089		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 7985		PERF. 6344 - 7878				
*08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	280	3	N	4	1	1	2
*09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	270	3	N	-0-	1	1	1
*10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	344	3	N	2	1	1	2
*11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	N	2	1	1	3
*12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	344	3	N	-0-	1	1	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #: 8		RRCID -> 241094		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6472 - 7908						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*08	403 N	356	-0-	-47	-0-	22	1	332	3	N	2	1	1	2
						2	9							
*09	390 N	383	-0-	-7	-0-	25	1	357	3	N	1	2	1	1
						1	9							
*10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	24	1	349	3	N	2	1	1	2
						2	9							
*11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	24	1	349	3	N	2	1	1	3
						2	9							
*12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	25	1	357	3	N	-0-	1	1	2
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 6		RRCID -> 241102		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784						
*08	279 N	249	-0-	-30	-0-	15	1	233	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	262	3	N	2	1	1	2
						2	9							
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	N	1	1	1	2
						1	9							
*12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	N	-0-	1	1	1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

HOLMAN		WELL #: 267		RRCID -> 241124		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 7558 PERF. 4583 - 6472						
*08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	53	1	894	3	N	8	6	8	5
						9	9							
*09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	41	1	737	3	N	-0-			5
						4	1							4
*10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	43	1	721	3	N	-0-			4
						3	1							4
*11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	39	1	640	3	N	-0-			4
						4	1							2
*12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	42	1	658	3	N	4	4	1	2
						4	9					2	8	8
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

KELLY 35		WELL #: 8		RRCID -> 241127		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 7074 PERF. 5584 - 6834						
*08	527 N	297	-0-	-230	-0-	25	1	272	3	Y	-0-			2
*09	540 N	132	-0-	-408	-0-	10	1	121	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
*10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	1	1	-0-
						2	1							-0-
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
						1	1							-0-
*12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 5		RRCID -> 241130		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7246 - 8316						
*08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	54	1	1125	3	N	-0-			29
*09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	53	1	1083	3	N	-0-			29
*10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	54	1	1082	3	N	-0-			29
*11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	50	1	986	3	N	2			31
						2	9							
*12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	52	1	1015	3	N	-0-			31
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
HILL-MAYER, EDWIN S. JR "B" WELL #: 7 RRCID -> 241134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6502 - 6950														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*08		603 N	603	-0-	-0-	-0-	58	1	544	3	N	1		4
							1	9						
*09		780 N	528	-0-	-252	-0-	25	1	502	3	N	1	2 1	1 8
							1	9						2
*10		806 N	694	-0-	-112	-0-	34	1	658	3	N	2	2 1	2
							2	9						
*11		770 N	770	-0-	-0-	-0-	38	1	731	3	N	1		3
							1	9						
*12		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	49	1	991	3	N	2	3 1	2
							2	9						
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
WILSON, DUKE 189 WELL #: 24 RRCID -> 241155 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5512 - 8680														
*08		744 N	724	-0-	-20	-0-	43	1	680	3	N	1	1 1	1
							1	9						
*09		720 N	696	-0-	-24	-0-	41	1	655	3	N	-0-		1
							1	9						1
*10		744 N	695	-0-	-49	-0-	41	1	654	3	N	-0-		1
							1	9						1
*11		817 N	817	-0-	-0-	-0-	48	1	769	3	N	-0-		1
							1	9						1
*12		666 N	666	-0-	-0-	-0-	39	1	627	3	N	-0-	1 1	-0-
														-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WILSON, DUKE 171 WELL #: 25 RRCID -> 241160 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5488 - 8324														
*08		778 N	778	-0-	-0-	-0-	47	1	730	3	N	1	1 1	1
							1	9						
*09		793 N	793	-0-	-0-	-0-	47	1	746	3	N	-0-		1
							1	9						1
*10		834 N	834	-0-	-0-	-0-	49	1	785	3	N	-0-		1
							1	9						1
*11		787 N	787	-0-	-0-	-0-	46	1	741	3	N	-0-		1
							1	9						1
*12		603 N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	567	3	N	-0-	1 1	-0-
														-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WHITEHEAD 6 WELL #: 5 RRCID -> 241162 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 8936														
*08		775 N	563	-0-	-212	-0-	25	1	538	2	Y	-0-		-0-
							1	9						-0-
*09		750 N	603	-0-	-147	-0-	27	1	576	2	Y	-0-		-0-
							1	9						-0-
*10		775 N	649	-0-	-126	-0-	27	1	622	2	Y	-0-		-0-
							1	9						-0-
*11		596 N	596	-0-	-0-	-0-	26	1	570	2	Y	-0-		-0-
							1	9						-0-
*12		614 N	614	-0-	-0-	-0-	26	1	588	2	Y	-0-		-0-
							1	9						-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 15 RRCID -> 241163 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586														
*08		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	78	1	1635	2	N	-0-		1
							1	9						1
*09		1650 N	1582	-0-	-68	-0-	72	1	1510	2	N	-0-		1
							1	9						1
*10		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	196	1	1704	2	N	-0-		1
							1	9						1
*11		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	97	1	1402	2	N	-0-		1
							1	9						1
*12		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	134	1	1291	2	N	-0-		1
							1	9						1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
SIMMONS 73		WELL #:		9	RRCID ->	241165	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	6244 - 7768	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
*08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	48	1	684	3	Y	-0-	1 1	-0-
*09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	45	1	658	3	Y	1		1
*10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	41	1	557	3	Y	1	1 1	1
*11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	43	1	623	3	Y	-0-		1
*12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	42	1	572	3	Y	1	1 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		1

SHURLEY RR 4B		WELL #:		4	RRCID ->	241189	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	5360 - 8200	
*08	T. A.	482	-0-	482	482	26	1	437	3	N	17		17
*09	T. A.	348	-0-	348	830	19	1	321	3	N	7	8 1	16
*10	T. A.	326	-0-	326	1156	18	1	293	3	N	14	9 1	21
11	T. A.	280	-0-	280	1436	14	1	266	3	N	-0-	15 1	6
12	T. A.	287	-0-	287	1723	14	1	258	3	N	14	10 1	10
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1723	15	9			N	NO RPT		10

SHURLEY RR 1F		WELL #:		9	RRCID ->	241194	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	5666 - 8504	
*08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	50	1	836	3	N	2	2 1	5
*09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	46	1	787	3	N	2	2 1	5
*10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	48	1	795	3	N	2	2 1	5
*11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	39	1	774	3	N	3	5 1	3
*12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	45	1	793	3	N	4	3 1	4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			N	NO RPT		4

SHANNON 51		WELL #:		18	RRCID ->	241198	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6414 - 7742	
*08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	26	1	378	3	Y	1	1 1	1 8
*09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	384	3	Y	-0-		-0-
*10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	28	1	387	3	Y	1	1 1	-0-
*11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	364	3	Y	1		1
*12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	26	1	357	3	Y	-0-	1 1	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 8X		RRCID -> 241202		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 6406 - 7928			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	310 N	287	-0-	-23	-0-	18	1	268	3	N	1	1	1
						1	9						
*09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	N	1	1	1
						1	9						
*10	310 N	282	-0-	-28	-0-	18	1	262	3	N	2	1	1
						2	9						
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	262	3	N	1	1	1
						1	9						
*12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	3	N	-0-	1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
													1
MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 11		RRCID -> 241213		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 8469		PERF. 7518 - 8400			
*08	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	119	1	2239	3	N	12	9	1
						13	9						16
*09	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	113	1	2161	3	N	16	17	1
						18	9					1	8
*10	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	115	1	2191	3	N	19	22	1
						21	9					1	8
*11	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	102	1	2017	3	N	18	13	1
						20	9						15
*12	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	122	1	2081	3	N	15	17	1
						17	9						13
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		13
MAYER, EDWIN S. JR. "D" 5		WELL #: 3		RRCID -> 241216		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 6558 - 7880			
*08	961 N	890	-0-	-71	-0-	42	1	846	3	N	2	2	1
						2	9						2
*09	930 N	895	-0-	-35	-0-	44	1	849	3	N	2	2	1
						2	9						2
*10	961 N	853	-0-	-108	-0-	41	1	811	3	N	1	1	1
						1	9						2
*11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	39	1	764	3	N	1	1	1
						1	9						2
*12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	44	1	852	3	N	2	2	1
						2	9						2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1004		RRCID -> 241218		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 8185		PERF. 6608 - 7964			
*08	620 N	529	-0-	-91	-0-	24	1	504	3	N	1		4
						1	9						
*09	600 N	532	-0-	-68	-0-	25	1	507	3	N	-0-	2	1
						29	1	573	3	N	1	2	1
*10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	1	9						1
						26	1	510	3	N	1		2
*11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	510	3	N	1		2
						1	9						
*12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	26	1	528	3	N	1	2	1
						1	9						1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHANNON 51		WELL #: 17		RRCID -> 241220		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6882 - 7814			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	1240 N	1117	-0-	-123	-0-	73 1	1043 3	Y	1	2 1	1
						1 9					
*09	1110 N	1084	-0-	-26	-0-	70 1	1014 3	Y	-0-		1
*10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	70 1	952 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
*11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	85 1	1217 3	Y	1		2
						1 9					
*12	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	119 1	1632 3	Y	1	1 1	2
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

SHURLEY RR IF		WELL #: 8		RRCID -> 241245		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878			
*08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	55 1	396 3	N	-0-	1 1	2
*09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	21 1	350 3	N	1	1 1	2
						1 9					
*10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	21 1	346 3	N	1	1 1	2
						1 9					
*11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	17 1	334 3	N	1	2 1	1
						1 9					
*12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	21 1	373 3	N	2	1 1	2
						2 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

STEWART		WELL #: 305		RRCID -> 241254		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 5492 PERF. 2692 - 4988			
*08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1 1	44 3	N	-0-		-0-
*09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	39 3	N	-0-		-0-
*10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1 1	48 3	N	-0-		-0-
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3	N	-0-		-0-
*12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1 1	47 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWART		WELL #: 309		RRCID -> 241256		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 5536 PERF. 2914 - 4956			
*08	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3		N	-0-		-0-
*09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-		-0-
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 26		RRCID -> 241265		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 5602 - 8336			
*08	2697 N	2506	-0-	-191	-0-	150 1	2355 3	N	1	2 1	3
						1 9					
*09	2580 N	2538	-0-	-42	-0-	151 1	2386 3	N	1	2 1	2
						1 9					
*10	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	152 1	2429 3	N	3	2 1	2
						3 9				1 8	
*11	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	139 1	2237 3	N	2	1 1	3
						2 9					
*12	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	149 1	2371 3	N	1	2 1	2
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
REED 116		WELL #: 31		RRCID -> 241267		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4986 - 6294		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	33 1	603 3	Y	2	1 1	2
						2 9					
*09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	31 1	570 3	Y	3	4 1	1
						3 9					
*10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	44 1	544 3	Y	2	2 1	1
						2 9					
*11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	33 1	415 3	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
*12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	27 1	360 3	Y	2	1 1	1
						2 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

CANYON RANCH		WELL #: 838X		RRCID -> 241269		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 5940 PERF. 3724 - 5104		
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96 1	1 3	Y	-0-		-0-
						2 3		Y	-0-		-0-
*09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	93 1	2 3	Y	-0-		-0-
						3 9		Y	-0-		-0-
*10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	96 1	3 3	Y	-0-		-0-
						2 9		Y	-0-		-0-
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	93 1	2 3	Y	-0-		-0-
						1 9		Y	-0-		-0-
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 1		Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 6		RRCID -> 241270		COMPL. DATE 06/27/2008			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392		
*08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9 1	185 3	N	-0-		1
						8 1	163 3	N	-0-		1
*09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8 1	165 3	N	-0-		1
						199		N	-0-		1
*10	372 N	173	-0-	-199	-0-	8 1	165 3	N	-0-		1
						8 1	151 3	N	-0-		1
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 3	N	-0-		1
						7 1	127 3	N	-0-		1
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7 1	127 3	N	-0-		1
								N	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

CANYON RANCH 107		WELL #: 16E		RRCID -> 241295		COMPL. DATE 06/29/2008			TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6296 - 6362		
*08	744 N	671	-0-	-73	-0-	671 3		N	-0-		-0-
						626 3		N	-0-		-0-
*09	690 N	626	-0-	-64	-0-	626 3		N	-0-		-0-
						654 3		N	-0-		-0-
*10	713 N	654	-0-	-59	-0-	654 3		N	-0-		-0-
						631 3		N	-0-		-0-
*11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-		-0-
						637 3		N	-0-		-0-
*12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-		-0-
								N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 117S		RRCID -> 241296		COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 5401 PERF. 3764 - 5212		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
								Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
								Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
								Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
								Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
								Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 312S		RRCID -> 241297		COMPL. DATE 06/27/2008			TOTAL DEPTH 4951 PERF. 2582 - 4198		
*08	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
						3 3		Y	-0-		-0-
*09	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
						3 3		Y	-0-		-0-
*10	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
						2 3		Y	-0-		-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
						3 3		Y	-0-		-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y"		WELL #: 3		RRCID -> 241301		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
*08	372 N	366	-0-	-6	-0-	23 1	341 3	N	2	1 1	2	
						2 9						
*09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	30 1	436 3	N	2	2 1	2	
						2 9						
*10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	27 1	404 3	N	2	1 1	3	
						2 9						
*11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	28 1	405 3	N	1	1 1	3	
						1 9						
*12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	28 1	405 3	N	-0-	1 1	2	
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2	

SIMMONS 73		WELL #: 12		RRCID -> 241303		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 7776				
*08	465 N	407	-0-	-58	-0-	27 1	379 3	Y	1	1 1	1 8	-0-
						1 9						
*09	450 N	387	-0-	-63	-0-	25 1	362 3	Y	-0-			-0-
*10	434 N	200	-0-	-234	-0-	14 1	186 3	Y	-0-			-0-
*11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	17 1	252 3	Y	-0-			-0-
*12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	16 1	218 3	Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 26		RRCID -> 241332		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 9029 PERF. 5691 - 8854				
*08	713 N	651	-0-	-62	-0-	39 1	612 3	N	-0-			1
*09	690 N	633	-0-	-57	-0-	38 1	595 3	N	-0-			-0-
*10	713 N	628	-0-	-85	-0-	37 1	591 3	N	-0-			-0-
*11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	36 1	580 3	N	-0-			-0-
*12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	36 1	573 3	N	-0-			-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 22S		RRCID -> 241338		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 6828 PERF. 4620 - 5086				
*08	465 N	429	-0-	-36	-0-	429 3		N	-0-			-0-
*09	540 N	390	-0-	-150	-0-	390 3		N	-0-			-0-
*10	589 N	413	-0-	-176	-0-	413 3		N	-0-			-0-
*11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-			-0-
*12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 24S		RRCID -> 241341		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4592 - 5026				
*08	806 N	776	-0-	-30	-0-	776 3		N	-0-			-0-
*09	780 N	763	-0-	-17	-0-	763 3		N	-0-			-0-
*10	806 N	793	-0-	-13	-0-	793 3		N	-0-			-0-
*11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-			-0-
*12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1079EX		RRCID -> 241362		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 7147 PERF. 4108 - 5506				
*08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-			1
*09	870 N	713	-0-	-157	-0-	713 3		N	-0-			1
*10	930 N	586	-0-	-344	-0-	586 3		N	-0-			1
*11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-			1
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
REINHARDT 6		WELL #: 16		RRCID -> 241370		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
*08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	29 1	409 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
*09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	42 1	605 3	Y	-0-		1
*10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	41 1	607 3	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
*11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	41 1	621 3	Y	-0-		-0-
*12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	42 1	620 3	Y	2		2
						2 9					
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

MAYER 37		WELL #: 16		RRCID -> 241373		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608		
*08	310 N	296	-0-	-14	-0-	21 1	275 3	Y	-0-		-0-
*09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	22 1	279 3	Y	-0-		-0-
*10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	22 1	276 3	Y	-0-		-0-
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	23 1	285 3	Y	-0-		-0-
*12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	24 1	300 3	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LANCASTER 185		WELL #: 2		RRCID -> 241434		COMPL. DATE 07/03/2008			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792		
*08	155 N	126	-0-	-29	-0-	8 1	118 3	Y	-0-		-0-
*09	210 N	126	-0-	-84	-0-	8 1	118 3	Y	-0-		-0-
*10	248 N	111	-0-	-137	-0-	8 1	103 3	Y	-0-		-0-
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6 1	82 3	Y	-0-		-0-
*12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 23		RRCID -> 241437		COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 8521 PERF. 5563 - 8166		
*08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	44 1	693 3	N	-0-		1
*09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	43 1	677 3	N	-0-		-0-
*10	744 N	688	-0-	-56	-0-	40 1	647 3	N	1		1
						1 9					
*11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	28 1	456 3	N	-0-		1
*12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	31 1	489 3	N	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2162S		RRCID -> 241443		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 7003 PERF. 4366 - 4926		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REED 101		WELL #: 32		RRCID -> 241502		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4872 - 6164		
*08	186 N	136	-0-	-50	-0-	7 1	128 3	Y	1		1
						1 9					
*09	150 N	139	-0-	-11	-0-	7 1	132 3	Y	-0-	1 1	-0-
*10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	11 1	131 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	118 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9 1	116 3	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SAWYER-JONES		WELL #: 1608		RRCID -> 241509		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5942 - 8088			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
*08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		-0-
*09	360 N	305	-0-	-55	-0-	305 3		N	-0-		-0-
*10	341 N	222	-0-	-119	-0-	222 3		N	-0-		-0-
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-		-0-
*12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 27		RRCID -> 241510		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 9027 PERF. 6640 - 7622			
*08	93 N	63	-0-	-30	-0-	4 1	58 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*09	60 N	20	-0-	-40	-0-	1 1	18 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	1	1 1	1
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	85 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	1	1 1	1
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

CANYON RANCH 207		WELL #: 26S		RRCID -> 241511		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 6788 PERF. 4628 - 5922			
*08	775 N	661	-0-	-114	-0-	661 3		N	-0-		-0-
*09	720 N	555	-0-	-165	-0-	555 3		N	-0-		-0-
*10	682 N	677	-0-	-5	-0-	677 3		N	-0-		-0-
*11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-		-0-
*12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REED 116		WELL #: 30		RRCID -> 241512		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4882 - 6294			
*08	434 N	366	-0-	-68	-0-	49 1	316 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
*09	420 N	319	-0-	-101	-0-	16 1	302 3	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
*10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	26 1	315 3	Y	2	1 1	1
						2 9					
*11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	26 1	324 3	Y	-0-	1 1	-0-
*12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	25 1	330 3	Y	2	1 1	1
						2 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

STEWART		WELL #: 7858		RRCID -> 241513		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 2754 - 4376			
*08	248 N	203	-0-	-45	-0-	5 1	198 3	N	-0-		-0-
*09	210 N	197	-0-	-13	-0-	5 1	192 3	N	-0-		-0-
*10	217 N	208	-0-	-9	-0-	5 1	203 3	N	-0-		-0-
*11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	5 1	196 3	N	-0-		-0-
*12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	5 1	193 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEADOR 178		WELL #: 9		RRCID -> 241517		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 7904 PERF. 6202 - 6712			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
EPPS, H. C. 39		WELL #: 12		RRCID -> 241519		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4488 - 6496			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	87 2	Y	1		1
						1 9					
*09	90 N	85	-0-	-5	-0-	7 1	78 2	Y	-0-		1
*10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8 1	90 2	Y	-0-	1 1	-0-
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8 1	96 2	Y	1		1
						1 9					
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9 1	103 2	Y	-0-		1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

HOLMAN		WELL #: 252		RRCID -> 241530		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 7741 PERF. 6418 - 7004			
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	121 3	N	-0-		1
*09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 3	N	-0-		1
*10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7 1	111 3	N	-0-		-0-
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 3	N	-0-		-0-
*12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6 1	102 3	N	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2165S		RRCID -> 241535		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 7028 PERF. 4246 - 4802			
*08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		Y	-0-		-0-
*09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3		Y	-0-		-0-
*10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3		Y	-0-		-0-
*11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		Y	-0-		-0-
*12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3		Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GENINI		WELL #: 3132		RRCID -> 241541		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347			
*08	496 N	266	-0-	-230	-0-	23 1	243 3	Y	-0-		1
*09	510 N	120	-0-	-390	-0-	10 1	110 3	Y	-0-		1
*10	434 N	79	-0-	-355	-0-	8 1	71 3	Y	-0-		1
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
*12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	44 1	411 3	Y	-0-		1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

GENINI 39		WELL #: 25		RRCID -> 241547		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608			
*08	372 N	140	-0-	-232	-0-	12 1	128 3	Y	-0-		1
*09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	39 1	411 3	Y	-0-		1
*10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	48 1	439 3	Y	-0-		1
*11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	48 1	407 3	Y	-0-		1
*12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	46 1	424 3	Y	-0-		1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

GENINI 39		WELL #: 16		RRCID -> 241552		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534			
*08	930 N	665	-0-	-265	-0-	57 1	608 3	Y	-0-		3
*09	690 N	687	-0-	-3	-0-	59 1	628 3	Y	-0-		3
*10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	78 1	722 3	Y	-0-		3
*11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	63 1	536 3	Y	-0-		3
*12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	54 1	502 3	Y	-0-		3
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
NICKS, GERALD 5		WELL #: 11		RRCID -> 241619		COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7272 - 8288			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	53	1 867 2	Y	4	4	1 2 8	3
						4	9					
*09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	53	1 846 2	Y	3	3	1	3
						3	9					
*10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	58	1 965 2	Y	3			6
						3	9					
*11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	49	1 799 2	Y	4	5	1	5
						4	9					
*12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	52	1 833 2	Y	4	5	1	4
						4	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

RICHARDSON 4		WELL #: 14		RRCID -> 241621		COMPL. DATE 07/31/2008			TOTAL DEPTH 8507 PERF. 6228 - 7738			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	403 N	300	-0-	-103	-0-	20	1 280 3	Y	-0-	1	1	3
						17	1 241 3	Y	1			4
*09	630 N	259	-0-	-371	-0-	1	9					
						15	1 227 3	Y	-0-			-0-
*10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14	1 213 3	Y	-0-			-0-
						18	1 268 3	Y	1			1
*11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	1	9					
*12	287 N	287	-0-	-0-	-0-							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

RICHARDSON 6		WELL #: 10		RRCID -> 241623		COMPL. DATE 08/08/2008			TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6180 - 8084			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	713 N	676	-0-	-37	-0-	45	1 631 3	Y	-0-	1	1	4
						43	1 613 3	Y	1			5
*09	660 N	657	-0-	-3	-0-	1	9					
						42	1 612 3	Y	-0-	1	1	1
*10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	38	1 568 3	Y	-0-			1
						40	1 591 3	Y	1			2
*11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	1	9					
*12	632 N	632	-0-	-0-	-0-							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

WILSON, DUKE 171		WELL #: 24		RRCID -> 241626		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	682 N	669	-0-	-13	-0-	40	1 629 3	N	-0-			1
						38	1 604 3	N	-0-			1
*09	660 N	642	-0-	-18	-0-	37	1 600 3	N	-0-			1
						34	1 538 3	N	-0-			1
*10	682 N	637	-0-	-45	-0-	37	1 600 3	N	-0-			1
						34	1 538 3	N	-0-			1
*11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	37	1 591 3	N	-0-	1	1	-0-
												-0-
*12	628 N	628	-0-	-0-	-0-							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 3		WELL #: 1		RRCID -> 241958		COMPL. DATE 08/16/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7396 - 7422			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	1023 N	997	-0-	-26	-0-	54	1 937 3	Y	5	4	1	5
						6	9					
*09	960 N	912	-0-	-48	-0-	49	1 859 3	Y	4	4	1	5
						4	9					
*10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	48	1 856 3	Y	7	6	1	6
						8	9					
*11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	53	1 918 3	Y	5	6	1	5
						6	9					
*12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	45	1 812 3	Y	4	6	1	3
						4	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
NOBLES RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 241965		COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL DEPTH 9423 PERF. 6792 - 9096								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*08	775 N	580	-0-	-195	-0-			26	1	554	2	Y	-0-		-0-	
*09	750 N	529	-0-	-221	-0-			23	1	506	2	Y	-0-		-0-	
*10	775 N	548	-0-	-227	-0-			23	1	525	2	Y	-0-		-0-	
*11	595 N	595	-0-	-0-	-0-			26	1	569	2	Y	-0-		-0-	
*12	551 N	551	-0-	-0-	-0-			24	1	527	2	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-	

KELLY 102				WELL #: 26		RRCID -> 242239		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 6473		PERF. 4818 - 6270				
*08	527 N	367	-0-	-160	-0-			19	1	346	3	Y	2	2	1	2
								2	9							
*09	510 N	323	-0-	-187	-0-			17	1	306	3	Y	-0-	2	1	-0-
*10	334 N	334	-0-	-0-	-0-			25	1	307	3	Y	2	1	1	1
								2	9							
*11	475 N	475	-0-	-0-	-0-			35	1	440	3	Y	-0-	1	1	-0-
*12	207 N	207	-0-	-0-	-0-			14	1	192	3	Y	1			1
								1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			1

KELLY 102				WELL #: 29		RRCID -> 242243		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 6499		PERF. 4860 - 6286				
*08	806 N	746	-0-	-60	-0-			68	1	675	3	Y	3	2	1	3
								3	9							
*09	750 N	729	-0-	-21	-0-			37	1	690	3	Y	2	4	1	1
								2	9							
*10	753 N	753	-0-	-0-	-0-			56	1	694	3	Y	3	2	1	2
								3	9							
*11	685 N	685	-0-	-0-	-0-			50	1	633	3	Y	2	3	1	1
								2	9							
*12	678 N	678	-0-	-0-	-0-			47	1	630	3	Y	1	1	1	1
								1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			1

KELLY 102				WELL #: 30		RRCID -> 242245		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 6471		PERF. 5054 - 6242				
*08	31 N	27	-0-	-4	-0-			1	1	26	3	Y	-0-			-0-
*09	30 N	20	-0-	-10	-0-			1	1	19	3	Y	-0-			-0-
*10	31 N	15	-0-	-16	-0-			1	1	14	3	Y	-0-			-0-
*11	26 N	26	-0-	-0-	-0-			2	1	24	3	Y	-0-			-0-
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-			1	1	11	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH				WELL #: 311S		RRCID -> 242246		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 6463		PERF. 2708 - 2752				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 123		WELL #: 27		RRCID -> 242251		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 6653 PERF. 5134 - 6458			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	434 N	404	-0-	-30	-0-	16	1	386	3	2	2
						2	9			1	2
*09	420 N	368	-0-	-52	-0-	14	1	352	3	2	2
						2	9			1	2
*10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	14	1	345	3	1	1
						1	9			1	1
*11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	1	1
						1	9			1	1
*12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	1	1
						1	9			1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1

SHURLEY 123		WELL #: 28		RRCID -> 242259		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5254 - 6490			
*08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	-0-
						3	1	72	3	Y	-0-
*09	90 N	75	-0-	-15	-0-	3	1	74	3	Y	-0-
						3	1	74	3	Y	-0-
*10	93 N	78	-0-	-15	-0-	3	1	74	3	Y	-0-
						1	9			1	1
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-
						3	1	71	3	Y	-0-
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-
						3	1	71	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SIMMONS 72		WELL #: 16		RRCID -> 242272		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6362 - 7686			
*08	341 N	326	-0-	-15	-0-	21	1	305	3	Y	-0-
						17	1	248	3	Y	-0-
*09	330 N	265	-0-	-65	-0-	17	1	248	3	Y	-0-
						19	1	263	3	Y	-0-
*10	341 N	282	-0-	-59	-0-	19	1	263	3	Y	-0-
						18	1	252	3	Y	-0-
*11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	3	Y	-0-
						17	1	229	3	Y	-0-
*12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	3	Y	-0-
						17	1	229	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SIMMONS 72		WELL #: 15		RRCID -> 242276		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6356 - 7850			
*08	372 N	326	-0-	-46	-0-	21	1	305	3	Y	-0-
						20	1	284	3	Y	-0-
*09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	Y	-0-
						21	1	288	3	Y	-0-
*10	341 N	309	-0-	-32	-0-	21	1	288	3	Y	-0-
						22	1	319	3	Y	-0-
*11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	3	Y	-0-
						20	1	275	3	Y	-0-
*12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	Y	-0-
						20	1	275	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 18		RRCID -> 242278		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6204 - 7770			
*08	279 N	42	-0-	-237	-0-	3	1	39	3	Y	-0-
						16	1	223	3	Y	-0-
*09	270 N	239	-0-	-31	-0-	16	1	223	3	Y	-0-
						33	1	488	3	Y	-0-
*10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	488	3	Y	-0-
						27	1	411	3	Y	-0-
*11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	27	1	411	3	Y	-0-
						23	1	334	3	Y	-0-
*12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	3	Y	-0-
						23	1	334	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1

CANYON RANCH		WELL #: 1272S		RRCID -> 242285		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 4498 - 6372			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
									N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
									N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
									N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
									N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
									N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X"		WELL #: 6		RRCID -> 242293		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6442 - 7812				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	459	3	N	1	1	1	2
						1	9							
*09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	31	1	454	3	N	2	2	1	2
						2	9							
*10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	35	1	518	3	N	2	1	1	3
						2	9							
*11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	32	1	466	3	N	1	1	1	3
						1	9							
*12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	33	1	475	3	N	-0-	1	1	2
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB"		WELL #: 6		RRCID -> 242297		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 8223		PERF. 6654 - 8000				
*08	341 N	250	-0-	-91	-0-	41	1	208	3	N	1			2
						1	9							
*09	330 N	202	-0-	-128	-0-	9	1	193	3	N	-0-	1	1	1
						10	1	206	3	N	1	1	1	1
*10	310 N	217	-0-	-93	-0-	10	1							1
						1	9							
*11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-			1
						10	1	195	3	N	1	1	1	1
*12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1							1
						1	9							
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

POWELL 8		WELL #: 5		RRCID -> 242302		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7490 - 7502				
*08	465 N	296	-0-	-169	-0-	16	1	278	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
*09	420 N	244	-0-	-176	-0-	13	1	230	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
*10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	451	3	Y	3	2	1	3
						3	9							
*11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	384	3	Y	2	3	1	2
						2	9							
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

GENINI		WELL #: 3131		RRCID -> 242373		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 6940		PERF. 5324 - 6490				
*08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	60	1	636	3	Y	-0-			1
						54	1	572	3	Y	-0-			1
*09	630 N	626	-0-	-4	-0-	62	1	576	3	Y	-0-			1
						60	1	512	3	Y	-0-			1
*10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	60	1	512	3	Y	-0-			1
						55	1	509	3	Y	-0-			1
*11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	60	1	512	3	Y	-0-			1
						55	1	509	3	Y	-0-			1
*12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	55	1	509	3	Y	-0-			1
										Y	NO RPT			1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT			1

MAYER RANCH 35		WELL #: 12		RRCID -> 242391		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7202 - 7968				
*08	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	96	1	1983	3	N	21	8	1	34
						23	9							
*09	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	91	1	1869	3	N	13	23	1	24
						14	9							
*10	2015 N	1898	-0-	-117	-0-	90	1	1789	3	N	17	23	1	18
						19	9							
*11	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	89	1	1749	3	N	18	15	1	21
						20	9							
*12	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	89	1	1727	3	N	14	16	1	19
						15	9							
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
KELLY 102		WELL #: 27		RRCID -> 242392		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 6534 PERF. 4914 - 6338				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	33	1	36	3	Y	-0-	-0-
*09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	1	-0-
						1	9				1	1
*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-	-0-
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-	-0-
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

STEWART		WELL #: 307		RRCID -> 242417		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2776 - 4778				
*08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	49	1	748	3	N	-0-	-0-
*09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	17	1	702	3	N	-0-	-0-
*10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	19	1	762	3	N	-0-	-0-
*11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	19	1	716	3	N	-0-	-0-
*12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	18	1	722	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STEWART		WELL #: 308		RRCID -> 242418		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 5511 PERF. 3028 - 4846				
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STEWART		WELL #: 208		RRCID -> 242437		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2246 - 4218				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

REED 101		WELL #: 22		RRCID -> 242456		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 6234 PERF. 4908 - 6086				
*08	620 N	511	-0-	-109	-0-	56	1	453	3	Y	2	2 1 2
						2	9					
*09	600 N	447	-0-	-153	-0-	23	1	423	3	Y	1	3 1 -0-
						1	9					
*10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	34	1	423	3	Y	2	1 1 1
						2	9					
*11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	361	3	Y	-0-	1 1 -0-
*12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	321	3	Y	2	1 1 1
						2	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

SHURLEY 96		WELL #: 24		RRCID -> 242457		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5054 - 6048				
*08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	N	-0-	1 1 -0-
*09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-	-0-
*10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-	-0-
*11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	N	-0-	-0-
*12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER RANCH "S"		WELL #: 1702		RRCID -> 242459		COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6476 - 7962			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	620 N	594	-0-	-26	-0-	28 1	565 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	28 1	541 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*10	589 N	507	-0-	-82	-0-	25 1	481 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	27 1	526 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	26 1	509 3	N	1	1 1	1
						1 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

VALLIANT		WELL #: 16		RRCID -> 242463		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6260 - 7540			
*08	868 N	803	-0-	-65	-0-	37 1	766 2	N	-0-		-0-
						1 9					
*09	810 N	641	-0-	-169	-0-	29 1	612 2	N	-0-		-0-
						2 9					
*10	899 N	505	-0-	-394	-0-	52 1	453 2	N	-0-		-0-
						1 9					
*11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	49 1	715 2	N	-0-		-0-
						2 9					
*12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	68 1	658 2	N	-0-		-0-
						2 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY RR 7		WELL #: 4		RRCID -> 242466		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5186 - 6586			
*08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	44 1	741 3	N	1	2 1	4
						1 9					
*09	750 N	733	-0-	-17	-0-	41 1	690 3	N	2	2 1	4
						2 9					
*10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	46 1	754 3	N	3	2 1	5
						3 9					
*11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	34 1	674 3	N	2	4 1	3
						2 9					
*12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	38 1	680 3	N	2	2 1	3
						2 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 18		RRCID -> 242469		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940			
*08	713 N	633	-0-	-80	-0-	30 1	603 3	N	-0-	1 1	1
						1 9					
*09	690 N	645	-0-	-45	-0-	31 1	612 3	N	2	1 1	2
						2 9					
*10	682 N	642	-0-	-40	-0-	31 1	610 3	N	1	1 1	2
						1 9					
*11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	30 1	593 3	N	1	1 1	2
						1 9					
*12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	31 1	601 3	N	1	1 1	2
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

RICHARDSON 4		WELL #: 12		RRCID -> 242471		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6294 - 8240			
*08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	57 1	804 3	Y	-0-	1 1	6
						1 9					
*09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	53 1	758 3	Y	-0-		6
						1 9					
*10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	51 1	745 3	Y	-0-	1 1	1 8
						1 9					
*11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	49 1	743 3	Y	-0-		1
						1 9					
*12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	53 1	770 3	Y	1		2
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
RICHARDSON 4		WELL #: 11		RRCID -> 242496		COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 8373 PERF. 6244 - 8036		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
*08	806 N	707	-0-	-99	-0-	47	1	660	3	Y	4
*09	780 N	667	-0-	-113	-0-	44	1	623	3	Y	4
*10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	42	1	622	3	Y	1
*11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	39	1	592	3	Y	1
*12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	43	1	629	3	Y	2
						1	9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

KELLY 102		WELL #: 31		RRCID -> 242579		COMPL. DATE 10/19/2008			TOTAL DEPTH 6538 PERF. 4868 - 6296		
*08	186 N	112	-0-	-74	-0-	35	1	77	3	Y	-0-
*09	180 N	72	-0-	-108	-0-	4	1	67	3	Y	-0-
						1	9				
*10	155 N	61	-0-	-94	-0-	5	1	56	3	Y	-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 29		RRCID -> 243154		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6319 - 8736		
*08	527 N	503	-0-	-24	-0-	23	1	480	2	N	-0-
*09	510 N	469	-0-	-41	-0-	21	1	448	2	N	-0-
*10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	58	1	506	2	N	-0-
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	421	2	N	-0-
*12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	41	1	392	2	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER-JONES		WELL #: 1906		RRCID -> 243166		COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 8943 PERF. 5842 - 8570		
*08	899 N	814	-0-	-85	-0-	814	3			N	-0-
*09	870 N	801	-0-	-69	-0-	801	3			N	-0-
*10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-
*11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-
*12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 35		WELL #: 3		RRCID -> 243174		COMPL. DATE 05/26/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8316		
*08	1829 N	1683	-0-	-146	-0-	77	1	1588	3	N	29
						18	9				
*09	1860 N	1810	-0-	-50	-0-	83	1	1714	3	N	21
						13	9				
*10	1860 N	1799	-0-	-61	-0-	85	1	1697	3	N	16
						17	9				
*11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	81	1	1588	3	N	19
						18	9				
*12	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	82	1	1606	3	N	17
						13	9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 3		RRCID -> 243198	COMPL. DATE 08/15/2008	TOTAL DEPTH 8225	PERF. 6344	- 7690	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	992 N	426	-0-	-566	-0-	28	1	398	3	Y	-0-
*09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	55	1	802	3	Y	-0-
*10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	79	1	1066	3	Y	1
*11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	62	1	889	3	Y	1
*12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	71	1	972	3	Y	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT

HILL-MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: S 6		RRCID -> 243205		COMPL. DATE 05/26/2007			TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832		
*08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	51	1	1047	3	N	1
*09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	49	1	996	3	N	2
*10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	52	1	1018	3	N	3
*11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	51	1	984	3	N	3
*12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	52	1	1058	3	N	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 6		RRCID -> 243213		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6384 - 7858		
*08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	42	1	839	3	N	2
*09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	42	1	813	3	N	2
*10	899 N	758	-0-	-141	-0-	37	1	718	3	N	3
*11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	39	1	780	3	N	1
*12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	36	1	697	3	N	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT

SAYER, EDWIN S. JR		WELL #: 603		RRCID -> 243661		COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6678 - 8040		
*08	558 N	488	-0-	-70	-0-	23	1	464	3	N	1
*09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	27	1	544	3	N	2
*10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	539	3	N	2
*11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	N	1
*12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	567	3	N	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT

BROWN RANCH A-139		WELL #: 2		RRCID -> 243668		COMPL. DATE 10/12/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6958 - 9354		
*08	372 N	237	-0-	-135	-0-	11	1	226	2	N	-0-
*09	360 N	251	-0-	-109	-0-	11	1	240	2	N	-0-
*10	341 N	256	-0-	-85	-0-	11	1	245	2	N	-0-
*11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	2	N	-0-
*12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER RANCH 35		WELL #: 4		RRCID -> 243674		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7374 - 8148		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2635 X	2357	-0-	-278	-0-	108 1	2225 3	N	22 9 1	40
*09	2550 X	2070	-0-	-480	-0-	24 9	1961 3	N	13 26 1	27
*10	2387 X	2173	-0-	-214	-0-	95 1	2050 3	N	14 26 1	19
11	2310 X	1493	-0-	-817	-0-	103 1	1408 3	N	20 14 1	17
*12	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	72 1	2261 3	N	13 14 1	20
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	116 1		N	19 9	20

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 243677		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6980 - 7906		
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 3 1	2
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1 2 1	1
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 1 1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #: 305		RRCID -> 243702		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6320 - 7078		
*08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10 1	196 3	N	-0-	-0-
*09	210 N	204	-0-	-6	-0-	10 1	193 3	N	1 1 8	-0-
*10	217 N	168	-0-	-49	-0-	1 9	160 3	N	-0-	-0-
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8 1	118 3	N	-0-	-0-
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	6 1	151 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 1		N	NO RPT	-0-

STEWART		WELL #: 311		RRCID -> 243706		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4089 - 4308		
*08	1023 N	929	-0-	-94	-0-	53 1	876 3	N	-0-	-0-
*09	990 N	862	-0-	-128	-0-	20 1	842 3	N	-0-	-0-
*10	1023 N	922	-0-	-101	-0-	22 1	900 3	N	-0-	-0-
*11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	21 1	799 3	N	-0-	-0-
*12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	22 1	893 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GENINI		WELL #: 3129		RRCID -> 243711		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6955 PERF. 5176 - 6466		
*08	651 N	624	-0-	-27	-0-	54 1	570 3	Y	-0-	1
*09	660 N	598	-0-	-62	-0-	51 1	547 3	Y	-0-	1
*10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	63 1	583 3	Y	-0-	1
*11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	58 1	491 3	Y	-0-	1
*12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	61 1	565 3	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WARD 114		WELL #: 22		RRCID -> 243716		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5484 - 6786			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	33 1 2 9	661 3	N	2	9 1	3
*09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	33 1 4 9	660 3	N	4		7
*10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	32 1 3 9	652 3	N	3	8 1	2
*11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	32 1 4 9	619 3	N	4		6
*12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	35 1 3 9	634 3	N	3		9
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9

CUSENBARY 58		WELL #: 10		RRCID -> 243730		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4258 - 5690			
*08	992 N	754	-0-	-238	-0-	100 1	654 3	N	-0-		7
*09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	77 1 2 9	764 3	N	2		9
*10	899 N	516	-0-	-383	-0-	46 1	470 3	N	-0-		9
*11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	54 1 3 9	582 3	N	3	4 1	8
*12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	63 1	715 3	N	-0-		8
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

RICHARDSON 139		WELL #: 13		RRCID -> 243734		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474			
*08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	82 1 1 9	1150 3	Y	1	2 1	7
*09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	80 1 1 9	1136 3	Y	1		8
*10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	79 1	1154 3	Y	-0-	2 1	2
*11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	72 1	1094 3	Y	-0-	1 8	2
*12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	77 1 1 9	1126 3	Y	1		3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

JEFFERS 28 B		WELL #: 5		RRCID -> 243738		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7226 - 8320			
*08	1023 N	970	-0-	-53	-0-	51 1 19 9	900 3	Y	17	15 1	14
*09	960 N	886	-0-	-74	-0-	47 1 15 9	824 3	Y	14	14 1	14
*10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	52 1 22 9	924 3	Y	20	17 1	17
*11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	49 1 19 9	863 3	Y	17	17 1	17
*12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	48 1 22 9	884 3	Y	20	23 1	14
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
JEFFERS 28 "B"		WELL #: 4		RRCID -> 243743		COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 8100		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	23 1	406 3	Y	7	6 1	6
						8 9					
*09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	23 1	398 3	Y	7	6 1	7
						8 9					
*10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	22 1	399 3	Y	8	8 1	7
						9 9					
*11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	23 1	398 3	Y	9	8 1	8
						10 9					
*12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	23 1	416 3	Y	10	11 1	7
						11 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7

GENINI		WELL #: 3127		RRCID -> 243746		COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 8230		
*08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	29 1	303 3	Y	-0-		-0-
*09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	24 1	257 3	Y	-0-		-0-
*10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	26 1	243 3	Y	-0-		-0-
*11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	24 1	202 3	Y	-0-		-0-
*12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	20 1	186 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 23		RRCID -> 243756		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6198 - 8214		
*08	651 N	558	-0-	-93	-0-	34 1	524 3	Y	-0-		1
*09	600 N	544	-0-	-56	-0-	31 1	513 3	Y	-0-		1
*10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	62 1	514 3	Y	-0-	1 1	-0-
*11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	72 1	470 3	Y	-0-		-0-
*12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	64 1	465 3	Y	1		1
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

MAYFIELD 40		WELL #: 22		RRCID -> 243758		COMPL. DATE 11/05/2008			TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6274 - 8332		
*08	1054 N	912	-0-	-142	-0-	55 1	857 3	Y	-0-		2
*09	1020 N	910	-0-	-110	-0-	52 1	854 3	Y	4	4 8	2
						4 9					
*10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	128 1	1054 3	Y	1	2 1	1
						1 9					
*11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	158 1	1023 3	Y	-0-		1
*12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	151 1	1100 3	Y	1		2
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

MEADOR 57		WELL #: 7		RRCID -> 243762		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6910 - 7064		
*08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	27 1	1041 3	Y	-0-		19
*09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	25 1	1049 3	Y	2		21
						2 9					
*10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	32 1	1055 3	Y	1		22
						1 9					
*11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	17 1	978 3	Y	2		24
						2 9					
*12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	26 1	1000 3	Y	-0-	14 1	10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
STEWART		WELL #: 3016		RRCID -> 243765		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4760 - 4812			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	248 N	204	-0-	-44	-0-	35 1	169 3	N	-0-	-0-	
*09	240 N	168	-0-	-72	-0-	4 1	164 3	N	-0-	-0-	
*10	217 N	178	-0-	-39	-0-	4 1	174 3	N	-0-	-0-	
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	4 1	152 3	N	-0-	-0-	
*12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	4 1	169 3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KELLY 35		WELL #: 9X		RRCID -> 243769		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 7079 PERF. 5444 - 6680			
*08	465 N	448	-0-	-17	-0-	37 1	410 3	Y	1	3	
						1 9					
*09	450 N	412	-0-	-38	-0-	33 1	378 3	Y	1	3 1	
						1 9				1	
*10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	33 1	390 3	Y	2	3 1	
						2 9				-0-	
*11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	30 1	379 3	Y	2	2	
						2 9					
*12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	32 1	392 3	Y	-0-	2	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2	

MAYER RANCH EE		WELL #: 2904		RRCID -> 243770		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SHANNON 52		WELL #: 21		RRCID -> 243814		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6482 - 7634			
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 3	Y	-0-	-0-	
*09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 3	Y	-0-	-0-	
*10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8 1	109 3	Y	-0-	-0-	
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	98 3	Y	-0-	-0-	
*12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8 1	109 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CANYON RANCH 207		WELL #: 21S		RRCID -> 243817		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 7048 PERF. 4394 - 5060			
*08	558 N	544	-0-	-14	-0-	544 3		N	-0-	-0-	
*09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-	-0-	
*10	651 N	484	-0-	-167	-0-	484 3		N	-0-	-0-	
*11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-	-0-	
*12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CANYON RANCH 207		WELL #: 12S		RRCID -> 243819		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4354 - 5964			
*08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-	-0-	
*09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-	-0-	
*10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-	-0-	
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-	-0-	
*12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 WILSON, DUKE STATE 152 WELL #: 3 RRCID -> 243858 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5290 - 6320

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08		473 N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	445	3	N	-0-		-0-
*09		439 N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	413	3	N	-0-		-0-
*10		436 N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	410	3	N	-0-		-0-
*11		411 N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	387	3	N	-0-		-0-
*12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	3	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SHURLEY 142 WELL #: 24 RRCID -> 243860 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5170 - 6574

*08		1023 N	851	-0-	-172	-0-	45	1	802	3	Y	4	4 1	5
							4	9						
*09		819 N	819	-0-	-0-	-0-	45	1	772	3	Y	2	4 1	3
							2	9						
*10		774 N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	727	3	Y	3	4 1	2
							3	9						
*11		812 N	812	-0-	-0-	-0-	49	1	760	3	Y	3	3 1	2
							3	9						
*12		809 N	809	-0-	-0-	-0-	48	1	757	3	Y	4	3 1	3
							4	9						
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3

MORRISS BROS. RANCH "M" 148 WELL #: 2 RRCID -> 243877 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6838 - 9400

*08		62 N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-		-0-
*09		30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-		-0-
*10		31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-		-0-
*11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-		-0-
*12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 165 WELL #: 17 RRCID -> 243907 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5540 - 8678

*08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	Y	4	3 1	2
							4	9						
*09		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-	1 1	1
*10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	1 1	-0-
*11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
*12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2905 RRCID -> 243909 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6456 - 7992

*08		744 N	632	-0-	-112	-0-	39	1	592	3	N	1	1 1	3
							1	9						
*09		660 N	623	-0-	-37	-0-	40	1	580	3	N	3	3 1	3
							3	9						
*10		713 N	606	-0-	-107	-0-	38	1	565	3	N	3	2 1	4
							3	9						
*11		568 N	568	-0-	-0-	-0-	37	1	529	3	N	2	2 1	4
							2	9						
*12		599 N	599	-0-	-0-	-0-	39	1	559	3	N	1	2 1	3
							1	9						
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER RANCH N 13		WELL #: 3		RRCID -> 243947		COMPL. DATE 05/26/2007			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6572 - 7950		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08	651 N	600	-0-	-51	-0-	37 1	562 3	N	1	1 1	3
						1 9					
*09	660 N	584	-0-	-76	-0-	38 1	544 3	N	2	3 1	2
						2 9					
*10	651 N	581	-0-	-70	-0-	37 1	540 3	N	4	2 1	4
						4 9					
*11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	36 1	514 3	N	2	2 1	4
						2 9					
*12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	36 1	515 3	N	1	2 1	3
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

WHITEHEAD 6		WELL #: 7		RRCID -> 243950		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970		
*08	837 N	718	-0-	-119	-0-	32 1	686 2	Y	-0-		-0-
						30 1	651 2	Y	-0-		-0-
*09	810 N	681	-0-	-129	-0-	30 1	672 2	Y	-0-		-0-
						30 1	672 2	Y	-0-		-0-
*10	837 N	702	-0-	-135	-0-	30 1	672 2	Y	-0-		-0-
						29 1	626 2	Y	-0-		-0-
*11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	29 1	626 2	Y	-0-		-0-
						29 1	650 2	Y	-0-		-0-
*12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	29 1	650 2	Y	-0-		-0-
								Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

JERRY JOHNSON 3.9		WELL #: 1X		RRCID -> 243953		COMPL. DATE 06/27/2008			TOTAL DEPTH 9723 PERF. 6568 - 9118		
*08	1643 N	1135	-0-	-508	-0-	51 1	1084 2	Y	-0-		-0-
						51 1	1108 2	Y	-0-		-0-
*09	1560 N	1159	-0-	-401	-0-	51 1	1108 2	Y	-0-		-0-
						52 1	1176 2	Y	-0-		-0-
*10	1674 N	1228	-0-	-446	-0-	52 1	1176 2	Y	-0-		-0-
						45 1	972 2	Y	-0-		-0-
*11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	45 1	972 2	Y	-0-		-0-
						46 1	1035 2	Y	-0-		-0-
*12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	46 1	1035 2	Y	-0-		-0-
								Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

MAYER RANCH "FFF"		WELL #: 983		RRCID -> 243972		COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6578 - 7845		
*08	744 N	626	-0-	-118	-0-	29 1	596 3	N	1		5
						1 9					
*09	660 N	601	-0-	-59	-0-	28 1	572 3	N	1	3 1	3
						1 9					
*10	651 N	626	-0-	-25	-0-	30 1	594 3	N	2	3 1	2
						2 9					
*11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	29 1	564 3	N	2		4
						2 9					
*12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	31 1	630 3	N	1	3 1	2
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

MORRISS BROS. RANCH H 102		WELL #: 2		RRCID -> 243975		COMPL. DATE 10/29/2007			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6712 - 8862		
*08	744 N	642	-0-	-102	-0-	29 1	613 2	Y	-0-		-0-
						27 1	585 2	Y	-0-		-0-
*09	720 N	612	-0-	-108	-0-	27 1	585 2	Y	-0-		-0-
						27 1	606 2	Y	-0-		-0-
*10	744 N	633	-0-	-111	-0-	27 1	606 2	Y	-0-		-0-
						30 1	642 2	Y	-0-		-0-
*11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	30 1	642 2	Y	-0-		-0-
						28 1	617 2	Y	-0-		-0-
*12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	28 1	617 2	Y	-0-		-0-
								Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SIMMONS 71		WELL #: 11		RRCID -> 243978		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6436 - 7846				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	47	1	667	3	Y	-0-	-0-
*09	690 N	679	-0-	-11	-0-	44	1	634	3	Y	1	1
*10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	46	1	625	3	Y	1	1
*11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	48	1	694	3	Y	-0-	1
*12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	49	1	677	3	Y	1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT	1

BEASLEY RANCH A		WELL #: 7303		RRCID -> 243982		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7502 - 9108				
*08	403 N	273	-0-	-130	-0-	21	1	252	2	N	-0-	-0-
*09	330 N	248	-0-	-82	-0-	18	1	230	2	N	-0-	-0-
*10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	28	1	344	2	N	-0-	-0-
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	29	1	337	2	N	-0-	-0-
*12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	41	1	487	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 12E		RRCID -> 243985		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6798 - 6886				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STEWART		WELL #: 3015		RRCID -> 244149		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 5522 PERF. 4120 - 4294				
*08	217 N	149	-0-	-68	-0-	34	1	115	3	N	-0-	-0-
*09	210 N	110	-0-	-100	-0-	3	1	107	3	N	-0-	-0-
*10	217 N	110	-0-	-107	-0-	3	1	107	3	N	-0-	-0-
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	N	-0-	-0-
*12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHURLEY 123		WELL #: 31		RRCID -> 244152		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5210 - 6508				
*08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	38	1	677	3	Y	2	2
*09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	36	1	618	3	Y	2	2
*10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	37	1	603	3	Y	1	2
*11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	39	1	610	3	Y	2	2
*12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	40	1	618	3	Y	3	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	NO RPT	2

GENINI		WELL #: 3128		RRCID -> 244155		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5452 - 6666				
*08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	59	1	627	3	Y	-0-	1
*09	690 N	628	-0-	-62	-0-	54	1	574	3	Y	-0-	1
*10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	66	1	612	3	Y	-0-	1
*11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	66	1	561	3	Y	-0-	1
*12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	63	1	587	3	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
GENINI		WELL #: 3130		RRCID -> 244174		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 8329 PERF. 5708 - 8240			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	744 N	693	-0-	-51	-0-	60	1	633	3	Y	-0-
*09	780 N	681	-0-	-99	-0-	58	1	623	3	Y	-0-
*10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	64	1	594	3	Y	-0-
*11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	73	1	621	3	Y	-0-
*12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	71	1	658	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

MORRISS BROS. C3		WELL #: 2		RRCID -> 244184		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6620 - 9216			
*08	341 N	203	-0-	-138	-0-	9	1	194	2	Y	-0-
*09	300 N	253	-0-	-47	-0-	11	1	242	2	Y	-0-
*10	248 N	219	-0-	-29	-0-	9	1	210	2	Y	-0-
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	Y	-0-
*12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

JONES RANCH		WELL #: 310		RRCID -> 244188		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6464 - 7961			
*08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-
*09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-
*12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 244194		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6944 - 8695			
*08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	35	1	748	2	Y	-0-
*09	750 N	732	-0-	-18	-0-	32	1	700	2	Y	-0-
*10	775 N	760	-0-	-15	-0-	32	1	728	2	Y	-0-
*11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	31	1	666	2	Y	-0-
*12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	32	1	711	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

BROWN, JACK W.A.		WELL #: 8		RRCID -> 244197		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6870 - 8882			
*08	899 N	725	-0-	-174	-0-	33	1	692	2	Y	-0-
*09	870 N	680	-0-	-190	-0-	30	1	650	2	Y	-0-
*10	899 N	707	-0-	-192	-0-	30	1	677	2	Y	-0-
*11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	29	1	622	2	Y	-0-
*12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	30	1	668	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

BROWN, JACK "D"		WELL #: 3		RRCID -> 244205		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7058 - 8940			
*08	403 N	282	-0-	-121	-0-	13	1	269	2	Y	-0-
*09	420 N	298	-0-	-122	-0-	13	1	285	2	Y	-0-
*10	403 N	311	-0-	-92	-0-	13	1	298	2	Y	-0-
*11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	Y	-0-
*12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

JONES RANCH		WELL #: 1868		RRCID -> 244217		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6450 - 7900			
*08	806 N	779	-0-	-27	-0-	778	3	1	9	Y	1
*09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-
*10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-
*11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-
*12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MAYER RANCH G		WELL #: 703		RRCID -> 244222		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 8384		PERF. 6712 - 8198					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	124 N	117	-0-	-7	-0-		5	1	112	3	N	-0-			1
*09	120 N	67	-0-	-53	-0-		3	1	64	3	N	-0-	1	1	-0-
*10	124 N	61	-0-	-63	-0-		3	1	58	3	N	-0-			-0-
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-		3	1	49	3	N	-0-			-0-
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-		2	1	48	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCMULLEN RANCH D 111		WELL #: 3		RRCID -> 244233		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 9002		PERF. 7405 - 8698					
*08	558 N	519	-0-	-39	-0-		40	1	479	2	N	-0-			-0-
*09	540 N	444	-0-	-96	-0-		32	1	412	2	N	-0-			-0-
*10	527 N	475	-0-	-52	-0-		36	1	439	2	N	-0-			-0-
*11	548 N	548	-0-	-0-	-0-		43	1	505	2	N	-0-			-0-
*12	504 N	504	-0-	-0-	-0-		39	1	465	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCMULLEN RANCH D 111		WELL #: 4		RRCID -> 244239		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 7524 - 8982					
*08	2356 N	2003	-0-	-353	-0-		156	1	1847	2	N	-0-			-0-
*09	2220 N	1487	-0-	-733	-0-		108	1	1379	2	N	-0-			-0-
*10	2387 N	1950	-0-	-437	-0-		146	1	1804	2	N	-0-			-0-
*11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-		134	1	1575	2	N	-0-			-0-
*12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-		157	1	1862	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 8		WELL #: 4		RRCID -> 244241		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 8608		PERF. 7290 - 8314					
*08	775 N	720	-0-	-55	-0-		42	1	674	2	Y	4	3	1	2 8 3
*09	720 N	713	-0-	-7	-0-		42	1	669	2	Y	2	3	1	2
*10	712 N	712	-0-	-0-	-0-		40	1	670	2	Y	2			4
*11	660 N	660	-0-	-0-	-0-		38	1	619	2	Y	3	3	1	4
*12	666 N	666	-0-	-0-	-0-		39	1	624	2	Y	3	4	1	3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		3	9			Y	NO RPT			3

POWELL 3		WELL #: 2		RRCID -> 244251		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 8388		PERF. 7426 - 8270					
*08	881 N	881	-0-	-0-	-0-		47	1	830	3	Y	4	4	1	4
*09	879 N	879	-0-	-0-	-0-		47	1	826	3	Y	5	4	1	5
*10	859 N	859	-0-	-0-	-0-		45	1	808	3	Y	5	5	1	5
*11	848 N	848	-0-	-0-	-0-		46	1	796	3	Y	5	5	1	5
*12	888 N	888	-0-	-0-	-0-		46	1	838	3	Y	4	6	1	3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		4	9			Y	NO RPT			3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SIMMONS 71		WELL #: 16		RRCID -> 244253		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6470 - 7954			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	1364 N	1273	-0-	-91	-0-	83 1	1188 3	Y	2	2 1	1 8
						2 9					1
*09	1320 N	1190	-0-	-130	-0-	76 1	1113 3	Y	1	1 8	1
						1 9					
*10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	83 1	1134 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
*11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	81 1	1165 3	Y	1		2
						1 9					
*12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	78 1	1070 3	Y	-0-	1 1	1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

WILSON, DUKE 171		WELL #: 18		RRCID -> 244262		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5682 - 8454			
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	N	7	1 1	8
						8 9					
*09	90 N	1	-0-	-89	-0-	1 3		N	-0-	3 1	3
						1 3					
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	N	1	2 1	2
						1 3					
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	1 1	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 19		RRCID -> 244277		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6258 - 8532			
*08	775 N	773	-0-	-2	-0-	35 1	738 2	N	-0-		-0-
*09	660 N	630	-0-	-30	-0-	29 1	601 2	N	-0-		-0-
*10	806 N	639	-0-	-167	-0-	66 1	573 2	N	-0-		-0-
*11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	38 1	542 2	N	-0-		-0-
*12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	50 1	477 2	N	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RYAN		WELL #: 2206		RRCID -> 244296		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7450 - 8334			
*08	899 N	768	-0-	-131	-0-	41 1	713 3	Y	13	12 1	11
						14 9					
*09	840 N	682	-0-	-158	-0-	36 1	634 3	Y	11	11 1	11
						12 9					
*10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	43 1	766 3	Y	16	13 1	14
						18 9					
*11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	43 1	749 3	Y	16	15 1	15
						18 9					
*12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	40 1	725 3	Y	17	20 1	12
						19 9					
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12

POWELL 23		WELL #: 11		RRCID -> 244298		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7998 - 8352			
*08	682 N	661	-0-	-21	-0-	35 1	614 3	Y	11	10 1	9
						12 9					
*09	660 N	633	-0-	-27	-0-	33 1	588 3	Y	11	10 1	10
						12 9					
*10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	33 1	586 3	Y	13	12 1	11
						14 9					
*11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	33 1	570 3	Y	13	12 1	12
						14 9					
*12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	33 1	593 3	Y	14	16 1	10
						15 9					
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
PFLUGER 85		WELL #: 10		RRCID -> 244303		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3752 - 4434								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT					-0-

VALLIANT LR		WELL #: 307		RRCID -> 244342		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6312 - 8342								
*08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	574	2	N	-0-					-0-
*09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	2	N	-0-					-0-
*10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	64	1	558	2	N	-0-					-0-
*11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	36	1	524	2	N	-0-					-0-
*12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	50	1	483	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH NNN 152		WELL #: 2		RRCID -> 244346		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6568 - 7044								
*08	124 N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
*09	120 N	34	-0-	-86	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
*10	124 N	59	-0-	-65	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 604		RRCID -> 244347		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6716 - 7806								
*08	62 N	24	-0-	-38	-0-	1	1	20	3	N	3					3
*09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	42	1	862	3	N	1	3	1			1
*10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	35	1	689	3	N	59	27	1	1	8	32
*11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	65	9	1014	3	N	17					49
*12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	19	9	300	3	N	17	42	1	1	8	23
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15	1			N	NO RPT					23

WILSON, DUKE 171		WELL #: 22		RRCID -> 244368		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5684 - 8514								
*08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	3	N	-0-					1
*09	510 N	1	-0-	-509	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*10	651 N	76	-0-	-575	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
*11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	36	1	582	3	N	-0-					-0-
*12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
KELLY 35		WELL #: 13		RRCID -> 244370		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5128 - 6537		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	56 1	616 3	Y	2		4
						2 9					
*09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	52 1	603 3	Y	2	4 1	2
						2 9					
*10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	50 1	599 3	Y	2	4 1	-0-
						2 9					
*11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	36 1	455 3	Y	2		2
						2 9					
*12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	47 1	577 3	Y	-0-		2
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

GENINI 39		WELL #: 22		RRCID -> 244417		COMPL. DATE 05/10/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5528 - 8496		
*08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	41 1	433 3	Y	-0-		1
*09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	44 1	471 3	Y	-0-		1
*10	620 N	524	-0-	-96	-0-	51 1	473 3	Y	-0-		1
*11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	49 1	415 3	Y	-0-		1
*12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	43 1	401 3	Y	-0-		1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

WHITEHEAD 6		WELL #: 4		RRCID -> 244425		COMPL. DATE 12/11/2008			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7002 - 9144		
*08	2945 X	1877	-0-	-1068	-0-	84 1	1793 2	N	-0-		-0-
*09	2130 X	1435	-0-	-695	-0-	64 1	1371 2	N	-0-		-0-
*10	2511 X	1671	-0-	-840	-0-	71 1	1600 2	N	-0-		-0-
11	2430 X	1480	-0-	-950	-0-	65 1	1415 2	N	-0-		-0-
12	2511 X	1598	-0-	-913	-0-	68 1	1530 2	N	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 28		RRCID -> 244439		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5650 - 8318		
*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 3	N	-0-	3 1	4
*09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	2 1	2
*10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	N	-0-	1 1	1
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWART		WELL #: 3013		RRCID -> 245183		COMPL. DATE 05/06/2009			TOTAL DEPTH 5521 PERF. 2892 - 4954		
*08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
*09	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-		-0-
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MORRISS 62		WELL #: 7		RRCID -> 245184		COMPL. DATE 12/03/2008			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4698 - 5666					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-			-0-
*09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	14			14
						15	9							
*10	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-	12	1	2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

SIMMONS 72		WELL #: 17		RRCID -> 245186		COMPL. DATE 11/29/2008			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6410 - 7822					
*08	434 N	404	-0-	-30	-0-	26	1	377	3	Y	1	1	1	8
						1	9							
*09	420 N	394	-0-	-26	-0-	25	1	369	3	Y	-0-			-0-
*10	434 N	402	-0-	-32	-0-	28	1	374	3	Y	-0-			-0-
*11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	377	3	Y	1			1
						1	9							
*12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	375	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORRISS 63		WELL #: 8		RRCID -> 245227		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4594 - 5594					
*08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	56	1	930	3	Y	1	3	1	1
						1	9							
*09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	49	1	848	3	Y	-0-			1
*10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	58	1	955	3	Y	-0-	1	1	-0-
*11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	49	1	798	3	Y	-0-			-0-
*12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	49	1	823	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WARD 114		WELL #: 23		RRCID -> 245229		COMPL. DATE 10/14/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5538 - 7650					
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72		WELL #: 18		RRCID -> 245235		COMPL. DATE 12/09/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6354 - 7733					
*08	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-	1	1	-0-
*09	60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	Y	-0-			-0-
*10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-			-0-
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	2			2
						2	9							
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	8	4	1	6
						9	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SIMMONS 71		WELL #: 15		RRCID -> 245238		COMPL. DATE 11/09/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6398 - 7897		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	54 1	771 3	Y	1	1 1	-0-
*09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	1 9	821 3	Y	2	1 8	1
*10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	56 1	684 3	Y	1	1 1	1
*11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	2 9	561 3	Y	-0-		1
*12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	50 1	646 3	Y	1	1 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39 1					1
						47 1					1
						1 9					1

STEWART		WELL #: 3012		RRCID -> 245625		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 5519 PERF. 2857 - 4730		
*08	868 N	433	-0-	-435	-0-	41 1	392 3	N	-0-		-0-
*09	750 N	353	-0-	-397	-0-	8 1	345 3	N	-0-		-0-
*10	682 N	362	-0-	-320	-0-	9 1	353 3	N	-0-		-0-
*11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	9 1	336 3	N	-0-		-0-
*12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	7 1	288 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #: 15		RRCID -> 245631		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5704 - 7728		
*08	868 N	736	-0-	-132	-0-	41 1	694 3	N	1	2 1	4
*09	870 N	738	-0-	-132	-0-	1 9	695 3	N	2	2 1	4
*10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	41 1	753 3	N	3	2 1	5
*11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	46 1	688 3	N	3	5 1	3
*12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	3 9	715 3	N	2	2 1	3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	35 1					3
						40 1					3
						2 9					3

KELLY 115		WELL #: 28		RRCID -> 245636		COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4882 - 6318		
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8	-0-
*09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KELLY 115		WELL #: 32		RRCID -> 245638		COMPL. DATE 12/03/2008			TOTAL DEPTH 6442 PERF. 4856 - 6294		
*08	403 N	122	-0-	-281	-0-	6 1	115 3	Y	1	1 1	1
*09	150 N	8	-0-	-142	-0-	1 9		Y	-0-	1 1	-0-
*10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	8 3	492 3	Y	3	1 1	2
*11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	40 1	573 3	Y	2	3 1	1
*12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	3 9	568 3	Y	1	1 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	45 1					1
						2 9					1
						43 1					1
						1 9					1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. G		WELL #: 6		RRCID -> 245662		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6622 - 7212				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*08	620 N	393	-0-	-227	-0-	18	1	374	3	N	1	4
						1	9					
*09	480 N	387	-0-	-93	-0-	18	1	368	3	N	1	2 1
						1	9					3
*10	403 N	384	-0-	-19	-0-	19	1	365	3	N	-0-	1
*11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	N	2	2 1
						2	9					3
*12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	383	3	N	1	2 1
						1	9					2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

KELLY		WELL #: 126C		RRCID -> 245817		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5044 - 6616				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*08	744 N	718	-0-	-26	-0-	88	1	629	3	Y	1	4
						1	9					
*09	720 N	664	-0-	-56	-0-	80	1	582	3	Y	2	4 1
						2	9					2
*10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	81	1	595	3	Y	2	4 1
						2	9					-0-
*11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	87	1	593	3	Y	3	3
						3	9					
*12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	104	1	618	3	Y	-0-	3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	3

MAYER		WELL #: 57		RRCID -> 245823		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6510 - 7952				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*08	1054 N	996	-0-	-58	-0-	47	1	947	3	N	2	2 1
						2	9					2
*09	1020 N	931	-0-	-89	-0-	45	1	884	3	N	2	2 1
						2	9					2
*10	1023 N	851	-0-	-172	-0-	41	1	807	3	N	3	2 1
						3	9					3
*11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	47	1	935	3	N	2	2 1
						2	9					3
*12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	50	1	960	3	N	1	2 1
						1	9					2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

MORRIS BROTHERS RANCH C-77		WELL #: 2		RRCID -> 245869		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*08	1240 N	864	-0-	-376	-0-	39	1	825	2	N	-0-	-0-
						1	9					-0-
*09	1170 N	860	-0-	-310	-0-	38	1	822	2	N	-0-	-0-
						1	9					-0-
*10	1240 N	975	-0-	-265	-0-	41	1	934	2	N	-0-	-0-
						1	9					-0-
*11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	34	1	733	2	N	-0-	-0-
						1	9					-0-
*12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	42	1	944	2	N	-0-	-0-
						1	9					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V"		WELL #: 6		RRCID -> 245971		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 8258 PERF. 6690 - 8064				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*08	T. A.	845	-0-	845	2552	39	1	805	3	N	1	6
						1	9					
*09	3341 X	789	-0-	-2552	-0-	37	1	750	3	N	2	4 1
						2	9					4
*10	791 X	791	-0-	-0-	-0-	38	1	751	3	N	2	4 1
						2	9					2
*11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	36	1	705	3	N	2	4
						2	9					
*12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	27	1	550	3	N	2	4 1
						2	9					2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER 37		WELL #: 14		RRCID -> 245979		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6444 - 7790				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*08	93 N	26	-0-	-67	-0-	2 1	24 3	N	-0-	-0-		
*09	30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 3	N	-0-	-0-		
*10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 3	N	-0-	-0-		
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	N	-0-	-0-		
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	N	-0-	-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 13		RRCID -> 246019		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7288 - 8516				
*08	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	146 1	2737 3	N	15	11 1	20	
*09	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	138 1	2632 3	N	18	21 1	17	
*10	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	141 1	2669 3	N	22	26 1	1 8	12
*11	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	128 1	2520 3	N	22	16 1	18	
*12	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	153 1	2615 3	N	21	21 1	1 8	17
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17	

MORRISS BROS. RANCH "B" 120		WELL #: 3		RRCID -> 246230		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6890 - 9386				
*08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	18 1	389 2	Y	-0-	-0-		
*09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	25 1	534 2	Y	-0-	-0-		
*10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	24 1	537 2	Y	-0-	-0-		
*11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	25 1	535 2	Y	-0-	-0-		
*12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	22 1	503 2	Y	-0-	-0-		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

SIMMONS 71		WELL #: 17		RRCID -> 246305		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6384 - 7956				
*08	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5 3		Y	-0-	-0-		
*09	14B2 EXT	6	-0-	6	11	6 3		Y	-0-	-0-		
*10	14B2 EXT	6	-0-	6	17	6 3		Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	7	-0-	7	24	7 3		Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	15	-0-	15	39	7 3	8 9	Y	7	1 1	6	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	39			Y	NO RPT		6	

CANYON RANCH SWD		WELL #: 115		RRCID -> 246521		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6625 - 8200				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 4		RRCID -> 246733		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6870 - 8920				
*08	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	101 1	2141 2	Y	-0-	-0-		
*09	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	80 1	1728 2	Y	-0-	-0-		
*10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	72 1	1628 2	Y	-0-	-0-		
*11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	66 1	1425 2	Y	-0-	-0-		
*12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	66 1	1471 2	Y	-0-	-0-		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 5		RRCID -> 246741	COMPL. DATE 12/22/2007	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 6906	- 8808			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
*08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	37	1	792	2	Y	-0-		-0-
*09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	33	1	706	2	Y	-0-		-0-
*10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	31	1	697	2	Y	-0-		-0-
*11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	30	1	648	2	Y	-0-		-0-
*12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	40	1	892	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 27		RRCID -> 246744		COMPL. DATE 12/06/2008			TOTAL DEPTH 8316			PERF. 6230 - 8224	
*08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	81	1	1256	3	Y	-0-		3
*09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	68	1	1131	3	Y	6	6 8	3
						7	9						
*10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	151	1	1243	3	Y	1	3 1	1
						1	9						
*11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	194	1	1259	3	Y	-0-		1
*12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	177	1	1284	3	Y	1		2
						1	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2

MAYFIELD 46		WELL #: 28		RRCID -> 246746		COMPL. DATE 12/18/2008			TOTAL DEPTH 8412			PERF. 6164 - 8360	
*08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	55	1	856	3	Y	-0-		2
*09	900 N	863	-0-	-37	-0-	49	1	814	3	Y	-0-		2
*10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	91	1	750	3	Y	-0-	2 1	-0-
*11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	109	1	710	3	Y	1		1
						1	9						
*12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	94	1	685	3	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

MAYFIELD 46		WELL #: 29		RRCID -> 246752		COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 8430			PERF. 6188 - 8078	
*08	899 N	832	-0-	-67	-0-	51	1	781	3	Y	-0-		2
*09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	49	1	805	3	Y	-0-		2
*10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	98	1	805	3	Y	-0-	2 1	-0-
*11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	118	1	768	3	Y	1		1
						1	9						
*12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	108	1	783	3	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

MAYER 20A		WELL #: 15		RRCID -> 247086		COMPL. DATE 08/08/2007			TOTAL DEPTH 8800			PERF. 6420 - 8700	
*08	992 N	735	-0-	-257	-0-	35	1	700	2	N	-0-		-0-
*09	900 N	11	-0-	-889	-0-	1	1	10	2	N	-0-		-0-
*10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	41	1	815	2	N	-0-		-0-
*11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	49	1	922	2	N	-0-		-0-
*12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	50	1	907	2	N	1		1
						1	9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

MAYER 20A		WELL #: 16		RRCID -> 247088		COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 8848			PERF. 6420 - 8756	
*08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	33	1	666	2	N	-0-		-0-
*09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	32	1	623	2	N	-0-		-0-
*10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	34	1	680	2	N	-0-		-0-
*11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	34	1	639	2	N	-0-		-0-
*12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	35	1	643	2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
KELLY 115		WELL #: 24		RRCID -> 247123		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4952 - 6356			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	744 N	642	-0-	-102	-0-	63 1	577 3	Y	2	2 1	2
						2 9					
*09	690 N	589	-0-	-101	-0-	30 1	556 3	Y	3	4 1	1
						3 9					
*10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	46 1	567 3	Y	2	2 1	1
						2 9					
*11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	42 1	537 3	Y	2	2 1	1
						2 9					
*12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	41 1	547 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

CANYON RANCH		WELL #: 19S		RRCID -> 247124		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 4166			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WARD 127		WELL #: 13		RRCID -> 247127		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5674 - 6862			
*08	124 N	121	-0-	-3	-0-	6 1	115 3	N	-0-	1 1	1
*09	120 N	117	-0-	-3	-0-	6 1	111 3	N	-0-		1
*10	124 N	116	-0-	-8	-0-	5 1	111 3	N	-0-	1 1	-0-
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5 1	107 3	N	1		1
						1 9					
*12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	113 3	N	1		2
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

CANYON RANCH		WELL #: 25S		RRCID -> 247128		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2882 - 3316			
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2 1	64 3	Y	-0-		-0-
*09	60 N	59	-0-	-1	-0-	1 1	58 3	Y	-0-		-0-
*10	62 N	49	-0-	-13	-0-	1 1	48 3	Y	-0-		-0-
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	38 3	Y	-0-		-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GENINI		WELL #: 1622		RRCID -> 247132		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 7796 PERF. 5500 - 7504			
*08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	60 1	642 3	Y	-0-		1
*09	690 N	620	-0-	-70	-0-	53 1	567 3	Y	-0-		1
*10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	69 1	631 3	Y	-0-		1
*11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	68 1	578 3	Y	-0-		1
*12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	65 1	602 3	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 21		RRCID -> 247153		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 8916		PERF. 5722 - 8776	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
*08	1395 N	1337	-0-	-58	-0-	80 1 2 9	1255 3	N	2	1 1	1 8	2	
*09	1350 N	932	-0-	-418	-0-	55 1	877 3	N	-0-	1 1		1	
*10	1395 N	1184	-0-	-211	-0-	70 1 1 9	1113 3	N	1	1 1		1	
*11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	77 1 1 9	1241 3	N	1	1 1		1	
*12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	80 1 1 9	1271 3	N	1	1 1		1	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1	

ROUSSELOT RANCH "A"		WELL #: 113		RRCID -> 247155		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7474 - 8214			
*08	496 N	491	-0-	-5	-0-	25 1 2 9	464 3	N	2	2 1		3	
*09	510 N	471	-0-	-39	-0-	23 1 3 9	445 3	N	3	3 1		3	
*10	496 N	476	-0-	-20	-0-	24 1 3 9	449 3	N	3	4 1		2	
*11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	23 1 4 9	449 3	N	4	3 1		3	
*12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	27 1 4 9	463 3	N	4	4 1		3	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3	

SHURLEY RR 1A		WELL #: 14		RRCID -> 247177		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 8024		PERF. 5571 - 7525			
*08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	13 1 1 9	227 3	N	1	1 1		1	
*09	180 N	149	-0-	-31	-0-	8 1 1 9	140 3	N	1	1 1		1	
*10	217 N	171	-0-	-46	-0-	10 1	161 3	N	-0-			1	
*11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9	162 3	N	1	1 1		1	
*12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	18 1 1 9	318 3	N	1	1 1		1	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1	

WILSON, DUKE 171		WELL #: 19		RRCID -> 247189		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 8526		PERF. 5416 - 8152			
*08	620 N	568	-0-	-52	-0-	171 1	397 3	N	-0-			1	
*09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	171 1	471 3	N	-0-			-0-	
*10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	174 1 1 9	458 3	N	1	1 8		-0-	
*11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	164 1 1 9	380 3	N	1			1	
*12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	170 1	392 3	N	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

STEWART		WELL #: 204		RRCID -> 247228		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 5491 - 6512			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CANYON RANCH		WELL #: 1276S		RRCID -> 247430		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5744 - 5809				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 3		Y	-0-			-0-
*09	240 N	74	-0-	-166	-0-	74 3		Y	-0-			-0-
*10	248 N	180	-0-	-68	-0-	180 3		Y	-0-			-0-
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-			-0-
*12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STEWART		WELL #: 310		RRCID -> 247440		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 2892 - 4756				
*08	775 N	489	-0-	-286	-0-	42 1	447 3	N	-0-			-0-
*09	690 N	425	-0-	-265	-0-	10 1	415 3	N	-0-			-0-
*10	713 N	436	-0-	-277	-0-	10 1	426 3	N	-0-			-0-
*11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	11 1	401 3	N	-0-			-0-
*12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	9 1	378 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 24		RRCID -> 247446		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 8214				
*08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	16 1	241 3	Y	1			1
						1 9						
*09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15 1	243 3	Y	-0-			1
*10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	30 1	247 3	Y	-0-	1 1		-0-
*11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	36 1	234 3	Y	-0-			-0-
*12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	33 1	237 3	Y	1			1
						1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CANYON RANCH		WELL #: 1277S		RRCID -> 247449		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 6724 PERF. 4172 - 5804				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KELLY 115		WELL #: 29		RRCID -> 247451		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 6507 PERF. 4950 - 6368				
*08	403 N	327	-0-	-76	-0-	47 1	279 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
*09	390 N	270	-0-	-120	-0-	14 1	255 3	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
*10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	21 1	254 3	Y	2	1 1		1
						2 9						
*11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18 1	231 3	Y	-0-	1 1		-0-
*12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	17 1	223 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SIMMONS 72.5		WELL #: 4		RRCID -> 247452		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6288 - 7778						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	Y	-0-			-0-
*09	360 N	306	-0-	-54	-0-	20	1	285	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
*10	372 N	312	-0-	-60	-0-	21	1	291	3	Y	-0-			-0-
*11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	3	Y	-0-			-0-
*12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JONES RANCH 157		WELL #: 1		RRCID -> 247454		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6160 - 7200						
*08	155 N	92	-0-	-63	-0-	31	1	61	3	Y	-0-			225
*09	150 N	89	-0-	-61	-0-	30	1	59	3	Y	-0-			225
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	31	1	62	3	Y	3			228
						3	9							
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			228
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			228
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			228

CANYON RANCH 114		WELL #: 20S		RRCID -> 247455		COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 6816 PERF. 4484 - 5104						
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KELLY 115		WELL #: 27		RRCID -> 247457		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5882 - 6028						
*08	620 N	533	-0-	-87	-0-	57	1	474	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
*09	570 N	468	-0-	-102	-0-	24	1	443	3	Y	1	3	1	-0-
						1	9							
*10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	36	1	446	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	33	1	416	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
*12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	31	1	410	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

EPPS, H. C. #39		WELL #: 9		RRCID -> 247459		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064						
*08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	81	1	960	2	Y	3			8
						3	9							
*09	1020 N	983	-0-	-37	-0-	84	1	895	2	Y	4			12
						4	9							
*10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	79	1	917	2	Y	-0-	9	1	1
						1	9							
*11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	77	1	877	2	Y	4			5
						4	9							
*12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	74	1	856	2	Y	6	3	8	8
						7	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 14		RRCID -> 247645		COMPL. DATE 04/22/2007			TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6568 - 6936				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	651 N	611	-0-	-40	-0-	38	1	571	3	N	2	1	3
						2	9						
*09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	40	1	580	3	N	2	3	2
						2	9						
*10	651 N	610	-0-	-41	-0-	38	1	568	3	N	4	2	4
						4	9						
*11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	553	3	N	2	2	4
						2	9						
*12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	35	1	508	3	N	1	2	3
						1	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3

CANYON RANCH 114		WELL #: 21S		RRCID -> 247647		COMPL. DATE 12/29/2008			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3582 - 5102				
*08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-		-0-
*09	210 N	43	-0-	-167	-0-	43	3			Y	-0-		-0-
*10	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-		-0-
*12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8219S		RRCID -> 247648		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 5552 PERF. 4166 - 5194				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STEWART		WELL #: 105		RRCID -> 247707		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3004 - 3880				
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-		-0-
*09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-		-0-
*10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-		-0-
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-		-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HOLMAN		WELL #: 268		RRCID -> 247708		COMPL. DATE 01/01/2009			TOTAL DEPTH 7036 PERF. 4140 - 6496				
*08	899 N	851	-0-	-48	-0-	47	1	803	3	N	1		8
						1	9						
*09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	43	1	767	3	N	1		9
						1	9						
*10	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	82	1	1382	3	N	-0-		9
*11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	70	1	1161	3	N	-0-		9
*12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	77	1	1215	3	N	3	8	4
						3	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4

CANYON RANCH		WELL #: 9318S		RRCID -> 247709		COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4482 - 5236				
*08	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-		-0-
*09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-		-0-
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-		-0-
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-		-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 13		RRCID -> 247711		COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7438 - 7498					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM			
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE			
*08	3441 X	3241	-0-	-200	-0-	163	1	3058	3	N	18	13	1	23
						20	9							
*09	3330 X	3054	-0-	-276	-0-	151	1	2882	3	N	19	23	1	19
						21	9							
*10	3441 X	3149	-0-	-292	-0-	156	1	2965	3	N	25	29	1	1 8
						28	9							
11	3300 X	2946	-0-	-354	-0-	141	1	2777	3	N	25	18	1	21
						28	9							
12	3472 X	3126	-0-	-346	-0-	172	1	2929	3	N	23	24	1	1 8
						25	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

CANYON RANCH 126		WELL #: 19S		RRCID -> 247712		COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 6594 PERF. 4516 - 6066					
*08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-			-0-
*09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-			-0-
*10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-			-0-
*11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-			-0-
*12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8220S		RRCID -> 247732		COMPL. DATE 12/29/2008			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5168					
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9319S		RRCID -> 247733		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4304 - 5218					
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAUTHORN 16		WELL #: 7		RRCID -> 247734		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 6928 PERF. 4730 - 6240					
*08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	57	1	469	3	Y	-0-	1	1	1
*09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	55	1	474	3	Y	-0-			1
*10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	63	1	522	3	Y	-0-			-0-
*11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	51	1	421	3	Y	-0-			-0-
*12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	54	1	452	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "BB"		WELL #: 2603		RRCID -> 247736		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782					
*08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-			-0-
*09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-			-0-
*10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-			-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-			-0-
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
CANYON RANCH 105 WELL #: 16S RRCID -> 247801 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4756 - 6414															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 14 RRCID -> 247808 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 8240															
*08		372 N	364	-0-	-8	-0-	17	1	347	2	N	-0-			-0-
*09		360 N	345	-0-	-15	-0-	17	1	328	2	N	-0-			-0-
*10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	2	N	-0-			-0-
*11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	2	N	-0-			-0-
*12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 248158 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014															
*08		992 N	840	-0-	-152	-0-	55	1	784	3	Y	1	1 1	1 8	-0-
*09		900 N	789	-0-	-111	-0-	51	1	736	3	Y	2	1 8		1
*10		843 N	843	-0-	-0-	-0-	58	1	784	3	Y	1	1 1		1
*11		938 N	938	-0-	-0-	-0-	61	1	877	3	Y	-0-			1
*12		850 N	850	-0-	-0-	-0-	58	1	791	3	Y	1	1 1		1
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			1

SHURLEY 123 WELL #: 32 RRCID -> 248478 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 5038 - 6406															
*08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	Y	-0-			1
*09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-			-0-
*10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	Y	1	1 1		-0-
*11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	-0-			-0-
*12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 30 RRCID -> 248484 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6720 - 7084															
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 10E RRCID -> 248485 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 4328 - 5546															
*08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
*09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
*10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
*11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
*12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BLOODWORTH 140		WELL #: 9		RRCID -> 248492		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6204 - 8010			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
*08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	44 1	618 3	Y	2	1 1	2 8	-0-
						2 9						
*09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	55 1	782 3	Y	3	2 8		1
						3 9						
*10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	42 1	623 3	Y	-0-	1 1		-0-
*11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	49 1	734 3	Y	-0-			-0-
*12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	53 1	773 3	Y	1			1
						1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

STEWART		WELL #: 3014		RRCID -> 248510		COMPL. DATE 04/23/2011			TOTAL DEPTH 5491 PERF. 2886 - 4718			
*08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	32 1	16 3	N	-0-			-0-
*09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1 1	46 3	N	-0-			-0-
*10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2 1	95 3	N	-0-			-0-
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	3 1	125 3	N	-0-			-0-
*12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	4 1	160 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9320S		RRCID -> 248512		COMPL. DATE 01/16/2009			TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4600 - 5220			
*08	682 N	643	-0-	-39	-0-	31 1	612 3	Y	-0-			1
*09	660 N	618	-0-	-42	-0-	30 1	588 3	Y	-0-			1
*10	682 N	633	-0-	-49	-0-	31 1	602 3	Y	-0-			1
*11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	57 1	558 3	Y	-0-			1
*12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	96 1	539 3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CANYON RANCH 107		WELL #: 18E		RRCID -> 248533		COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4084 - 6366			
*08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-			1
*09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-			1
*10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-			1
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-			1
*12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		Y	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CANYON RANCH 107		WELL #: 17E		RRCID -> 248535		COMPL. DATE 01/10/2009			TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4178 - 6434			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "DD"		WELL #: 2805		RRCID -> 248538		COMPL. DATE 02/06/2009			TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 7782			
*08	372 N	340	-0-	-32	-0-	16 1	323 3	N	1			3
						1 9						
*09	330 N	305	-0-	-25	-0-	14 1	290 3	N	1	2 1		2
						1 9						
*10	341 N	297	-0-	-44	-0-	14 1	282 3	N	1	2 1		1
						1 9						
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12 1	235 3	N	1			2
						1 9						
*12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13 1	268 3	N	-0-	1 1		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CANYON RANCH 126		WELL #: 21S		RRCID -> 248886		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4352 - 5034				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	651 N	499	-0-	-152	-0-	499 3		Y	-0-			-0-
*09	600 N	503	-0-	-97	-0-	503 3		Y	-0-			-0-
*10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		Y	-0-			-0-
*11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		Y	-0-			-0-
*12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MITCHELL		WELL #: 102		RRCID -> 248887		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2280 - 4818				
*08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	99 1	1664 3	N	-0-			-0-
*09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	99 1	1606 3	N	-0-			-0-
*10	1736 N	1685	-0-	-51	-0-	104 1	1581 3	N	-0-			-0-
*11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	100 1	1519 3	N	-0-			-0-
*12	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	103 1	1527 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 30		RRCID -> 248894		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 8392 PERF. 6110 - 7956				
*08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	23 1	356 3	Y	1			1
						1 9						
*09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	20 1	334 3	Y	-0-			1
*10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	27 1	218 3	Y	-0-	1 1		-0-
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	25 1	161 3	Y	-0-			-0-
*12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	23 1	166 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 16		RRCID -> 248900		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 8833 PERF. 6416 - 7608				
*08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	17 1	365 2	N	-0-			-0-
*09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	19 1	398 2	N	-0-			-0-
*10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	43 1	376 2	N	-0-			-0-
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	23 1	339 2	N	-0-			-0-
*12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	32 1	311 2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY		WELL #: 139		RRCID -> 248902		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5158 - 6010				
*08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3		N	-0-			-0-
*09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 3		N	-0-			-0-
*10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN RANCH B-146		WELL #: 2		RRCID -> 248946		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7042 - 8976				
*08	7285 X	4030	-0-	-3255	-0-	181 1	3849 2	Y	-0-			-0-
*09	7050 X	3846	-0-	-3204	-0-	170 1	3676 2	Y	-0-			-0-
*10	6138 X	3883	-0-	-2255	-0-	164 1	3719 2	Y	-0-			-0-
11	5610 X	3715	-0-	-1895	-0-	164 1	3551 2	Y	-0-			-0-
12	5704 X	3908	-0-	-1796	-0-	167 1	3741 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WARD 114		WELL #: 21		RRCID -> 249079		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 4598 - 7938		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5 1	104 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*09	120 N	104	-0-	-16	-0-	5 1	99 3	N	-0-			1
*10	124 N	106	-0-	-18	-0-	5 1	101 3	N	-0-	1 1		-0-
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	89 3	N	1			1
						1 9						
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5 1	83 3	N	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

SAWYER JONES		WELL #: 1711		RRCID -> 249081		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 9004		PERF. 5892 - 8784		
*08	899 N	828	-0-	-71	-0-	828 3		N	-0-			-0-
*09	870 N	810	-0-	-60	-0-	810 3		N	-0-			-0-
*10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-			-0-
*11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3		N	-0-			-0-
*12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY 102		WELL #: 28		RRCID -> 249262		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 6503		PERF. 4870 - 6252		
*08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	47 1	288 3	Y	2	1 1	1 8	1
						2 9						
*09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14 1	266 3	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
*10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18 1	218 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14 1	179 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
*12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12 1	164 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHURLEY		WELL #: 149		RRCID -> 249274		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 6208		PERF. 5156 - 6006		
*08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
*09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
*10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3		N	-0-			-0-
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY		WELL #: 153		RRCID -> 249275		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 6236		PERF. 5140 - 6022		
*08	279 N	57	-0-	-222	-0-	57 3		N	-0-			-0-
*09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			-0-
*10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-			-0-
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			-0-
*12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3		WELL #: 11		RRCID -> 249277		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 8208		PERF. 6338 - 7006		
*08	310 N	234	-0-	-76	-0-	15 1	219 3	Y	-0-			-0-
*09	300 N	262	-0-	-38	-0-	17 1	245 3	Y	-0-			-0-
*10	310 N	287	-0-	-23	-0-	20 1	267 3	Y	-0-			-0-
*11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	26 1	380 3	Y	-0-			-0-
*12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	19 1	262 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
STEWART		WELL #: 106		RRCID -> 249278		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2450 - 3859	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
*08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

DUNBAR, NED		WELL #: 83		RRCID -> 249297		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5244 - 6162	
*08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-
*09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-
*10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-
*11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-
*12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HOLMAN		WELL #: 266		RRCID -> 249318		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4662 - 6630	
*08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	74	1	N	2
						2	9		
*09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	70	1	N	2
						2	9		
*10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	77	1	N	-0-
*11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-
*12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	84	1	N	8
						9	9		10 1 4 8
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

EPPS, H.C. #38		WELL #: 10		RRCID -> 249441		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 7214 PERF. 4520 - 6416	
*08	775 N	683	-0-	-92	-0-	53	1	Y	2
						2	9		
*09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	65	1	Y	3
						3	9		
*10	775 N	716	-0-	-59	-0-	57	1	Y	-0-
*11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	58	1	Y	3
						3	9		7 1
*12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	58	1	Y	3
						3	9		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

CAUTHORN 16		WELL #: 6		RRCID -> 249449		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4312 - 6702	
*08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	91	1	Y	-0-
*09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	87	1	Y	-0-
*10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	91	1	Y	-0-
*11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	89	1	Y	-0-
*12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	92	1	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

CANYON RANCH		WELL #: 2164S		RRCID -> 249450		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 4260 - 4938	
*08	589 N	542	-0-	-47	-0-	542	3	Y	-0-
*09	540 N	501	-0-	-39	-0-	501	3	Y	-0-
*10	558 N	443	-0-	-115	-0-	443	3	Y	-0-
*11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	Y	-0-
*12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SIMMONS 3		WELL #: 5		RRCID -> 249462		COMPL. DATE 01/23/2009			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6332 - 7694			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	1891 X	1735	-0-	-156	-0-	113 1	1620 3	Y	2	2 1	1 8	1
						2 9						
*09	1770 X	1638	-0-	-132	-0-	105 1	1532 3	Y	1			2
						1 9						
*10	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	134 1	1816 3	Y	2	2 1		2
						2 9						
*11	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	113 1	1628 3	Y	-0-			2
*12	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	130 1	1785 3	Y	2	2 1		2
						2 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

CANYON RANCH 126		WELL #: 20S		RRCID -> 249479		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4608 - 5078			
*08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-			-0-
*09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3		Y	-0-			-0-
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8318S		RRCID -> 249482		COMPL. DATE 02/26/2009			TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4698 - 5236			
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-			-0-
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL		WELL #: 104		RRCID -> 249602		COMPL. DATE 08/19/2010			TOTAL DEPTH 5988 PERF. 2264 - 4003			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-RAY, MAY M. "F"		WELL #: 3		RRCID -> 249749		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8982 - 9096			
*08	1984 N	1790	-0-	-194	-0-	120 1	1670 3	Y	-0-			-0-
*09	2100 N	1646	-0-	-454	-0-	119 1	1527 3	Y	-0-			-0-
*10	1984 N	1663	-0-	-321	-0-	148 1	1515 3	Y	-0-			-0-
*11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	155 1	1497 3	Y	-0-			-0-
*12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	134 1	1505 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAY, MAY M. MRS.		WELL #: 4		RRCID -> 249761		COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8370 - 9164			
*08	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	70 1	977 3	Y	-0-			-0-
*09	1170 N	967	-0-	-203	-0-	70 1	897 3	Y	-0-			-0-
*10	1116 N	955	-0-	-161	-0-	85 1	870 3	Y	-0-			-0-
*11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	103 1	997 3	Y	-0-			-0-
*12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	83 1	928 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
CAUTHORN 17		WELL #: 4		RRCID -> 249790		COMPL. DATE 04/22/2009			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 4714 - 6375						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	125	1	1039	3	Y	5	3	1	4 8	1
						6	9								
*09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	108	1	923	3	Y	-0-				1
*10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	112	1	927	3	Y	-0-	1	1		-0-
*11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	102	1	836	3	Y	-0-				-0-
*12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	105	1	886	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CUSENBARY 58		WELL #: 8		RRCID -> 249795		COMPL. DATE 12/05/2007			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4728 - 5723						
*08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	29	1	277	3	N	-0-				2
*09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	35	1	350	3	N	1				3
						1	9								
*10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	74	1	761	3	N	-0-				3
*11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	61	1	654	3	N	5	3	1		5
						6	9								
*12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	57	1	650	3	N	-0-				5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5

SHURLEY		WELL #: 147		RRCID -> 249797		COMPL. DATE 03/08/2009			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5922						
*08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-				-0-
*09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-				-0-
*10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-				-0-
*11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-				-0-
*12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2073S		RRCID -> 249799		COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 6236 PERF. 4304 - 5020						
*08	651 N	604	-0-	-47	-0-	604	3			Y	-0-				-0-
*09	750 N	647	-0-	-103	-0-	647	3			Y	-0-				-0-
*10	744 N	431	-0-	-313	-0-	431	3			Y	-0-				-0-
*11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-				-0-
*12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MITCHELL		WELL #: 803		RRCID -> 249840		COMPL. DATE 12/08/2008			TOTAL DEPTH 5936 PERF. 2028 - 3934						
*08	682 N	667	-0-	-15	-0-	37	1	630	3	N	-0-				-0-
*09	660 N	630	-0-	-30	-0-	37	1	593	3	N	-0-				-0-
*10	682 N	630	-0-	-52	-0-	39	1	591	3	N	-0-				-0-
*11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	37	1	566	3	N	-0-				-0-
*12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	39	1	575	3	N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYER, MINNIE H "A"		WELL #: 102		RRCID -> 249902		COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6428 - 7898						
*08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	32	1	644	3	N	-0-	1	1		1
*09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	32	1	617	3	N	1	1	1		1
						1	9								
*10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	34	1	667	3	N	2	1	1		2
						2	9								
*11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	30	1	603	3	N	1	1	1		2
						1	9								
*12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	32	1	612	3	N	1	1	1		2
						1	9								
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WARD 114		WELL #: 26X		RRCID -> 249904		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 7796			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	1457 N	1326	-0-	-131	-0-	63 1	1254 3	N	8	15 1 3 8	7
*09	1380 N	1362	-0-	-18	-0-	9 9	1289 3	N	7		14
*10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	8 9	1283 3	N	11	18 1 4 8	3
*11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	12 9	1255 3	N	9		12
*12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	65 1	1305 3	N	6		18
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10 9		N	NO RPT		18
						7 9					
CANYON RANCH		WELL #: 5003E		RRCID -> 250162		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 6874 PERF. 4225 - 5485			
*08	527 N	510	-0-	-17	-0-	510 3		N	-0-		-0-
*09	510 N	490	-0-	-20	-0-	490 3		N	-0-		-0-
*10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-		-0-
*11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-		-0-
*12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILL MAYER MINNIE HC		WELL #: 8		RRCID -> 250338		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6372 - 7862			
*08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	51 1	1023 3	N	2	2 1	2
*09	990 N	920	-0-	-70	-0-	2 9	872 3	N	3	2 1 1 8	2
*10	1023 N	956	-0-	-67	-0-	45 1	907 3	N	3	2 1	3
*11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	46 1	908 3	N	1	2 1	2
*12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	3 9	923 3	N	2	2 1	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48 1		N	NO RPT		2
						2 9					
SHURLEY		WELL #: 143		RRCID -> 250513		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5196 - 6020			
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
*09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3		N	-0-		-0-
*10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		-0-
*11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NICKS, GERALD 8		WELL #: 5		RRCID -> 250516		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 8376			
*08	93 N	81	-0-	-12	-0-	5 1	76 2	Y	-0-		-0-
*09	90 N	77	-0-	-13	-0-	5 1	72 2	Y	-0-		-0-
*10	93 N	70	-0-	-23	-0-	4 1	66 2	Y	-0-		-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	Y	-0-		-0-
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 EPPS, H.C. 49 WELL #: 5 RRCID -> 250520 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 4044 - 6357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	217 N	144	-0-	-73	-0-	40 1	103 2	Y	1			1
						1 9						
*09	210 N	94	-0-	-116	-0-	8 1	86 2	Y	-0-			1
*10	217 N	85	-0-	-132	-0-	7 1	78 2	Y	-0-	1 1		-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 2	Y	-0-			-0-
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6 1	66 2	Y	1			1
						1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

EPPS, H. C. #39 WELL #: 14 RRCID -> 250523 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4468 - 6490

*08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	50 1	584 2	Y	3			6
						3 9						
*09	600 N	595	-0-	-5	-0-	51 1	541 2	Y	3			9
						3 9						
*10	558 N	495	-0-	-63	-0-	39 1	456 2	Y	-0-	7 1	1 8	1
*11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	40 1	453 2	Y	2			3
						2 9						
*12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	48 1	551 2	Y	6	3 8		6
						7 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

POWELL 4 WELL #: 2 RRCID -> 250525 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7368 - 7414

*08	527 N	484	-0-	-43	-0-	26 1	456 3	Y	2	2 1		2
						2 9						
*09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	26 1	458 3	Y	2	2 1		2
						2 9						
*10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	28 1	499 3	Y	4	3 1		3
						4 9						
*11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	25 1	438 3	Y	2	3 1		2
						2 9						
*12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	25 1	463 3	Y	3	3 1		2
						3 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

PFLUGER 85 WELL #: 21 RRCID -> 250527 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4227 - 4460

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 19S RRCID -> 250529 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4342 - 4852

*08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
*09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
*10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CANYON RANCH		WELL #: 9321S		RRCID -> 250531		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4556 - 5178				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3	Y	-0-		-0-		
*09	1080 N	1053	-0-	-27	-0-	1053 3	Y	-0-		-0-		
*10	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198 3	Y	-0-		-0-		
*11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3	Y	-0-		-0-		
*12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3	Y	-0-		-0-		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		

MAYER RANCH "CC"		WELL #: 2704		RRCID -> 250533		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6520 - 7732				
*08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	74 1	885 3	N	4	3 8	6	
						4 9						
*09	1350 N	838	-0-	-512	-0-	39 1	797 3	N	2	3 1	1 8	4
						2 9						
*10	1209 N	819	-0-	-390	-0-	40 1	777 3	N	2	4 1		2
						2 9						
*11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	36 1	703 3	N	2			4
						2 9						
*12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	38 1	761 3	N	3	4 1		3
						3 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

DUNBAR, NED		WELL #: 82		RRCID -> 250540		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5184 - 6092				
*08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			-0-
*09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
*10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
*12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 4A		WELL #: 4		RRCID -> 250543		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 8202 PERF. 5464 - 8004				
*08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	63 1	1058 3	N	2	3 1		6
						2 9						
*09	1050 N	915	-0-	-135	-0-	51 1	862 3	N	2	3 1		5
						2 9						
*10	1240 N	1146	-0-	-94	-0-	65 1	1077 3	N	4	3 1		6
						4 9						
*11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	47 1	921 3	N	3	5 1		4
						3 9						
*12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	55 1	975 3	N	3	3 1		4
						3 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 12		RRCID -> 250585		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7422 - 8070				
*08	3751 X	3425	-0-	-326	-0-	172 1	3233 3	N	18	13 1		24
						20 9						
*09	3450 X	3343	-0-	-107	-0-	165 1	3155 3	N	21	25 1		20
						23 9						
*10	3410 X	3258	-0-	-152	-0-	162 1	3068 3	N	25	30 1		15
						28 9						
11	3300 X	3094	-0-	-206	-0-	148 1	2918 3	N	25	19 1		21
						28 9						
12	3472 X	3253	-0-	-219	-0-	179 1	3049 3	N	23	25 1		19
						25 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
EPPS, H.C. 49		WELL #: 4		RRCID -> 250589		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4520 - 6576				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	46	1	542	2	Y	2		4
						2	9						
*09	630 N	559	-0-	-71	-0-	48	1	509	2	Y	2		6
						2	9						
*10	620 N	591	-0-	-29	-0-	47	1	544	2	Y	-0-	5 1	1 8
*11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	45	1	519	2	Y	3		-0-3
						3	9						
*12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	44	1	506	2	Y	2		5
						2	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5

WARD 127		WELL #: 20		RRCID -> 250599		COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012				
*08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	57	1	1142	3	N	10	10 1	7 8
						11	9						5
*09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	52	1	1032	3	N	4		9
						4	9						
*10	1209 N	1095	-0-	-114	-0-	50	1	1036	3	N	8	12 1	3 8
						9	9						2
*11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	51	1	994	3	N	6		8
						7	9						
*12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	55	1	1010	3	N	4		12
						4	9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		12

SHURLEY 123		WELL #: 29		RRCID -> 250692		COMPL. DATE 01/08/2009			TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5018 - 6424				
*08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	450	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
*09	450 N	429	-0-	-21	-0-	17	1	410	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
*10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	18	1	427	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
*11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	410	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
*12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	387	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

SHURLEY 123		WELL #: 30		RRCID -> 250699		COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5034 - 6399				
*08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	17	1	417	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
*09	420 N	417	-0-	-3	-0-	16	1	399	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
*10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	395	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
*11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
*12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

CANYON RANCH		WELL #: 8317S		RRCID -> 250706		COMPL. DATE 02/20/2009			TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4717 - 5250				
*08	806 N	612	-0-	-194	-0-	74	1	538	3	N	-0-		-0-
*09	810 N	558	-0-	-252	-0-	67	1	491	3	N	-0-		-0-
*10	651 N	633	-0-	-18	-0-	78	1	555	3	N	-0-		-0-
*11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	89	1	627	3	N	-0-		-0-
*12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	87	1	614	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #:		8	RRCID ->	250708	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6664 - 7738			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	279 N	260	-0-	-19	-0-		42	1	218	3	N	-0-			1
*09	270 N	230	-0-	-40	-0-		11	1	219	3	N	-0-	1	1	-0-
*10	279 N	225	-0-	-54	-0-		11	1	214	3	N	-0-			-0-
*11	187 N	187	-0-	-0-	-0-		9	1	178	3	N	-0-			-0-
*12	210 N	210	-0-	-0-	-0-		10	1	200	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SHURLEY		WELL #:		152	RRCID ->	250709	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	6279	PERF.	5322 - 6068			
*08	7 N	6	-0-	-1	-0-		6	3			N	-0-			-0-
*09	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86	3			N	-0-			-0-
*10	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	3			N	-0-			-0-
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	3			N	-0-			-0-
*12	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #:		20	RRCID ->	250728	COMPL. DATE	01/22/2010	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	5044 - 5992			
*08	124 N	116	-0-	-8	-0-		116	3			N	-0-			-0-
*09	120 N	112	-0-	-8	-0-		112	3			N	-0-			-0-
*10	124 N	120	-0-	-4	-0-		120	3			N	-0-			-0-
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	3			N	-0-			-0-
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #:		21	RRCID ->	250730	COMPL. DATE	01/17/2010	TOTAL DEPTH	6216	PERF.	5052 - 5874			
*08	434 N	406	-0-	-28	-0-		406	3			N	-0-			-0-
*09	363 N	363	-0-	-0-	-0-		363	3			N	-0-			-0-
*10	376 N	376	-0-	-0-	-0-		376	3			N	-0-			-0-
*11	373 N	373	-0-	-0-	-0-		373	3			N	-0-			-0-
*12	364 N	364	-0-	-0-	-0-		364	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SHURLEY 110		WELL #:		22	RRCID ->	250734	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	6954	PERF.	5582 - 6544			
*08	349 N	349	-0-	-0-	-0-		17	1	332	3	N	-0-	1	1	-0-
*09	420 N	335	-0-	-85	-0-		16	1	318	3	N	1			1
							1	9							
*10	403 N	371	-0-	-32	-0-		18	1	353	3	N	-0-			1
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-		19	1	341	3	N	-0-			1
*12	365 N	365	-0-	-0-	-0-		19	1	346	3	N	-0-			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1

SHURLEY 110		WELL #:		26	RRCID ->	250815	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	5466 - 6702			
*08	558 N	292	-0-	-266	-0-		14	1	278	3	N	-0-	1	1	-0-
*09	480 N	276	-0-	-204	-0-		13	1	263	3	N	-0-			-0-
*10	434 N	296	-0-	-138	-0-		15	1	280	3	N	1			1
							1	9							
*11	276 N	276	-0-	-0-	-0-		15	1	261	3	N	-0-			1
*12	291 N	291	-0-	-0-	-0-		15	1	276	3	N	-0-			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
FOUR SQUARE RANCH B		WELL #: 543E		RRCID -> 250824		COMPL. DATE 08/21/2005		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4670 - 5712		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	1147 N	1077	-0-	-70	-0-	123 1	954 3	N	-0-	-0-
*09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	124 1	938 3	N	-0-	-0-
*10	1116 N	969	-0-	-147	-0-	130 1	839 3	N	-0-	-0-
*11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	128 1	862 3	N	-0-	-0-
*12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	126 1	873 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHURLEY 141		WELL #: 29		RRCID -> 250827		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5316 - 6585		
*08	372 N	289	-0-	-83	-0-	45 1	243 3	Y	1	1 1
						1 9				
*09	360 N	251	-0-	-109	-0-	14 1	236 3	Y	1	1 1
						1 9				
*10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14 1	225 3	Y	-0-	1 1
*11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13 1	210 3	Y	2	1 1
						2 9				
*12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12 1	192 3	Y	1	1 1
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

CANYON RANCH 107		WELL #: 20E		RRCID -> 251281		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 4546 - 6372		
*08	837 N	818	-0-	-19	-0-	818 3		Y	-0-	1
*09	810 N	785	-0-	-25	-0-	785 3		Y	-0-	1
*10	837 N	800	-0-	-37	-0-	800 3		Y	-0-	1
*11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		Y	-0-	1
*12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		Y	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

HILL-RAY, MAY "E"		WELL #: 3		RRCID -> 251438		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7412 - 9004		
*08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	18 1	256 3	N	-0-	-0-
*09	210 N	83	-0-	-127	-0-	6 1	77 3	N	-0-	-0-
*10	372 N	104	-0-	-268	-0-	9 1	95 3	N	-0-	-0-
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	17 1	166 3	N	-0-	-0-
*12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	15 1	169 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 7		RRCID -> 251541		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 8057 PERF. 6412 - 7654		
*08	744 N	670	-0-	-74	-0-	32 1	638 3	N	-0-	1 1
*09	720 N	681	-0-	-39	-0-	33 1	647 3	N	1	1 1
						1 9				
*10	744 N	676	-0-	-68	-0-	33 1	641 3	N	2	1 1
						2 9				
*11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	31 1	616 3	N	1	1 1
						1 9				
*12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	30 1	582 3	N	-0-	1 1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

CANYON RANCH 107		WELL #: 19E		RRCID -> 251758		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 6983 PERF. 3504 - 6308		
*08	1023 N	906	-0-	-117	-0-	31 1	875 3	Y	-0-	-0-
*09	990 N	879	-0-	-111	-0-	30 1	849 3	Y	-0-	-0-
*10	992 N	746	-0-	-246	-0-	31 1	715 3	Y	-0-	-0-
*11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	60 1	597 3	Y	-0-	-0-
*12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	102 1	764 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131															
WARD 127		WELL #: 23		RRCID -> 252085		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 8443 PERF. 5516 - 7720									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE						
*08	1860 N	1508	-0-	-352	-0-	72	1	1428	3	N	7	18	1	2	8	7	
*09	1680 N	1440	-0-	-240	-0-	69	1	1364	3	N	6					13	
*10	1705 N	1512	-0-	-193	-0-	70	1	1430	3	N	11	17	1	4	8	3	
*11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	66	1	1279	3	N	8					11	
*12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	56	1	1019	3	N	5					16	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16	
WARD, RIP "B"										WELL #: 5		RRCID -> 252096		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 6548 PERF. 5342 - 6340	
*08	589 N	463	-0-	-126	-0-	22	1	441	3	N	-0-					2	
*09	510 N	463	-0-	-47	-0-	22	1	440	3	N	1					3	
*10	465 N	463	-0-	-2	-0-	23	1	440	3	N	-0-					3	
*11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	24	1	426	3	N	1	3	1			1	
*12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	22	1	428	3	N	-0-					1	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1	
WHITEHEAD 6										WELL #: 6		RRCID -> 252577		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 8688	
*08	558 N	329	-0-	-229	-0-	15	1	314	2	N	-0-					-0-	
*09	540 N	349	-0-	-191	-0-	15	1	334	2	N	-0-					-0-	
*10	496 N	347	-0-	-149	-0-	15	1	332	2	N	-0-					-0-	
*11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	2	N	-0-					-0-	
*12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	2	N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SHURLEY 110										WELL #: 25		RRCID -> 252603		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5504 - 6512	
*08	651 N	599	-0-	-52	-0-	30	1	569	3	N	-0-	2	1			-0-	
*09	630 N	621	-0-	-9	-0-	29	1	591	3	N	1					1	
*10	713 N	613	-0-	-100	-0-	30	1	583	3	N	-0-					1	
*11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	33	1	582	3	N	-0-					1	
*12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	35	1	647	3	N	-0-					1	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1	
CANYON RANCH										WELL #: 310S		RRCID -> 252708		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 5330 PERF. 2732 - 4764	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
KEENE C										WELL #: 3		RRCID -> 252720		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8164 - 8430	
*08	992 N	939	-0-	-53	-0-	939	2			N	-0-					-0-	
*09	990 N	913	-0-	-77	-0-	913	2			N	-0-					-0-	
*10	1054 N	960	-0-	-94	-0-	960	2			N	-0-					-0-	
*11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-	
*12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 13		RRCID -> 252908		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 8445		PERF. 7384 - 8386		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	87 1	1790 3	N	21	7 1	4 8		30
							23 9							
*09		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	92 1	1880 3	N	15	20 1	2 8		23
							17 9							
*10		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	103 1	2055 3	N	19	22 1	1 8		19
							21 9							
*11		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	95 1	1872 3	N	19	16 1			22
							21 9							
*12		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	92 1	1787 3	N	14	16 1			20
							15 9							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				20

CANYON RANCH 219		WELL #: 2E		RRCID -> 253258		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 4759 - 5084				
*08		186 N	134	-0-	-52	-0-	134 3		N	-0-				-0-
		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-				-0-
*10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-				-0-
		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-				-0-
*12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 404		RRCID -> 253400		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 8122		PERF. 6547 - 7914				
*08		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	48 1	981 3	N	2				8
							2 9							
*09		990 N	974	-0-	-16	-0-	45 1	926 3	N	3	5 1	1 8		5
							3 9							
*10		1023 N	1008	-0-	-15	-0-	49 1	956 3	N	3	5 1			3
							3 9							
*11		939 N	939	-0-	-0-	-0-	46 1	890 3	N	3				6
							3 9							
*12		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	49 1	986 3	N	2	5 1			3
							2 9							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				3

MAYER, EDWIN S. JR. K		WELL #: 12		RRCID -> 254081		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6360 - 6706				
*08		277 N	277	-0-	-0-	-0-	17 1	259 3	N	1	1 1			1
							1 9							
*09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	17 1	251 3	N	2	1 1	1 8		1
							2 9							
*10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	17 1	258 3	N	2	1 1			2
							2 9							
*11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	18 1	266 3	N	1	1 1			2
							1 9							
*12		275 N	275	-0-	-0-	-0-	18 1	257 3	N	-0-	1 1			1
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1

NOLEN PARTNERS A		WELL #: 1282		RRCID -> 254456		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 5920 - 6970				
*08		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-				-0-
		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-				-0-
*10		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-				-0-
		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-				-0-
*12		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
NICKS, GERALD 8		WELL #:		6	RRCID ->	254458	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	8593	PERF.	7362 -	8408
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9 1	138 2	Y	-0-		1 1		-0-
*09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11 1	167 2	Y	-0-				-0-
*10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10 1	161 2	Y	-0-				-0-
*11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10 1	165 2	Y	1				1
						1 9							
*12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10 1	154 2	Y	-0-				-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

NICKS, GERALD 8		WELL #:		7	RRCID ->	254461	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7304 -	7436
*08	155 N	115	-0-	-40	-0-	7 1	108 2	Y	-0-		1 1		-0-
*09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1	120 2	Y	-0-				-0-
*10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	117 2	Y	1				1
						1 9							
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	92 2	Y	1		1 1		1
						1 9							
*12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 2	Y	-0-		1 1		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

GENINI 31		WELL #:		24	RRCID ->	254526	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6097 -	8283
*08	310 N	271	-0-	-39	-0-	23 1	248 3	Y	-0-				1
*09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	29 1	308 3	Y	-0-				1
*10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	37 1	344 3	Y	-0-				1
*11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	37 1	311 3	Y	-0-				1
*12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	32 1	299 3	Y	-0-				1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1

SHURLEY RR 1C		WELL #:		7	RRCID ->	254541	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	5426 -	8054
*08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	50 1	846 3	N	2		3 1		5
						2 9							
*09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	44 1	747 3	N	2		2 1		5
						2 9							
*10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	46 1	765 3	N	2		2 1		5
						2 9							
*11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	38 1	745 3	N	3		5 1		3
						3 9							
*12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	43 1	759 3	N	2		2 1		3
						2 9							
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				3

POWELL 4		WELL #:		1	RRCID ->	254601	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7340 -	8290
*08	248 N	211	-0-	-37	-0-	11 1	199 3	Y	1		1 1		1
						1 9							
*09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12 1	212 3	Y	1		1 1		1
						1 9							
*10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	11 1	195 3	Y	1		1 1		1
						1 9							
*11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11 1	189 3	Y	1		1 1		1
						1 9							
*12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10 1	173 3	Y	1		1 1		1
						1 9							
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
CANYON RANCH		WELL #: 9014E		RRCID -> 254629		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5996 - 6586					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE		
*08	4991 X	4789	-0-	-202	-0-	4789	3	N	-0-				6
*09	4740 X	4464	-0-	-276	-0-	4464	3	N	-0-				6
*10	4898 X	4621	-0-	-277	-0-	4621	3	N	-0-				6
11	4740 X	4369	-0-	-371	-0-	4369	3	N	-0-				6
12	4774 X	4324	-0-	-450	-0-	4324	3	N	-0-				6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				6

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 303		RRCID -> 254772		COMPL. DATE 12/26/2009		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6912 - 7120					
*08	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	57	1	N	6	4	1		8
						7	9						
*09	1170 N	1135	-0-	-35	-0-	56	1	N	7	8	1		7
						8	9						
*10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	57	1	N	9	11	1		5
						10	9						
*11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	51	1	N	10	7	1		8
						11	9						
*12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	62	1	N	8	9	1		7
						9	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				7

MAYER RANCH 40		WELL #: 10		RRCID -> 254869		COMPL. DATE 12/26/2009		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454					
*08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	N	6	2	1	1 8	8
						7	9						
*09	540 N	496	-0-	-44	-0-	23	1	N	3	5	1		6
						3	9						
*10	558 N	525	-0-	-33	-0-	25	1	N	5	6	1		5
						6	9						
*11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	N	4	4	1		5
						4	9						
*12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	N	3	4	1		4
						3	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				4

MAYER RANCH 40		WELL #: 9		RRCID -> 254871		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470					
*08	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	111	1	N	21	8	1		36
						23	9						
*09	2220 X	1794	-0-	-426	-0-	83	1	N	12	24	1		24
						13	9						
*10	2108 X	1385	-0-	-723	-0-	65	1	N	11	21	1		14
						12	9						
11	2040 X	1763	-0-	-277	-0-	84	1	N	17	13	1		18
						19	9						
12	2139 X	1664	-0-	-475	-0-	81	1	N	12	13	1		17
						13	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17

CANYON RANCH		WELL #: 121E		RRCID -> 254885		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 3685 - 5282					
*08	3131 X	2946	-0-	-185	-0-	2946	3	N	-0-				1
*09	3030 X	2868	-0-	-162	-0-	2868	3	N	-0-				1
*10	3131 X	2880	-0-	-251	-0-	2880	3	N	-0-				1
11	2940 X	2718	-0-	-222	-0-	2718	3	N	-0-				1
*12	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3	N	-0-				1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
CANYON RANCH WELL #: 9015E RRCID -> 254928 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5330 - 6016														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
*09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
*10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
*11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
*12		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MRS MAY M RAY WELL #: 5 RRCID -> 254929 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8968 - 9130														
*08		1023 N	846	-0-	-177	-0-	56	1	789	3	N	1	1 8	-0-
*09		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	74	1	954	3	N	-0-		-0-
*10		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	93	1	954	3	N	-0-		-0-
*11		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	180	1	1745	3	N	-0-		-0-
*12		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	134	1	1500	3	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER MINNIE H WELL #: 10 RRCID -> 254931 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6372 - 8148														
*08		775 N	679	-0-	-96	-0-	32	1	647	3	N	-0-	1 1	1
*09		750 N	692	-0-	-58	-0-	34	1	656	3	N	2	1 1	2
*10		772 N	772	-0-	-0-	-0-	37	1	734	3	N	1	1 1	2
*11		569 N	569	-0-	-0-	-0-	27	1	541	3	N	1	1 1	2
*12		647 N	647	-0-	-0-	-0-	32	1	614	3	N	1	1 1	2
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		2

MAYER 18 WELL #: 9 RRCID -> 254934 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6250 - 8060														
*08		744 N	551	-0-	-193	-0-	26	1	522	2	Y	3	3 8	-0-
*09		630 N	513	-0-	-117	-0-	25	1	488	2	Y	-0-		-0-
*10		483 N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	2	Y	-0-		-0-
*11		483 N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	459	2	Y	-0-		-0-
*12		482 N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	2	Y	-0-		-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 4 RRCID -> 254935 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5592 - 7290														
*08		930 N	752	-0-	-178	-0-	752	3		N	-0-			-0-
*09		1080 N	980	-0-	-100	-0-	980	3		N	-0-			-0-
*10		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-			-0-
*11		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-			-0-
*12		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. OO		WELL #: 2		RRCID -> 254944		COMPL. DATE 01/12/2010			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7004 - 7210			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	1054 N	997	-0-	-57	-0-	50 1	940 3	N	6	4 1		7
						7 9						
*09	990 N	986	-0-	-4	-0-	49 1	930 3	N	6	7 1		6
						7 9						
*10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	48 1	915 3	N	7	9 1		4
						8 9						
*11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	36 1	716 3	N	6	5 1		5
						7 9						
*12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	43 1	726 3	N	6	6 1		5
						7 9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

CAUTHORN 17		WELL #: 5		RRCID -> 254951		COMPL. DATE 09/20/2009			TOTAL DEPTH 7272 PERF. 5070 - 6642			
*08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	141 1	1167 3	N	1	4 1		1
						1 9						
*09	1230 N	1194	-0-	-36	-0-	125 1	1068 3	N	1			2
						1 9						
*10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	133 1	1105 3	N	-0-	1 1		-0-
						1212 N		N	-0-			-0-
*11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	132 1	1080 3	N	-0-			-0-
						1281 N		N	-0-			-0-
*12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	136 1	1145 3	N	-0-			-0-
						0 N		N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							

SHURLEY		WELL #: 148		RRCID -> 254956		COMPL. DATE 12/24/2009			TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5070 - 5864			
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
						127 3		N	-0-			-0-
*09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
						129 3		N	-0-			-0-
*10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
						130 3		N	-0-			-0-
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
						0 N		N	NO RPT			-0-
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MAYER 1028		WELL #: 3		RRCID -> 254960		COMPL. DATE 01/15/2010			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6344 - 7880			
*08	1333 N	1073	-0-	-260	-0-	51 1	1021 3	N	1	2 1		2
						1 9						
*09	1200 N	1039	-0-	-161	-0-	51 1	986 3	N	2	2 1		2
						2 9						
*10	1209 N	801	-0-	-408	-0-	39 1	760 3	N	2	2 1		2
						2 9						
*11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	30 1	596 3	N	1	1 1		2
						1 9						
*12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	33 1	634 3	N	1	1 1		2
						1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

MAYER RANCH 36		WELL #: 4		RRCID -> 255189		COMPL. DATE 12/09/2009			TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7450 - 8384			
*08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	36 1	739 3	N	8	3 1		13
						9 9						
*09	780 N	742	-0-	-38	-0-	34 1	704 3	N	4	8 1		9
						4 9						
*10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	40 1	791 3	N	7	9 1		7
						8 9						
*11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	36 1	716 3	N	8	6 1		9
						9 9						
*12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	36 1	705 3	N	5	6 1		8
						6 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255249 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	217 N	90	-0-	-127	-0-	4	1	84	3	N	2	1 1	3
						2	9						
*09	240 N	142	-0-	-98	-0-	7	1	134	3	N	1	2 1 1 8	1
						1	9						
*10	93 N	86	-0-	-7	-0-	4	1	81	3	N	1	1 1	1
						1	9						
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	1	1 1	1
						1	9						
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

MAYER RANCH 40 WELL #: 6 RRCID -> 255251 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7140 - 8252

*08	806 N	796	-0-	-10	-0-	36	1	750	3	N	9	3 1 2 8	12
						10	9						
*09	780 N	740	-0-	-40	-0-	34	1	699	3	N	6	8 1 2 8	8
						7	9						
*10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	36	1	720	3	N	6	8 1	6
						7	9						
*11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	35	1	683	3	N	6	5 1	7
						7	9						
*12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	36	1	697	3	N	6	6 1	7
						7	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7

MAYER RANCH 35 WELL #: 17 RRCID -> 255258 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7374 - 8394

*08	2325 N	2306	-0-	-19	-0-	105	1	2178	3	N	21	8 1	36
						23	9						
*09	2220 N	2195	-0-	-25	-0-	101	1	2080	3	N	13	24 1	25
						14	9						
*10	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	108	1	2155	3	N	20	25 1	20
						22	9						
*11	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	105	1	2063	3	N	21	17 1	24
						23	9						
*12	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	106	1	2057	3	N	15	17 1	22
						17	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		22

MAYER RANCH 40 WELL #: 5 RRCID -> 255273 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7188 - 7394

*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SHANNON 52 WELL #: 23 RRCID -> 255274 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6480 - 7806

*08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	43	1	610	3	Y	-0-	1 1	-0-
*09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	40	1	585	3	Y	1		1
						1	9						
*10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	45	1	609	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
*11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	39	1	562	3	Y	-0-		1
*12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	42	1	574	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYER WELL #: 58 RRCID -> 255276 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6330 - 7946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1612 N	1472	-0-	-140	-0-	70	1	1399	3	N	3	3 1	3
						3	9						
*09	1500 N	1412	-0-	-88	-0-	69	1	1340	3	N	3	3 1	3
						3	9						
*10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	75	1	1462	3	N	4	3 1	4
						4	9						
*11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	66	1	1310	3	N	3	3 1	4
						3	9						
*12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	57	1	1102	3	N	2	3 1	3
						2	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255294 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

*08	620 N	592	-0-	-28	-0-	27	1	559	3	N	5	2 1	10
						6	9						
*09	600 N	566	-0-	-34	-0-	26	1	536	3	N	4	7 1	7
						4	9						
*10	589 N	577	-0-	-12	-0-	27	1	544	3	N	5	7 1	5
						6	9						
*11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	26	1	503	3	N	5	4 1	6
						6	9						
*12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	523	3	N	5	5 1	6
						6	9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 29 RRCID -> 255335 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7040 - 7138

*08	651 N	517	-0-	-134	-0-	26	1	488	3	N	3	2 1	4
						3	9						
*09	600 N	513	-0-	-87	-0-	25	1	485	3	N	3	4 1	3
						3	9						
*10	527 N	393	-0-	-134	-0-	20	1	370	3	N	3	4 1	2
						3	9						
*11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	29	1	571	3	N	5	3 1	4
						6	9						
*12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	33	1	569	3	N	5	5 1	4
						6	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4

MAYER RANCH 35 WELL #: 16 RRCID -> 255337 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7354 - 8388

*08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	58	1	1189	3	N	13	4 1	20
						14	9						
*09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	54	1	1109	3	N	8	13 1	14
						9	9					1 8	
*10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	57	1	1133	3	N	11	14 1	11
						12	9						
*11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	53	1	1048	3	N	11	9 1	13
						12	9						
*12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	53	1	1030	3	N	9	10 1	12
						10	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		12

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
FAWCETT 130		WELL #: 14		RRCID -> 255556		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5846 - 7170		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*08	837 N	725	-0-	-112	-0-	32 1	692 3	Y	1 6 1	2
*09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	30 1	662 3	Y	3	5
*10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	33 1	636 3	Y	3 7 1	1
*11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	31 1	567 3	Y	3	4
*12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	31 1	543 3	Y	1	5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT	5

CANYON RANCH 127		WELL #: 10S		RRCID -> 255558		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4838 - 6154		
*08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-	-0-
*09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-	-0-
*10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-	-0-
*11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-	-0-
*12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CAUTHORN 17		WELL #: 6		RRCID -> 255560		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4648 - 6670		
*08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	160 1	475 3	Y	1 2 1	1
*09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	150 1	437 3	Y	-0-	1
*10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	158 1	459 3	Y	-0-	-0-
*11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	152 1	435 3	Y	-0-	-0-
*12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	157 1	458 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 17		RRCID -> 255561		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6530 - 7778		
*08	434 N	302	-0-	-132	-0-	20 1	282 3	N	-0-	40
*09	420 N	98	-0-	-322	-0-	6 1	92 3	N	-0-	40
*10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8 1	114 3	N	-0-	40
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7 1	100 3	N	-0-	40
*12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10 1	141 3	N	-0-	40
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40

MAYER 17		WELL #: 11		RRCID -> 255640		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 8138		
*08	2604 N	2251	-0-	-353	-0-	108 1	2143 2	Y	-0-	1
*09	2490 N	2178	-0-	-312	-0-	105 1	2073 2	Y	-0-	1
*10	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	107 1	2143 2	Y	-0-	1
*11	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	108 1	2043 2	Y	-0-	1
*12	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	116 1	2124 2	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

CANYON RANCH 112		WELL #: 10E		RRCID -> 255778		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4526 - 6348		
*08	558 N	484	-0-	-74	-0-	484 3		N	-0-	1
*09	540 N	448	-0-	-92	-0-	448 3		N	-0-	1
*10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-	1
*11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-	1
*12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH 112		WELL #: 9E		RRCID -> 255780		COMPL. DATE 01/22/2010		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4600 - 6328			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	1581 N	1532	-0-	-49	-0-	1532	3	N	-0-		2
*09	1560 N	1434	-0-	-126	-0-	1434	3	N	-0-		2
*10	1550 N	1494	-0-	-56	-0-	1494	3	N	-0-		2
*11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3	N	-0-		2
*12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3	N	-0-		2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

SAWYER-JONES 190		WELL #: 13		RRCID -> 255783		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5882 - 8666			
*08	248 N	6	-0-	-242	-0-	6	3	N	-0-		-0-
*09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-		-0-
*10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-		-0-
*11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-		-0-
*12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH 112		WELL #: 13E		RRCID -> 255836		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 6814 PERF. 4554 - 5406			
*08	682 N	2	-0-	-680	-0-	2	3	N	-0-		1
*09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-		1
*10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		1
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		1
*12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

CANYON RANCH 112		WELL #: 11E		RRCID -> 255838		COMPL. DATE 03/08/2010		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4552 - 6322			
*08	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3	N	-0-		1
*09	510 N	496	-0-	-14	-0-	496	3	N	-0-		1
*10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-		1
*11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-		1
*12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WILSON, DUKE 176		WELL #: 12		RRCID -> 255840		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5190 - 8498			
*08	1116 N	962	-0-	-154	-0-	58	1	904	3	N	-0-
*09	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	62	1	977	3	N	1
*10	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	62	1	989	3	N	1
*11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	61	1	973	3	N	-0-
*12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	63	1	1008	3	N	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT

CANYON RANCH 112		WELL #: 12E		RRCID -> 255868		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 6508 PERF. 4326 - 6326			
*08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-
*09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-
*10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131															
SIMMONS 72		WELL #: 19		RRCID -> 255870		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 7756									
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
*08	434 N	251	-0-	-183	-0-	16 1	232 3	Y	3		3 8		-0-				
*09	360 N	208	-0-	-152	-0-	3 9	13 1	Y	2		2 8		-0-				
*10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	2 9	23 1	Y	-0-				-0-				
*11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	26 1	318 3	Y	-0-				-0-				
*12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	24 1	371 3	Y	-0-				-0-				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		333 3	Y	NO RPT				-0-				
SIMMONS 73										WELL #: 13		RRCID -> 255876		COMPL. DATE 02/24/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6342 - 7832	
*08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	43 1	620 3	Y	-0-		1 1		-0-				
*09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	41 1	598 3	Y	-0-				-0-				
*10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	47 1	633 3	Y	1		1 1		-0-				
*11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	1 9	43 1	Y	1				1				
*12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	1 9	45 1	Y	-0-		1 1		-0-				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-				
SIMMONS 3										WELL #: 4		RRCID -> 255878		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632	
*08	651 N	596	-0-	-55	-0-	39 1	557 3	Y	-0-		1 1		-0-				
*09	600 N	573	-0-	-27	-0-	37 1	534 3	Y	2		1 8		1				
*10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	2 9	40 1	Y	1		1 1		1				
*11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	1 9	37 1	Y	-0-				1				
*12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	37 1	534 3	Y	1		1 1		1				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT				1				
LANCASTER 155										WELL #: 8		RRCID -> 255881		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6054 - 7174	
*08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	23 1	333 3	Y	-0-				-0-				
*09	390 N	337	-0-	-53	-0-	22 1	314 3	Y	1		1 8		-0-				
*10	372 N	333	-0-	-39	-0-	1 9	23 1	Y	-0-				-0-				
*11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	20 1	289 3	Y	-0-				-0-				
*12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	22 1	303 3	Y	-0-				-0-				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-				
LANCASTER 155										WELL #: 9		RRCID -> 255952		COMPL. DATE 12/24/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6070 - 6484	
*08	186 N	164	-0-	-22	-0-	11 1	153 3	Y	-0-				-0-				
*09	180 N	152	-0-	-28	-0-	10 1	142 3	Y	-0-				-0-				
*10	186 N	151	-0-	-35	-0-	10 1	141 3	Y	-0-				-0-				
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9 1	124 3	Y	-0-				-0-				
*12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9 1	128 3	Y	-0-				-0-				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-				
CANYON RANCH 112										WELL #: 14E		RRCID -> 256001		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 6721 PERF. 4602 - 6292	
*08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 3		N	-0-				2				
*09	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 3		N	-0-				2				
*10	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3		N	-0-				2				
*11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3		N	-0-				2				
*12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 3		N	-0-				2				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				2				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
WILSON, DUKE		WELL #: 3417		RRCID -> 256166		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5304 - 6412					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	527 N	521	-0-	-6	-0-	-0-	31	1	490	3	N	-0-			1
*09	510 N	503	-0-	-7	-0-	-0-	30	1	473	3	N	-0-			-0-
*10	527 N	521	-0-	-6	-0-	-0-	31	1	490	3	N	-0-			-0-
*11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	526	3	N	-0-			-0-
*12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	477	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAY M RAY "I"		WELL #: 3		RRCID -> 256167		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8284 - 8626					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1279S		RRCID -> 256176		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 4732 - 6100					
*08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-			1
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*10	2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	3			N	-0-			1
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			1
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

WILSON, DUKE		WELL #: 3416		RRCID -> 256177		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 6840		PERF. 5290 - 6326					
*08	589 N	529	-0-	-60	-0-	-0-	32	1	497	3	N	-0-			1
*09	510 N	507	-0-	-3	-0-	-0-	30	1	477	3	N	-0-			-0-
*10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	581	3	N	-0-			-0-
*11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	734	3	N	1			1
							1	9							
*12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	773	3	N	-0-	1	1	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1274S		RRCID -> 256178		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 4770 - 6146					
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RYAN		WELL #: 2205		RRCID -> 256188		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7406 - 8250					
*08	1550 N	1416	-0-	-134	-0-	-0-	76	1	1332	3	Y	7	6	1	7
							8	9							
*09	1440 N	1384	-0-	-56	-0-	-0-	74	1	1302	3	Y	7	6	1	8
							8	9							
*10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1312	3	Y	8	8	1	8
							9	9							
*11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1274	3	Y	7	8	1	7
							8	9							
*12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1358	3	Y	7	9	1	5
							8	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WILSON, DUKE 176		WELL #: 16		RRCID -> 256262		COMPL. DATE 03/05/2010			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5230 - 8582		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1550 N	1340	-0-	-210	-0-	80 1	1259 3	N	1	1 1	2
						1 9					
*09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	92 1	1455 3	N	-0-	1 1	1
*10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	89 1	1429 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	84 1	1344 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	88 1	1413 3	N	1	1 1	1
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WILSON, DUKE 176		WELL #: 15		RRCID -> 256273		COMPL. DATE 02/13/2010			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5364 - 8550		
*08	1581 N	1469	-0-	-112	-0-	88 1	1380 3	N	1	1 1	2
						1 9					
*09	1530 N	1447	-0-	-83	-0-	86 1	1361 3	N	-0-	1 1	1
*10	1550 N	1423	-0-	-127	-0-	84 1	1338 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	82 1	1322 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	89 1	1420 3	N	1	1 1	1
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WILSON, DUKE		WELL #: 1753		RRCID -> 256275		COMPL. DATE 03/12/2010			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 5392 - 7674		
*08	1581 N	1537	-0-	-44	-0-	92 1	1444 3	N	1	1 1	2
						1 9					
*09	1500 N	1480	-0-	-20	-0-	88 1	1392 3	N	-0-	1 1	1
*10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	87 1	1394 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	86 1	1372 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	88 1	1409 3	N	1	1 1	1
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WILSON, DUKE 176		WELL #: 13		RRCID -> 256276		COMPL. DATE 02/12/2010			TOTAL DEPTH 8668 PERF. 5392 - 8402		
*08	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	64 1	1009 3	N	-0-	1 1	1
*09	1080 N	1049	-0-	-31	-0-	62 1	986 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*10	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	62 1	999 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	58 1	923 3	N	-0-		1
*12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	61 1	971 3	N	1	1 1	1
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

CANYON RANCH 112		WELL #: 16E		RRCID -> 256279		COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5302 - 6308		
*08	496 N	494	-0-	-2	-0-	494 3		N	-0-		1
*09	510 N	468	-0-	-42	-0-	468 3		N	-0-		1
*10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-		1
*11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-		1
*12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH 112		WELL #: 15E		RRCID -> 256281		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 5328 - 6306	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	1068	3	N	-0-		1
*09	1050 N	1038	-0-	-12	-0-	1038	3	N	-0-		1
*10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3	N	-0-		1
*11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3	N	-0-		1
*12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	N	-0-		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WILSON, DUKE		WELL #: 3409		RRCID -> 256282		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 6869		PERF. 5334 - 6368	
*08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	45	1	N	1	1 1	1
						1	9				
*09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	44	1	N	1	1 1	1
						1	9				
*10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	48	1	N	1	1 1	1
						1	9				
*11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-		1
*12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	52	1	N	1	1 1	1
						1	9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 256479		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 8602		PERF. 7246 - 8462	
*08	620 N	601	-0-	-19	-0-	30	1	N	3	2 1	4
						3	9				
*09	630 N	579	-0-	-51	-0-	29	1	N	3	4 1	3
						3	9				
*10	589 N	583	-0-	-6	-0-	29	1	N	4	5 1	2
						4	9				
*11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	N	5	3 1	4
						6	9				
*12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	N	3	4 1	3
						3	9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 256484		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 7224 - 8448	
*08	558 N	536	-0-	-22	-0-	27	1	N	3	2 1	4
						3	9				
*09	510 N	509	-0-	-1	-0-	25	1	N	3	4 1	3
						3	9				
*10	527 N	510	-0-	-17	-0-	25	1	N	4	5 1	2
						4	9				
*11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	N	4	3 1	3
						4	9				
*12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	27	1	N	4	4 1	3
						4	9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

WILSON, DUKE		WELL #: 1778		RRCID -> 256599		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 8721		PERF. 5148 - 8608	
*08	961 N	921	-0-	-40	-0-	55	1	N	-0-	1 1	1
*09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	57	1	N	1	1 1	1
						1	9				
*10	1054 N	907	-0-	-147	-0-	53	1	N	1	1 1	1
						1	9				
*11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	57	1	N	-0-		1
*12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-	1 1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
LANCASTER 3		WELL #: 6		RRCID -> 256761		COMPL. DATE 03/27/2010		TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5904 - 6330				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	103 1	12 3	Y	-0-	-0-		
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	99 1	3 3	Y	-0-	-0-		
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		Y	-0-	-0-		
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 1		Y	-0-	-0-		
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	102 1	10 9	Y	9	9		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	9		

LANCASTER 155		WELL #: 10		RRCID -> 256762		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6040 - 6426				
*08	124 N	87	-0-	-37	-0-	6 1	81 3	N	-0-	12		
*09	90 N	83	-0-	-7	-0-	5 1	78 3	N	-0-	12		
*10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6 1	82 3	N	-0-	12		
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	74 3	N	-0-	12		
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6 1	80 3	N	-0-	12		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12		

JEFFERS 18		WELL #: 5		RRCID -> 256766		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7388 - 8076				
*08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	25 1	446 3	Y	2	2 1	2	
*09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	27 1	477 3	Y	3	2 1	1 8	2
*10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	34 1	601 3	Y	4	3 1		3
*11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	26 1	455 3	Y	2	3 1		2
*12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	25 1	465 3	Y	2	3 1		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT			1

CANYON RANCH 112		WELL #: 17E		RRCID -> 256768		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4548 - 5480				
*08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-		
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-		
*10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-	-0-		
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-	-0-		
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-	-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

LANCASTER 3		WELL #: 7		RRCID -> 256772		COMPL. DATE 05/22/2010		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5960 - 6390				
*08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	21 1	296 3	Y	1	1 8	-0-	
*09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	20 1	286 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*10	217 N	155	-0-	-62	-0-	11 1	144 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13 1	183 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 18		RRCID -> 256773		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7410 - 8354				
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-		
*09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	-0-		
*10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-		
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	-0-		
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	-0-		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 16		RRCID -> 256776		COMPL. DATE 03/18/2010			TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7296 - 7588			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	4216 X	3379	-0-	-837	-0-	170	1	3189	3	N	18	23
						20	9					
*09	3900 X	2974	-0-	-926	-0-	147	1	2807	3	N	18	18
						20	9					
*10	3689 X	2964	-0-	-725	-0-	147	1	2791	3	N	24	13
						26	9				1 8	13
11	3270 X	2910	-0-	-360	-0-	139	1	2742	3	N	26	21
						29	9					
12	3286 X	3139	-0-	-147	-0-	172	1	2942	3	N	23	19
						25	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	19

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 17		RRCID -> 256777		COMPL. DATE 12/20/2009			TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7458 - 7516			
*08	4495 X	4140	-0-	-355	-0-	208	1	3907	3	N	23	29
						25	9					
*09	3990 X	3962	-0-	-28	-0-	196	1	3737	3	N	26	25
						29	9					
*10	4154 X	4036	-0-	-118	-0-	200	1	3804	3	N	29	16
						32	9					
11	4020 X	3942	-0-	-78	-0-	189	1	3717	3	N	33	27
						36	9					
12	4247 X	3954	-0-	-293	-0-	217	1	3707	3	N	27	23
						30	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	23

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 19		RRCID -> 256778		COMPL. DATE 06/10/2010			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7540 - 8442			
*08	93 N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	3	N	-0-	-0-
*09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-	-0-
*10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	1	1
						1	9					-0-
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-	-0-
*12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HOUGH 12		WELL #: 2		RRCID -> 256789		COMPL. DATE 06/03/2010			TOTAL DEPTH 5776 PERF. 2294 - 4776			
*08	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	127	1	2134	3	N	-0-	-0-
*09	2160 N	2088	-0-	-72	-0-	121	1	1967	3	N	-0-	-0-
*10	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	137	1	2085	3	N	-0-	-0-
*11	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	132	1	2010	3	N	-0-	-0-
*12	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	143	1	2124	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HOLMAN 25		WELL #: 3		RRCID -> 256792		COMPL. DATE 03/24/2010			TOTAL DEPTH 7103 PERF. 4790 - 6736			
*08	4278 X	3527	-0-	-751	-0-	196	1	3323	3	N	7	40
						8	9					
*09	4140 X	3500	-0-	-640	-0-	184	1	3312	3	N	4	44
						4	9					
*10	4092 X	2752	-0-	-1340	-0-	154	1	2598	3	N	-0-	35
11	3960 X	3093	-0-	-867	-0-	176	1	2917	3	N	-0-	35
12	4123 X	3582	-0-	-541	-0-	212	1	3340	3	N	27	17
						30	9				31 1	14 8
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	17

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 15		RRCID -> 256794		COMPL. DATE 05/15/2010			TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7558 - 7606			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	1581 N	1172	-0-	-409	-0-	59 1	1105 3	N	7	5 1	1 8	8
						8 9						
*09	1200 N	1063	-0-	-137	-0-	53 1	1002 3	N	7	8 1		7
						8 9						
*10	1178 N	1084	-0-	-94	-0-	54 1	1021 3	N	8	10 1		5
						9 9						
*11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	50 1	986 3	N	8	6 1		7
						9 9						
*12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	55 1	942 3	N	7	8 1		6
						8 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

MITCHELL		WELL #: 106		RRCID -> 256798		COMPL. DATE 06/24/2010			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3010 - 4580			
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL		WELL #: 107		RRCID -> 256799		COMPL. DATE 06/13/2010			TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2892 - 3890			
*08	31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	25 3	N	-0-			-0-
*09	30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	23 3	N	-0-			-0-
*10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 3	N	-0-			-0-
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	N	-0-			-0-
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL		WELL #: 110		RRCID -> 256806		COMPL. DATE 06/03/2010			TOTAL DEPTH 5108 PERF. 2186 - 3638			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMAN		WELL #: 2611		RRCID -> 256807		COMPL. DATE 02/17/2010			TOTAL DEPTH 7193 PERF. 4592 - 6636			
*08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	53 1	895 3	N	6	4 8		10
						7 9						
*09	960 N	895	-0-	-65	-0-	47 1	847 3	N	1			11
						1 9						
*10	961 N	921	-0-	-40	-0-	52 1	869 3	N	-0-			10
*11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	46 1	754 3	N	-0-			10
*12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	49 1	770 3	N	4	9 1		5
						4 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #: 4		RRCID -> 256808		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6944 - 8234			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08	1767 N	1692	-0-	-75	-0-	85 1	1596 3	N	10	7 1	12
						11 9					
*09	1680 N	1483	-0-	-197	-0-	73 1	1400 3	N	9	12 1	9
						10 9					
*10	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	87 1	1653 3	N	14	16 1	7
						15 9					
*11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	82 1	1618 3	N	15	10 1	12
						17 9					
*12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	95 1	1619 3	N	11	13 1	10
						12 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

CANYON RANCH		WELL #: 9111E		RRCID -> 257173		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4644 - 5642			
*08	341 N	307	-0-	-34	-0-	307 3		N	-0-		-0-
*09	330 N	293	-0-	-37	-0-	293 3		N	-0-		-0-
*10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-		-0-
*11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-		-0-
*12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 911E		RRCID -> 257178		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4698 - 6594			
*08	3410 X	3226	-0-	-184	-0-	3226 3		N	-0-		3
*09	3210 X	3051	-0-	-159	-0-	3051 3		N	-0-		3
*10	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 3		N	-0-		3
11	3150 X	3121	-0-	-29	-0-	3121 3		N	-0-		3
12	3224 X	3043	-0-	-181	-0-	3043 3		N	-0-		3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

CANYON RANCH		WELL #: 9016E		RRCID -> 257179		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5388 - 6012			
*08	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 3		N	-0-		-0-
*09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		-0-
*10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-		-0-
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-		-0-
*12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BECKER		WELL #: 302		RRCID -> 257183		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790			
*08	1395 N	1338	-0-	-57	-0-	61 1	1277 2	N	-0-		1
*09	1410 N	1294	-0-	-116	-0-	59 1	1235 2	N	-0-		1
*10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	154 1	1334 2	N	-0-		1
*11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	83 1	1194 2	N	-0-		1
*12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	116 1	1114 2	N	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER RANCH 40		WELL #: 7		RRCID -> 257185		COMPL. DATE 07/18/2010			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7134 - 8568		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5 1	111 3	N	1	1 1	2
						1 9					
*09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 3	N	-0-	1 1	1
*10	124 N	101	-0-	-23	-0-	5 1	95 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	91 3	N	1	1 1	1
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #: 2		RRCID -> 257190		COMPL. DATE 05/08/2010			TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7150 - 8374		
*08	62 N	15	-0-	-47	-0-	1 1	14 3	N	-0-		2
*09	30 N	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 3	N	-0-		2
*10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 3	N	-0-		2
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		2
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #: 3		RRCID -> 257196		COMPL. DATE 04/25/2010			TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7166 - 7462		
*08	310 N	184	-0-	-126	-0-	8 1	175 3	N	1	1 8	9
						1 9					
*09	240 N	179	-0-	-61	-0-	8 1	171 3	N	-0-		9
*10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8 1	163 3	N	-0-		9
*11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7 1	140 3	N	-0-		9
*12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	131 3	N	-0-		9
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9

HOLMAN		WELL #: 2610		RRCID -> 257198		COMPL. DATE 02/24/2010			TOTAL DEPTH 7096 PERF. 6570 - 6596		
*08	465 N	415	-0-	-50	-0-	23 1	391 3	N	1		5
						1 9					
*09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	23 1	416 3	N	-0-		5
*10	310 N	17	-0-	-293	-0-	1 1	16 3	N	-0-		4
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		4
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	N	-0-	3 1	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9013E		RRCID -> 257199		COMPL. DATE 04/02/2010			TOTAL DEPTH 7096 PERF. 4330 - 6014		
*08	1147 N	1098	-0-	-49	-0-	1098 3		N	-0-		-0-
*09	1110 N	1014	-0-	-96	-0-	1014 3		N	-0-		-0-
*10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 3		N	-0-		-0-
*11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		N	-0-		-0-
*12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MITCHELL		WELL #: 105		RRCID -> 257308		COMPL. DATE 12/18/2009			TOTAL DEPTH 5975 PERF. 2900 - 3484		
*08	1519 N	1319	-0-	-200	-0-	74 1	1245 3	N	-0-		-0-
*09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	82 1	1331 3	N	-0-		-0-
*10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	94 1	1438 3	N	-0-		-0-
*11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	92 1	1397 3	N	-0-		-0-
*12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	98 1	1457 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
KELLY 125		WELL #: 37		RRCID -> 257311		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5408 - 6758		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	589 N	105	-0-	-484	-0-	9 1	96 3	Y	-0-	-0-
*09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	49 1	567 3	Y	4	4
						4 9				
*10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	49 1	588 3	Y	-0-	-0-
*11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	97 1	1227 3	Y	13	13
						14 9				
*12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	114 1	1407 3	Y	1	14
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	14

MITCHELL		WELL #: 804		RRCID -> 257312		COMPL. DATE 05/31/2010		TOTAL DEPTH 5199 PERF. 3000 - 3740		
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-
*10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		N	-0-	-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER YY		WELL #: 2		RRCID -> 257321		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488		
*08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	36 1	683 3	N	4	5
						4 9				
*09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	34 1	648 3	N	4	4
						4 9				
*10	775 N	697	-0-	-78	-0-	35 1	655 3	N	6	3
						7 9				
*11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	33 1	659 3	N	6	5
						7 9				
*12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	33 1	570 3	N	4	4
						4 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 8		RRCID -> 257323		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8518		
*08	248 N	221	-0-	-27	-0-	10 1	210 3	N	1	18
						1 9				
*09	210 N	138	-0-	-72	-0-	6 1	132 3	N	-0-	18
*10	155 N	129	-0-	-26	-0-	6 1	121 3	N	2	20
						2 9				
*11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9 1	167 3	N	10	30
						11 9				
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7 1	127 3	N	-0-	30
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30

SIMMONS 3		WELL #: 12		RRCID -> 257325		COMPL. DATE 02/24/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6364 - 7590		
*08	558 N	179	-0-	-379	-0-	12 1	167 3	Y	-0-	-0-
*09	540 N	336	-0-	-204	-0-	22 1	314 3	Y	-0-	-0-
*10	558 N	282	-0-	-276	-0-	19 1	263 3	Y	-0-	-0-
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16 1	232 3	Y	-0-	-0-
*12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	12 1	162 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SIMMONS 3		WELL #: 2		RRCID -> 257327		COMPL. DATE 02/20/2010			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6672 - 7632		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*08	620 N	596	-0-	-24	-0-	39	1	557	3	Y	-0-
*09	600 N	551	-0-	-49	-0-	35	1	515	3	Y	1
*10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	45	1	615	3	Y	1
*11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	42	1	608	3	Y	-0-
*12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	42	1	584	3	Y	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SHURLEY		WELL #: 164		RRCID -> 257330		COMPL. DATE 04/23/2010			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3710 - 5932		
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	31	1	67	3	N	-0-
*09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	30	1	85	3	N	-0-
*10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	31	1	84	3	N	-0-
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	60	1	55	3	N	-0-
*12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	102	1	70	3	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 31		RRCID -> 257336		COMPL. DATE 12/19/2009			TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7204 - 7218		
*08	1798 N	1718	-0-	-80	-0-	86	1	1622	3	N	9
*09	1740 N	1696	-0-	-44	-0-	84	1	1601	3	N	10
*10	1767 N	1593	-0-	-174	-0-	79	1	1501	3	N	12
*11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	64	1	1269	3	N	7
*12	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	94	1	1605	3	N	12
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CANYON RANCH 106		WELL #: 10E		RRCID -> 257477		COMPL. DATE 08/24/2010			TOTAL DEPTH 6733 PERF. 4624 - 6430		
*08	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-
*09	480 N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-
*10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-
*11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-
*12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CANYON RANCH 106		WELL #: 11E		RRCID -> 257478		COMPL. DATE 08/05/2010			TOTAL DEPTH 6954 PERF. 4370 - 6358		
*08	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-
*09	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-
*10	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-
*11	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-
*12	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CANYON RANCH 110		WELL #: 6E		RRCID -> 257480		COMPL. DATE 05/07/2010			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3960 - 5804		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
CANYON RANCH 110		WELL #: 5E		RRCID ->	257481	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	6521	PERF.	5114 - 5762			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-				-0-
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-				-0-
*10	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3		N	-0-				-0-
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-				-0-
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CANYON RANCH 113		WELL #: 13E		RRCID ->	257484	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4596 - 6292			
*08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-				1
*09	480 N	475	-0-	-5	-0-	475	3		N	-0-				1
*10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-				1
*11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-				1
*12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-				1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1

CANYON RANCH 113		WELL #: 12E		RRCID ->	257485	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	6687	PERF.	4622 - 6260			
*08	527 N	468	-0-	-59	-0-	468	3		N	-0-				1
*09	510 N	427	-0-	-83	-0-	427	3		N	-0-				1
*10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-				1
*11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-				1
*12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-				1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1

CANYON RANCH		WELL #: 9110E		RRCID ->	257486	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	6862	PERF.	5398 - 6614			
*08	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3		N	-0-				-0-
*09	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	3		N	-0-				-0-
*10	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3		N	-0-				-0-
*11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-				-0-
*12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 907E		RRCID ->	257487	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6000 - 6624			
*08	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-				-0-
*09	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3		N	-0-				-0-
*10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-				-0-
*11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-				-0-
*12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 21E		RRCID ->	257489	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4550 - 6334			
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-				-0-
*09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-				-0-
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-				-0-
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-				-0-
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9112E		RRCID ->	257491	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	6739	PERF.	4690 - 6600			
*08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-				-0-
*09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-				-0-
*10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-				-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131															
CANYON RANCH 110		WELL #: 4E		RRCID -> 257492		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4616 - 5882									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CANYON RANCH										WELL #: 1069X		RRCID -> 257746		COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL DEPTH 6812 PERF. 4710 - 6482	
*08	682 N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-					1	
*09	630 N	584	-0-	-46	-0-	584	3			N	-0-					1	
*10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					1	
*11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					1	
*12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					1	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1	
LANCASTER 185										WELL #: 4		RRCID -> 257760		COMPL. DATE 03/07/2010		TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6300 - 8808	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
RYAN										WELL #: 2203		RRCID -> 257765		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7450 - 8108	
*08	3410 X	3047	-0-	-363	-0-	164	1	2868	3	Y	14	13	1			15	
*09	3300 X	2973	-0-	-327	-0-	159	1	2799	3	Y	14	13	1			16	
*10	3255 X	2878	-0-	-377	-0-	152	1	2706	3	Y	18	17	1			17	
11	3150 X	2773	-0-	-377	-0-	20	9	2607	3	Y	15	17	1			15	
12	3193 X	2799	-0-	-394	-0-	149	1	2641	3	Y	12	17	1			10	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17	9			Y	NO RPT					10	
13						145	1										
HOUGH 12										WELL #: 3		RRCID -> 257766		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 5211 PERF. 2306 - 3680	
*08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	424	3	N	-0-					-0-	
*09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	45	1	734	3	N	-0-					-0-	
*10	961 N	12	-0-	-949	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1869		RRCID -> 258450		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 8197		PERF. 6664 - 8162	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
*08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3		Y	-0-				4
*09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1362 3	1 9	Y	1	1 8			4
*10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3		Y	-0-				4
*11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3		Y	-0-				4
*12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3		Y	-0-				4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				4

MAYFIELD, S. B.		WELL #: 25		RRCID -> 258454		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 4001		PERF. 2948 - 3016			
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. E		WELL #: 30		RRCID -> 258456		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 7136 - 7290			
*08	465 N	414	-0-	-51	-0-	21 1	390 3	N	3	2 1			3
						3 9							
*09	420 N	390	-0-	-30	-0-	19 1	369 3	N	2	3 1			2
						2 9							
*10	403 N	396	-0-	-7	-0-	20 1	372 3	N	4	4 1			2
						4 9							
*11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	18 1	352 3	N	3	2 1			3
						3 9							
*12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	21 1	355 3	N	2	3 1			2
						2 9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				2

HILL-ROUSSELOT "E"		WELL #: 2		RRCID -> 258457		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 8511		PERF. 7240 - 7578			
*08	403 N	335	-0-	-68	-0-	17 1	317 3	N	1	1 1			2
						1 9							
*09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	19 1	371 3	N	2	2 1			2
						2 9							
*10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	19 1	364 3	N	3	3 1			2
						3 9							
*11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18 1	345 3	N	2	2 1			2
						2 9							
*12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	22 1	367 3	N	3	3 1			2
						3 9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				2

CANYON RANCH 207		WELL #: 27S		RRCID -> 258458		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 4564 - 6000			
*08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-				-0-
*09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-				-0-
*10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		N	-0-				-0-
*11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-				-0-
*12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
CUSENBARY 58		WELL #: 13		RRCID -> 258459		COMPL. DATE 04/06/2010			TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5310 - 5654				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	744 N	688	-0-	-56	-0-	65	1	623	3	N	-0-		7
*09	660 N	659	-0-	-1	-0-	60	1	597	3	N	2		9
						2	9						
*10	713 N	688	-0-	-25	-0-	61	1	627	3	N	-0-		9
*11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	55	1	594	3	N	6	5 1	10
						7	9						
*12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	51	1	580	3	N	-0-		10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10

SAWYER-JONES		WELL #: 1402		RRCID -> 258461		COMPL. DATE 04/29/2010			TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6462 - 7292				
*08	124 N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	N	-0-		-0-
*09	150 N	118	-0-	-32	-0-	6	1	112	3	N	-0-		-0-
*10	155 N	116	-0-	-39	-0-	6	1	110	3	N	-0-		-0-
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-		-0-
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 13		RRCID -> 258465		COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296				
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MITCHELL		WELL #: 111		RRCID -> 258470		COMPL. DATE 08/15/2010			TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2286 - 3050				
*08	1426 N	1387	-0-	-39	-0-	78	1	1309	3	N	-0-		-0-
*09	1350 N	1297	-0-	-53	-0-	75	1	1222	3	N	-0-		-0-
*10	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	81	1	1235	3	N	-0-		-0-
*11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	80	1	1217	3	N	-0-		-0-
*12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	85	1	1263	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 12		RRCID -> 258471		COMPL. DATE 03/25/2010			TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568				
*08	155 N	139	-0-	-16	-0-	8	1	128	2	Y	3	1 1	2 8
						3	9						
*09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
*10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	Y	-0-		1
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
*12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
NICKS, GERALD 5		WELL #: 13		RRCID -> 258475		COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	124 N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
*12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	Y	1					1
						1	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PHILLIPS 3		WELL #: 3		RRCID -> 258478		COMPL. DATE 07/15/2010			TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3048 - 3178							
*08	713 N	703	-0-	-10	-0-	39	1	664	3	N	-0-					-0-
*09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	41	1	659	3	N	-0-					-0-
*10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	45	1	693	3	N	-0-					-0-
*11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	46	1	705	3	N	-0-					-0-
*12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	49	1	729	3	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 19		RRCID -> 258495		COMPL. DATE 06/28/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964							
*08	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	68	1	972	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	64	1	933	3	Y	1					1
						1	9									
*10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	71	1	961	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	61	1	880	3	Y	-0-					1
*12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	67	1	929	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 3		RRCID -> 258498		COMPL. DATE 06/23/2010			TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354							
*08	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	152	1	3167	3	N	1					20
						1	9									
*09	3300 X	3224	-0-	-76	-0-	149	1	3074	3	N	1	8	1			13
						1	9									
*10	3472 X	3259	-0-	-213	-0-	155	1	3102	3	N	2					15
						2	9									
11	3360 X	3299	-0-	-61	-0-	159	1	3136	3	N	4	8	1			11
						4	9									
12	3503 X	3294	-0-	-209	-0-	160	1	3121	3	N	12	9	1			14
						13	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

DIEBITSCH 70		WELL #: 18		RRCID -> 258561		COMPL. DATE 08/04/2010			TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6524 - 6838							
*08	93 N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
*09	90 N	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
*10	93 N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL		WELL #: 109		RRCID -> 258562		COMPL. DATE 07/22/2010			TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2208 - 3908							
*08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 2		RRCID -> 258567		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 7366 - 8278	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	3658 X	3303	-0-	-355	-0-	151	1	3151	3	N	1		25
						1	9						
*09	3540 X	3282	-0-	-258	-0-	152	1	3129	3	N	1	10 1	16
						1	9						
*10	3596 X	3181	-0-	-415	-0-	151	1	3028	3	N	2		18
						2	9						
*11	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	172	1	3388	3	N	4	10 1	12
						4	9						
12	3627 X	3367	-0-	-260	-0-	164	1	3189	3	N	13	10 1	15
						14	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		15

FISH		WELL #: 203		RRCID -> 258570		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 4221		PERF. 2118 - 3786		
*08	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	N	-0-	-0-
*09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-	-0-
*10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-	-0-
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-	-0-
*12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CAUTHORN RANCH 134		WELL #: 3		RRCID -> 258571		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5650 - 7567		
*08	847 N	600	-0-	-247	-0-	600	3			N	-0-	-0-
*09	660 N	557	-0-	-103	-0-	557	3			N	-0-	-0-
*10	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-	-0-
*11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-	-0-
*12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MITCHELL		WELL #: 108		RRCID -> 258584		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 3296 - 3474		
*08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
*10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYFIELD SB		WELL #: 31		RRCID -> 258604		COMPL. DATE 08/22/2010		TOTAL DEPTH 4967		PERF. 3112 - 4414		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
GRAHAM		WELL #: 302		RRCID -> 258605		COMPL. DATE 11/21/2010			TOTAL DEPTH 4807 PERF. 2950 - 3650		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1674 N	1515	-0-	-159	-0-	85 1	1428 3	N	2	2 8	-0-
						2 9					
*09	1620 N	1447	-0-	-173	-0-	84 1	1363 3	N	-0-		-0-
*10	1581 N	1481	-0-	-100	-0-	91 1	1390 3	N	-0-		-0-
*11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	88 1	1332 3	N	-0-		-0-
*12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	84 1	1241 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD SB		WELL #: 28		RRCID -> 258606		COMPL. DATE 04/29/2010			TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3210 - 3342		
*08	3286 X	3024	-0-	-262	-0-	212 1	2803 2	N	8	58 1	37
						9 9					
*09	3180 X	2917	-0-	-263	-0-	203 1	2704 2	N	9		46
						10 9					
*10	3286 X	2967	-0-	-319	-0-	174 1	2785 2	N	7		53
						8 9					
11	3030 X	2811	-0-	-219	-0-	181 1	2621 2	N	8		61
						9 9					
12	3038 X	2932	-0-	-106	-0-	192 1	2720 2	N	18		79
						20 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79

PHILLIPS 7		WELL #: 4		RRCID -> 258627		COMPL. DATE 10/28/2010			TOTAL DEPTH 5220 PERF. 1956 - 5054		
*08	961 N	957	-0-	-4	-0-	54 1	903 3	N	-0-		-0-
*09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	57 1	922 3	N	-0-		-0-
*10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	60 1	917 3	N	-0-		-0-
*11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	54 1	816 3	N	-0-		-0-
*12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	56 1	829 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUSENBARY W R 39		WELL #: 8		RRCID -> 258628		COMPL. DATE 06/16/2010			TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5288 - 5640		
*08	1054 N	987	-0-	-67	-0-	93 1	894 3	N	-0-		10
*09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	94 1	926 3	N	3		13
						3 9					
*10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	97 1	994 3	N	-0-		13
*11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	85 1	921 3	N	9	8 1	14
						10 9					
*12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	83 1	945 3	N	-0-		14
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14

CANYON RANCH 106		WELL #: 12E		RRCID -> 258629		COMPL. DATE 09/02/2010			TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4634 - 6340		
*08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-		1
*09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-		1
*10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-		1
*11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-		1
*12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

CANYON RANCH 113		WELL #: 14E		RRCID -> 258630		COMPL. DATE 08/11/2010			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4582 - 6218		
*08	558 N	539	-0-	-19	-0-	539 3		N	-0-		1
*09	540 N	516	-0-	-24	-0-	516 3		N	-0-		1
*10	558 N	375	-0-	-183	-0-	375 3		N	-0-		1
*11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-		1
*12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 9		RRCID -> 258631		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7300 - 7534				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*08	62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-	1
*09	60 N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	N	-0-	1
*10	62 N	57	-0-	-5	-0-	2	1	47	3	N	7	8
						8	9					
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-	8
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-	8
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8

EPPS, H. C. 38		WELL #: 13		RRCID -> 258633		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 6803 PERF. 4496 - 6392				
*08	527 N	492	-0-	-35	-0-	38	1	452	2	Y	2	5
						2	9					
*09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	42	1	451	2	Y	4	9
						4	9					
*10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	39	1	452	2	Y	-0-	1
*11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	38	1	428	2	Y	2	3
						2	9					
*12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	175	2	Y	3	5
						3	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	5

EPPS, H. C. 38		WELL #: 14		RRCID -> 258635		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4518 - 5268				
*08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	56	1	665	2	Y	2	5
						2	9					
*09	720 N	675	-0-	-45	-0-	58	1	615	2	Y	2	7
						2	9					
*10	744 N	715	-0-	-29	-0-	57	1	658	2	Y	-0-	5
*11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	55	1	632	2	Y	3	3
						3	9					
*12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	54	1	619	2	Y	4	5
						4	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	5

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 3		RRCID -> 258711		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7498 - 8496				
*08	713 N	682	-0-	-31	-0-	31	1	651	3	N	-0-	20
*09	720 N	658	-0-	-62	-0-	30	1	628	3	N	-0-	20
*10	744 N	673	-0-	-71	-0-	32	1	641	3	N	-0-	20
*11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	591	3	N	-0-	20
*12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	32	1	618	3	N	-0-	20
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	20

CANYON RANCH 106		WELL #: 10X		RRCID -> 258927		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 6726 PERF. 6338 - 6410				
*08	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	1342	3			N	-0-	1
*09	1320 N	1294	-0-	-26	-0-	1294	3			N	-0-	1
*10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-	1
*11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-	1
*12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131															
EPPS, H. C. 38		WELL #: 15		RRCID -> 258928		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 6312 PERF. 4038 - 5224									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
*08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	276	2	Y			3				
						1	9										
*09	330 N	294	-0-	-36	-0-	25	1	268	2	Y			4				
						1	9										
*10	341 N	304	-0-	-37	-0-	24	1	280	2	Y			-0-				
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	257	2	Y	3	1	-2				
						2	9										
*12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y			2				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2				
EPPS, H. C. #39										WELL #: 15		RRCID -> 258929		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4966 - 6440	
*08	496 N	343	-0-	-153	-0-	27	1	316	2	Y			2				
						1	9										
*09	480 N	404	-0-	-76	-0-	35	1	367	2	Y			4				
						2	9										
*10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	35	1	406	2	Y			-0-				
*11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	33	1	375	2	Y			2				
						2	9										
*12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	33	1	378	2	Y			3				
						1	9										
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3				
JEFFERS, AR										WELL #: 11		RRCID -> 258930		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 8150	
*08	372 N	338	-0-	-34	-0-	18	1	319	3	Y			2				
						1	9										
*09	360 N	210	-0-	-150	-0-	11	1	198	3	Y			1				
						1	9										
*10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	Y			1				
						2	9										
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y			-0-				
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y			-0-				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
CANYON RANCH										WELL #: 9113E		RRCID -> 258939		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 4762 - 6658	
*08	3193 X	3065	-0-	-128	-0-	3065	3			N			2				
*09	2970 X	2918	-0-	-52	-0-	2918	3			N			2				
*10	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N			2				
11	2940 X	2905	-0-	-35	-0-	2905	3			N			2				
12	3007 X	2892	-0-	-115	-0-	2892	3			N			2				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2				
SHURLEY 36										WELL #: 12		RRCID -> 260026		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 7019 PERF. 5370 - 6580	
*08	558 N	555	-0-	-3	-0-	30	1	522	3	Y			3				
						3	9										
*09	600 N	554	-0-	-46	-0-	30	1	523	3	Y			2				
						1	9										
*10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	33	1	548	3	Y			1				
						2	9										
*11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	29	1	454	3	Y			2				
						3	9										
*12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	36	1	557	3	Y			2				
						2	9										
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
POWELL 13		WELL #: 1		RRCID -> 260027		COMPL. DATE 06/28/2010			TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7400 - 8020					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	87 1	1519 3	Y	8	7 1				8
*09	1740 N	1648	-0-	-92	-0-	88 1	1551 3	Y	8	7 1				9
*10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	95 1	1685 3	Y	10	10 1				9
*11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	88 1	1544 3	Y	9	10 1				8
*12	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	88 1	1600 3	Y	8	10 1				6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

SHANNON 52		WELL #: 25		RRCID -> 260028		COMPL. DATE 06/14/2010			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 8106					
*08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-					-0-
*09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-					-0-
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-					-0-
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y	-0-					-0-
*12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 260074		COMPL. DATE 07/20/2010			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6320 - 8800					
*08	403 N	381	-0-	-22	-0-	24 1	357 3	N	-0-					1
*09	390 N	374	-0-	-16	-0-	23 1	350 3	N	1					2
*10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	26 1	404 3	N	1	2 1				1
*11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	23 1	352 3	N	1					2
*12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	25 1	360 3	N	-0-					2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					2

WILSON, DUKE		WELL #: 1779		RRCID -> 260080		COMPL. DATE 08/31/2010			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7338 - 8904					
*08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9 1	134 3	N	-0-					-0-
*09	150 N	88	-0-	-62	-0-	5 1	83 3	N	-0-					-0-
*10	155 N	57	-0-	-98	-0-	3 1	54 3	N	-0-					-0-
*11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 3	N	-0-					-0-
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8 1	126 3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41		WELL #: 8		RRCID -> 260082		COMPL. DATE 08/04/2010			TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7580 - 8578					
*08	341 X	256	-0-	-85	-0-	12 1	242 3	N	2	1 1				4
*09	330 X	287	-0-	-43	-0-	13 1	272 3	N	2	3 1				3
*10	279 X	261	-0-	-18	-0-	12 1	247 3	N	2	3 1				2
*11	757 X	757	-0-	-0-	-0-	36 1	713 3	N	7	3 1				6
*12	598 X	598	-0-	-0-	-0-	29 1	566 3	N	3	4 1				5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					5

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 2		RRCID -> 260085		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8365			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3	N	-0-		-0-
*09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 20		RRCID -> 260087		COMPL. DATE 07/06/2010		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466			
*08	620 X	226	-0-	-394	-0-	11	1	N	2	1 1	2
						2	9				
*09	600 X	221	-0-	-379	-0-	11	1	N	1	2 1	1
						1	9				
*10	279 X	229	-0-	-50	-0-	11	1	N	2	2 1	1
						2	9				
11	270 X	238	-0-	-32	-0-	11	1	N	2	1 1	2
						2	9				
*12	235 X	235	-0-	-0-	-0-	13	1	N	1	2 1	1
						1	9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

MAYER RANCH 41		WELL #: 5		RRCID -> 260089		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408			
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	2	6 1	18
*09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	11 1	7
*10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	N	14	5 1	16
						15	9				
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	8 1	7
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	4 1	3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

MARIGLIANO		WELL #: 1604		RRCID -> 260092		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290			
*08	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	121	1	N	5	3 8	172
						6	9				
*09	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	111	1	N	24	3 8	193
						26	9				
*10	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	115	1	N	17		210
						19	9				
11	1620 X	1616	-0-	-4	-0-	87	1	N	12		222
						13	9				
*12	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	88	1	N	-0-		222
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		222

MARIGLIANO		WELL #: 1601		RRCID -> 260103		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174			
*08	3472 X	3090	-0-	-382	-0-	167	1	Y	2		161
						2	9				
*09	3360 X	3012	-0-	-348	-0-	161	1	Y	27		188
						30	9				
*10	3472 X	3043	-0-	-429	-0-	161	1	Y	13		201
						14	9				
11	3360 X	2797	-0-	-563	-0-	151	1	Y	-0-		201
12	3379 X	2922	-0-	-457	-0-	152	1	Y	-0-		201
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		201

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MARIGLIANO WELL #: 1602 RRCID -> 260105 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7340 - 8406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2418 X	1686	-0-	-732	-0-	91 1	1594 3	Y	1			117
						1 9						
*09	2430 X	1322	-0-	-1108	-0-	70 1	1231 3	Y	19			136
						21 9						
*10	2511 X	1347	-0-	-1164	-0-	70 1	1247 3	Y	27			163
						30 9						
11	2430 X	1194	-0-	-1236	-0-	65 1	1129 3	Y	-0-			163
12	2325 X	1282	-0-	-1043	-0-	67 1	1215 3	Y	-0-			163
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			163

MAYER RANCH 41 WELL #: 7 RRCID -> 260146 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7442 - 8312

*08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	43 1	889 3	N	10	4 1		16
						11 9						
*09	960 N	910	-0-	-50	-0-	42 1	862 3	N	5	10 1		11
						6 9						
*10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	45 1	892 3	N	8	11 1		8
						9 9						
*11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	43 1	843 3	N	9	7 1		10
						10 9						
*12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	43 1	842 3	N	6	7 1		9
						7 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

POWELL 4 WELL #: 3 RRCID -> 260148 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280

*08	31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 3	Y	-0-			-0-
*09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	85 3	Y	1			1
						1 9						
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	97 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
*11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	83 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
*12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 3	Y	-0-	1 1		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 2502 RRCID -> 260150 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7378 - 8046

*08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	61 1	1074 3	N	-0-			-0-
*09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	59 1	1034 3	N	-0-			-0-
*10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	60 1	1059 3	N	-0-			-0-
*11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	59 1	1029 3	N	-0-			-0-
*12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	54 1	993 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 2402 RRCID -> 260161 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7906 - 8190

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
WILSON, DUKE 183		WELL #: 9		RRCID -> 260209		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5252 - 8136		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	19 1	300 3	N	-0-	-0-
*09	330 N	304	-0-	-26	-0-	18 1	286 3	N	-0-	-0-
*10	341 N	311	-0-	-30	-0-	18 1	293 3	N	-0-	-0-
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	17 1	265 3	N	-0-	-0-
*12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	16 1	248 3	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH 113		WELL #: 18E		RRCID -> 260566		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6296 - 6340		
*08	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3		N	-0-	1
*09	180 N	142	-0-	-38	-0-	142 3		N	-0-	1
*10	186 N	114	-0-	-72	-0-	114 3		N	-0-	1
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-	1
*12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

CANYON RANCH 113		WELL #: 17E		RRCID -> 260567		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6198 - 6294		
*08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	-0-	-0-
*09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3		N	-0-	-0-
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-	-0-
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-	-0-
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CUSENBARY 58		WELL #: 18		RRCID -> 260568		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5634		
*08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	91 1	868 3	N	-0-	7
*09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	80 1	792 3	N	3	10
						3 9				
*10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	84 1	861 3	N	-0-	10
*11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	73 1	783 3	N	5	10
						6 9				
*12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	73 1	828 3	N	-0-	10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10

CUSENBARY 58		WELL #: 17		RRCID -> 260569		COMPL. DATE 09/14/2010		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5102 - 5598		
*08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	64 1	609 3	N	-0-	6
*09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	58 1	578 3	N	3	9
						3 9				
*10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	61 1	624 3	N	-0-	9
*11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	50 1	543 3	N	5	9
						6 9				
*12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	56 1	641 3	N	-0-	9
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9

SHURLEY RR 1C		WELL #: 4		RRCID -> 260602		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5224 - 6684		
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	121 3	N	-0-	-0-
*09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7 1	119 3	N	1	1
						1 9				
*10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11 1	182 3	N	-0-	1
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	126 3	N	-0-	-0-
*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8 1	135 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #: 1		RRCID -> 260604		COMPL. DATE 08/06/2010			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7108 - 7232					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
*08	155	N	139	-0-	-16	-0-	6 1	133 3	N	-0-				5
*09	180	N	125	-0-	-55	-0-	6 1	119 3	N	-0-				5
*10	186	N	166	-0-	-20	-0-	8 1	158 3	N	-0-				5
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8 1	157 3	N	-0-				5
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8 1	166 3	N	-0-				5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				5

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 18		RRCID -> 260608		COMPL. DATE 06/18/2010			TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6886 - 7866					
*08	2263	X	1966	-0-	-297	-0-	99 1	1855 3	N	11	8 1			14
							12 9							
*09	2190	X	1902	-0-	-288	-0-	94 1	1795 3	N	12	14 1			12
							13 9							
*10	2263	X	1705	-0-	-558	-0-	85 1	1607 3	N	12	16 1			8
							13 9							
11	1980	X	1946	-0-	-34	-0-	93 1	1834 3	N	17	12 1			13
							19 9							
12	2077	X	1548	-0-	-529	-0-	85 1	1451 3	N	11	14 1			10
							12 9							
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				10

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 14		RRCID -> 260610		COMPL. DATE 08/22/2010			TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460					
*08	3069	X	3012	-0-	-57	-0-	151 1	2841 3	N	18	12 1	1 8		21
							20 9							
*09	2970	X	2957	-0-	-13	-0-	146 1	2789 3	N	20	21 1	1 8		19
							22 9							
*10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	178 1	3375 3	N	28	31 1	1 8		15
							31 9							
*11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	142 1	2798 3	N	24	19 1			20
							26 9							
12	2976	X	2883	-0-	-93	-0-	158 1	2702 3	N	21	23 1	1 8		17
							23 9							
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17

MARIGLIANO		WELL #: 1603		RRCID -> 260613		COMPL. DATE 10/20/2010			TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7342 - 7378					
*08	899	N	737	-0-	-162	-0-	40 1	697 3	Y	-0-				145
*09	780	N	742	-0-	-38	-0-	40 1	696 3	Y	5				150
							6 9							
*10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	39 1	694 3	Y	1				151
							1 9							
*11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	35 1	605 3	Y	-0-				151
*12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	34 1	612 3	Y	-0-				151
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				151

MAYER RANCH 41		WELL #: 6		RRCID -> 260616		COMPL. DATE 11/22/2010			TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7350 - 8380					
*08	248	N	201	-0-	-47	-0-	9 1	189 3	N	3	1 1			4
							3 9							
*09	240	N	112	-0-	-128	-0-	5 1	105 3	N	2	3 1			3
							2 9							
*10	217	N	135	-0-	-82	-0-	6 1	128 3	N	1	2 1			2
							1 9							
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	140 3	N	3	2 1			3
							3 9							
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7 1	133 3	N	1	2 1			2
							1 9							
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MARIGLIANO		WELL #: 2501		RRCID -> 260618		COMPL. DATE 11/13/2010			TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUSENBARY 58		WELL #: 19		RRCID -> 260685		COMPL. DATE 09/13/2010			TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5362 - 5707					
*08	527 N	444	-0-	-83	-0-	42	1	402	3	N	-0-			5
*09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	44	1	436	3	N	2			7
						2	9							
*10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	56	1	575	3	N	-0-			7
*11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	39	1	417	3	N	4	4	1	7
						4	9							
*12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	38	1	434	3	N	-0-			7
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

CANYON RANCH 106		WELL #: 14E		RRCID -> 260686		COMPL. DATE 01/12/2011			TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4660 - 6390					
*08	775 N	725	-0-	-50	-0-	725	3			N	-0-			1
*09	720 N	693	-0-	-27	-0-	693	3			N	-0-			1
*10	744 N	708	-0-	-36	-0-	708	3			N	-0-			1
*11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-			1
*12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

CUSENBARY WR 39		WELL #: 10		RRCID -> 260866		COMPL. DATE 08/17/2010			TOTAL DEPTH 6056 PERF. 4650 - 5664					
*08	744 N	581	-0-	-163	-0-	55	1	526	3	N	-0-			7
*09	870 N	851	-0-	-19	-0-	78	1	771	3	N	2			9
						2	9							
*10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	84	1	857	3	N	-0-			9
*11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	71	1	760	3	N	5	5	1	9
						6	9							
*12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	66	1	755	3	N	-0-			9
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

SHURLEY RR 5		WELL #: 7		RRCID -> 260874		COMPL. DATE 12/24/2010			TOTAL DEPTH 720 PERF. 5422 - 6638					
*08	403 N	380	-0-	-23	-0-	21	1	358	3	N	1	1	1	2
						1	9							
*09	390 N	361	-0-	-29	-0-	20	1	340	3	N	1	1	1	2
						1	9							
*10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	364	3	N	1	1	1	2
						1	9							
*11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	1	2	1	1
						1	9							
*12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	324	3	N	1	1	1	1
						1	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CUSENBARY WR 39		WELL #: 14		RRCID -> 260875		COMPL. DATE 09/10/2010			TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5230 - 5590			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*08	837 N	770	-0-	-67	-0-	73	1	697	3	N	-0-	7
*09	750 N	698	-0-	-52	-0-	64	1	632	3	N	2	9
						2	9					
*10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	77	1	786	3	N	-0-	9
*11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	65	1	698	3	N	6	10
						7	9			5	1	
*12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	63	1	722	3	N	-0-	10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10

CUSENBARY WR 39		WELL #: 13		RRCID -> 260876		COMPL. DATE 09/11/2010			TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5272 - 5636			
*08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	107	1	1024	3	N	-0-	12
*09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	104	1	1028	3	N	4	16
						4	9					
*10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	110	1	1125	3	N	-0-	16
*11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	98	1	1056	3	N	12	18
						13	9			10	1	
*12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	93	1	1058	3	N	-0-	18
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	18

JEFFERS AR		WELL #: 10		RRCID -> 260877		COMPL. DATE 07/08/2010			TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7314 - 8198			
*08	434 N	391	-0-	-43	-0-	21	1	368	3	Y	2	2
						2	9				1	2
*09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	367	3	Y	2	2
						2	9				1	2
*10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	355	3	Y	2	2
						2	9				1	2
*11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	340	3	Y	2	2
						2	9				1	2
*12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	354	3	Y	1	2
						1	9				1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

EPPS, H.C. #39		WELL #: 16		RRCID -> 260916		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6416 - 6538			
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-
*09	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	-0-
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SHURLEY RR 2A		WELL #: 8		RRCID -> 260919		COMPL. DATE 12/28/2010			TOTAL DEPTH 7422 PERF. 5684 - 5932			
*08	248 N	222	-0-	-26	-0-	12	1	209	3	N	1	1
						1	9				1	1
*09	240 N	142	-0-	-98	-0-	8	1	133	3	N	1	1
						1	9				1	1
*10	217 N	180	-0-	-37	-0-	10	1	170	3	N	-0-	1
*11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	1	1
						1	9				1	1
*12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	1	1
						1	9				1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
EPPS, H.C. #39		WELL #: 17		RRCID -> 261025		COMPL. DATE 01/12/2011			TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4968 - 6540		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
*08	155 N	138	-0-	-17	-0-	11 1	127 2	Y	-0-		1
*09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11 1	118 2	Y	1		2
						1 9					
*10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11 1	126 2	Y	-0-	1 1	-0-
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10 1	117 2	Y	1		1
						1 9					
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10 1	118 2	Y	-0-		1
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

CUSENBARY 58		WELL #: 16		RRCID -> 261047		COMPL. DATE 09/21/2010			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5402 - 5680		
*08	1147 N	1078	-0-	-69	-0-	102 1	976 3	N	-0-		12
*09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	91 1	903 3	N	3		15
						3 9					
*10	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	93 1	957 3	N	-0-		15
*11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	89 1	954 3	N	10	9 1	16
						11 9					
*12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	86 1	980 3	N	-0-		16
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16

EPPS, H.C. #39		WELL #: 19		RRCID -> 261382		COMPL. DATE 12/03/2011			TOTAL DEPTH 7018 PERF. 4990 - 5255		
*08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	51 1	602 2	Y	2		5
						2 9					
*09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	51 1	538 2	Y	2		7
						2 9					
*10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	50 1	576 2	Y	-0-	6 1	-0-
*11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	46 1	530 2	Y	3		3
						3 9					
*12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	42 1	487 2	Y	2		5
						2 9					
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5

HOLMAN		WELL #: 2504		RRCID -> 261405		COMPL. DATE 09/27/2010			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6924 - 6940		
*08	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	439 1	7435 3	N	16		72
						18 9					
*09	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	413 1	7443 3	N	9		81
						10 9					
*10	8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	466 1	7855 3	N	-0-	9 8	69
11	7410 X	7389	-0-	-21	-0-	421 1	6968 3	N	-0-		69
12	7657 X	7371	-0-	-286	-0-	437 1	6881 3	N	48	62 1 24 8	31
						53 9					
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31

HOLMAN		WELL #: 2613		RRCID -> 261410		COMPL. DATE 02/06/2012			TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4852 - 5271		
*08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	40 1	673 3	N	2		8
						2 9					
*09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	37 1	674 3	N	1		9
						1 9					
*10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	43 1	718 3	N	-0-	1 8	7
*11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	36 1	601 3	N	-0-		7
*12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	42 1	666 3	N	7	7 1 3 8	4
						8 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MARIGLIANO		WELL #: 1702		RRCID -> 261414		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7382 - 7984						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM			
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE			
*08	806 N	709	-0-	-97	-0-	38	1	671	3	Y	-0-	51		
*09	720 N	670	-0-	-50	-0-	36	1	634	3	Y	-0-	51		
*10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	37	1	664	3	Y	17	68		
						19	9							
*11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	46	1	806	3	Y	-0-	68		
*12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	39	1	711	3	Y	-0-	68		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	68		

POWELL 13A		WELL #: 1H		RRCID -> 261635		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 7548		PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 8		RRCID -> 261637		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7414 - 8276				
*08	6541 X	5930	-0-	-611	-0-	271	1	5651	3	N	7	6 8	46	
						8	9							
*09	6330 X	5433	-0-	-897	-0-	251	1	5172	3	N	9	18 1	7 8	30
						10	9							
*10	6541 X	5450	-0-	-1091	-0-	259	1	5188	3	N	3			33
						3	9							
11	6300 X	5039	-0-	-1261	-0-	243	1	4788	3	N	7	18 1		22
						8	9							
12	6541 X	5228	-0-	-1313	-0-	254	1	4950	3	N	22	17 1	1 8	26
						24	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 6		RRCID -> 261638		COMPL. DATE 11/21/2010		TOTAL DEPTH 8662		PERF. 7524 - 8452				
*08	26784 X	23693	-0-	-3091	-0-	1082	1	22566	3	N	41	34 8		191
						45	9							
*09	25920 X	21746	-0-	-4174	-0-	1004	1	20712	3	N	27	74 1	20 8	124
						30	9							
*10	26195 X	21922	-0-	-4273	-0-	1042	1	20865	3	N	14	1 8		137
						15	9							
11	25350 X	21028	-0-	-4322	-0-	1015	1	19983	3	N	27	73 1		91
						30	9							
12	26350 X	19483	-0-	-6867	-0-	946	1	18440	3	N	88	70 1	4 8	105
						97	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105

MEADOR 57		WELL #: 9		RRCID -> 261640		COMPL. DATE 02/12/2011		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6576 - 7972				
*08	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	33	1	1291	3	N	1	1 8		25
						1	9							
*09	1260 N	1208	-0-	-52	-0-	28	1	1174	3	N	5	1 8		29
						6	9							
*10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	36	1	1164	3	N	5			34
						6	9							
*11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	18	1	1072	3	N	4			38
						4	9							
*12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	28	1	1084	3	N	1	22 1		17
						1	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 4		RRCID -> 261641		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6404 - 6710		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3	N	-0-		-0-
*09	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	N	-0-	9 3	-0-
*10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	20 3	-0-
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	12 3	-0-
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	18 3	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 5		RRCID -> 261752		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6430 - 6820		
*08	961 N	851	-0-	-110	-0-	52 1	N	5	2 1	2 8 4
*09	870 N	828	-0-	-42	-0-	53 1	N	3	4 1	3
*10	899 N	846	-0-	-53	-0-	53 1	N	4	2 1	5
*11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	59 1	N	3	2 1	6
*12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	53 1	N	-0-	2 1	4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4

EPPS, H.C. #39		WELL #: 18		RRCID -> 261753		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4780 - 6532		
*08	651 N	607	-0-	-44	-0-	47 1	Y	1		4
*09	630 N	588	-0-	-42	-0-	50 1	Y	3		7
*10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	46 1	Y	-0-	5 1	-0-
*11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	43 1	Y	2		2
*12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	53 1	Y	5	2 8	5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		5

KELLY 124		WELL #: 33		RRCID -> 261755		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6576 - 7972		
*08	1302 N	1090	-0-	-212	-0-	43 1	Y	7	4 1	2 8 6
*09	900 N	823	-0-	-77	-0-	32 1	Y	2	4 1	4
*10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	32 1	Y	2	4 1	2
*11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	32 1	Y	3	3 1	2
*12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	30 1	Y	4	3 1	3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3

CANYON RANCH 112		WELL #: 18E		RRCID -> 261805		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6250 - 6350		
*08	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	1150 3	N	-0-		2
*09	1230 N	1095	-0-	-135	-0-	1095 3	N	-0-		2
*10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3	N	-0-		2
*11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3	N	-0-		2
*12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3	N	-0-		2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH 106		WELL #: 13E		RRCID -> 261807		COMPL. DATE 01/15/2011		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4612 - 6424			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-		1
*09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-		1
*10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-		1
*11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-		1
*12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 403		RRCID -> 261811		COMPL. DATE 01/30/2011		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 8190			
*08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	53	1	N	1	2 1	2
						1	9				
*09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	52	1	N	2	2 1	2
						2	9				
*10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	51	1	N	3	2 1	3
						3	9				
*11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	50	1	N	2	2 1	3
						2	9				
*12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	53	1	N	2	2 1	3
						2	9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

SIMMONS 3		WELL #: 13		RRCID -> 261815		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6628 - 7592			
*08	2015 N	1752	-0-	-263	-0-	114	1	N	1	2 1	1
						1	9				
*09	1890 N	1653	-0-	-237	-0-	106	1	N	1		2
						1	9				
*10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	117	1	N	2	2 1	2
						2	9				
*11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	97	1	N	-0-		2
						1	9				
*12	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	114	1	N	1	2 1	1
						1	9				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

SHURLEY 142		WELL #: 33		RRCID -> 261903		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 6926 PERF. 5174 - 6492			
*08	310 N	305	-0-	-5	-0-	16	1	Y	1	1 1	1
						1	9				
*09	300 N	288	-0-	-12	-0-	16	1	Y	1	1 1	1
						1	9				
*10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	1	1 1	1
						1	9				
*11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	1	1 1	1
						1	9				
*12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	1	1 1	1
						1	9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

MEADOR 178		WELL #: 14		RRCID -> 261908		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6196 - 7238			
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
KELLY 126		WELL #: 30		RRCID -> 261949		COMPL. DATE 12/07/2010		TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5362 - 6576					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	868 N	127	-0-	-741	-0-	11	1	116	3	N	-0-		3
*09	870 N	23	-0-	-847	-0-	2	1	21	3	N	-0-	3 1	-0-
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-		-0-
*11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	67	1	849	3	N	3		3
						3	9						
*12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	56	1	699	3	N	-0-		3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3

HOLMAN		WELL #: 2614		RRCID -> 261951		COMPL. DATE 03/19/2011		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6396 - 6792					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 5		RRCID -> 262014		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8192 - 8432					
*08	930 N	859	-0-	-71	-0-	39	1	819	3	N	1		7
						1	9						
*09	930 N	807	-0-	-123	-0-	37	1	770	3	N	-0-	3 1	4
*10	868 N	845	-0-	-23	-0-	40	1	804	3	N	1		5
						1	9						
*11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	42	1	820	3	N	-0-	2 1	3
*12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	40	1	785	3	N	2	2 1	3
						2	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3

KELLY 115		WELL #: 33		RRCID -> 262048		COMPL. DATE 12/04/2010		TOTAL DEPTH 6432 PERF. 4922 - 6308					
*08	1085 N	931	-0-	-154	-0-	78	1	851	3	Y	2	2 1	3
						2	9						
*09	960 N	922	-0-	-38	-0-	47	1	872	3	Y	3	5 1	1
						3	9						
*10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	62	1	766	3	Y	4	3 1	2
						4	9						
*11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	70	1	891	3	Y	2	3 1	1
						2	9						
*12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	64	1	849	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 7		RRCID -> 262074		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7440 - 8054					
*08	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	110	1	2284	3	N	1		16
						1	9						
*09	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	107	1	2208	3	N	-0-	6 1	10
*10	2325 N	2283	-0-	-42	-0-	108	1	2173	3	N	2		12
						2	9						
*11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	96	1	1896	3	N	2	6 1	8
						2	9						
*12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	90	1	1762	3	N	5	5 1	8
						6	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		8

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MARIGLIANO		WELL #: 1605		RRCID -> 262079		COMPL. DATE 11/25/2010		TOTAL DEPTH 8345 PERF. 6930 - 7394		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1054 N	898	-0-	-156	-0-	48 1	849 3	N	1	178
						1 9				
*09	960 N	879	-0-	-81	-0-	47 1	830 3	N	2	180
						2 9				
*10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	47 1	831 3	N	7	187
						8 9				
*11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	45 1	791 3	N	-0-	187
*12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	46 1	834 3	N	-0-	187
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	187

CAUTHORN 86		WELL #: 12		RRCID -> 262081		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5308 - 6398		
*08	1023 N	875	-0-	-148	-0-	95 1	779 3	Y	1	4 1
						1 9				1
*09	1320 N	806	-0-	-514	-0-	85 1	720 3	Y	1	2
						1 9				
*10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	82 1	682 3	Y	-0-	1 1
*11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	136 1	1131 3	Y	-0-	-0-
*12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	164 1	1399 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MARIGLIANO		WELL #: 1607		RRCID -> 262082		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6922 - 8140		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	189			N	NO RPT	-0-

MEADOR 178		WELL #: 15		RRCID -> 262084		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6152 - 7490		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 25H		RRCID -> 262090		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7605 - 7611		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLARK 58		WELL #: 7		RRCID -> 262095		COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6862 - 7826		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
WILSON, DUKE 185		WELL #: 17		RRCID -> 262150		COMPL. DATE 01/21/2011			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5242 - 8858					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*08	1271 N	980	-0-	-291	-0-	59 1	921 3	N	-0-			1 1		1
*09	1170 N	1042	-0-	-128	-0-	62 1	979 3	N	1			1 1		1
						1 9								
*10	1209 N	819	-0-	-390	-0-	48 1	770 3	N	1			1 1		1
						1 9								
*11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	78 1	1252 3	N	-0-					1
*12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	71 1	1128 3	N	1			1 1		1
						1 9								
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					1

WILSON, DUKE 175		WELL #: 4		RRCID -> 262152		COMPL. DATE 03/03/2011			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5498 - 7728					
*08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	95 1	1489 3	N	-0-			1 1		2
*09	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	96 1	1516 3	N	-0-			1 1		1
*10	1674 N	1296	-0-	-378	-0-	76 1	1219 3	N	1			1 1		1
						1 9								
*11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	88 1	1414 3	N	1			1 1		1
						1 9								
*12	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	98 1	1557 3	N	1			1 1		1
						1 9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					1

MAYER RANCH FF		WELL #: 3004		RRCID -> 262153		COMPL. DATE 03/26/2011			TOTAL DEPTH 8317 PERF. 6476 - 6900					
*08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3	N	2			2 8		-0-
						2 9								
*09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5 1	67 3	N	-0-					-0-
*10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	N	-0-					-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 3	N	-0-					-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 173		WELL #: 20X		RRCID -> 262154		COMPL. DATE 02/26/2011			TOTAL DEPTH 8097 PERF. 5710 - 8008					
*08	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	64 1	1007 3	N	-0-			1 1		1
*09	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	61 1	966 3	N	1			1 1		1
						1 9								
*10	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	61 1	982 3	N	1			1 1		1
						1 9								
*11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	55 1	886 3	N	-0-					1
*12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	62 1	990 3	N	1			1 1		1
						1 9								
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					1

POWELL 14		WELL #: 3		RRCID -> 262159		COMPL. DATE 01/20/2011			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 8238					
*08	992 N	897	-0-	-95	-0-	48 1	845 3	Y	4					79
						4 9								
*09	900 N	840	-0-	-60	-0-	45 1	794 3	Y	1					80
						1 9								
*10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	54 1	954 3	Y	8					88
						9 9								
*11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	43 1	743 3	Y	5					93
						6 9								
*12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	43 1	784 3	Y	-0-					93
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					93

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MARIGLIANO WELL #: 1502 RRCID -> 262160 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7320 - 7370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	651 N	547	-0-	-104	-0-	29	1	507	3	N	10			183
						11	9							
*09	570 N	515	-0-	-55	-0-	27	1	479	3	N	8			191
						9	9							
*10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	399	3	N	2			193
						2	9							
*11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	377	3	N	3			196
						3	9							
*12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	3	N	-0-			196
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			196

POWELL 14 WELL #: 4 RRCID -> 262161 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7398 - 8464

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 1609 RRCID -> 262167 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7296 - 7390

*08	217 N	178	-0-	-39	-0-	10	1	168	3	N	-0-			-0-
*09	210 N	175	-0-	-35	-0-	9	1	166	3	N	-0-			-0-
*10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	N	-0-			-0-
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	N	-0-			-0-
*12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 20 RRCID -> 262222 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6310 - 7990

*08	837 N	708	-0-	-129	-0-	43	1	665	3	Y	-0-			2
*09	810 N	628	-0-	-182	-0-	36	1	592	3	Y	-0-			2
*10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	85	1	703	3	Y	-0-	2	1	-0-
*11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	107	1	697	3	Y	1			1
						1	9							
*12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	99	1	721	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

MAYER RANCH 36 WELL #: 9 RRCID -> 262223 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7464 - 8436

*08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	27	1	568	3	N	8	3	1	11
						9	9							
*09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	597	3	N	6	8	1	9
						7	9							
*10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	619	3	N	7	9	1	7
						8	9							
*11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	27	1	522	3	N	7	6	1	8
						8	9							
*12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	29	1	575	3	N	6	6	1	8
						7	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262416 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

*08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-			-0-
*09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-			-0-
*10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-			-0-
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-			-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 4 RRCID -> 262486 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8338 - 8460														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	61	1	1281	3	N	-0-	40	
*09		1440 N	1362	-0-	-78	-0-	63	1	1299	3	N	-0-	40	
*10		1488 N	1316	-0-	-172	-0-	63	1	1253	3	N	-0-	40	
*11		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	56	1	1109	3	N	-0-	40	
*12		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	64	1	1244	3	N	-0-	40	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	40	
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 11 RRCID -> 262729 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7416 - 8236														
*08		837 N	769	-0-	-68	-0-	35	1	733	3	N	1	6	
							1	9						
*09		750 N	624	-0-	-126	-0-	29	1	595	3	N	-0-	4	
*10		792 N	792	-0-	-0-	-0-	38	1	754	3	N	-0-	4	
*11		750 N	750	-0-	-0-	-0-	36	1	713	3	N	1	3	
							1	9						
*12		724 N	724	-0-	-0-	-0-	35	1	687	3	N	2	3	
							2	9						
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3	
REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 262756 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804														
*08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	249	3	1	9	N	1	-0-	
*09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-	-0-	
*10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-	-0-	
*11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-	-0-	
*12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-	-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
MARIGLIANO WELL #: 1610 RRCID -> 262772 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6884 - 8156														
*08		1116 N	776	-0-	-340	-0-	41	1	721	3	N	13	91	
							14	9						
*09		870 N	739	-0-	-131	-0-	39	1	690	3	N	9	100	
							10	9						
*10		700 N	700	-0-	-0-	-0-	37	1	657	3	N	5	105	
							6	9						
*11		689 N	689	-0-	-0-	-0-	37	1	645	3	N	6	111	
							7	9						
*12		714 N	714	-0-	-0-	-0-	37	1	677	3	N	-0-	111	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	111	
ROUSSELOT, DORIS MAYER 26 WELL #: 1 RRCID -> 262952 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7246 - 8228														
*08		806 N	650	-0-	-156	-0-	35	1	615	3	N	-0-	-0-	
*09		690 N	626	-0-	-64	-0-	34	1	592	3	N	-0-	-0-	
*10		651 N	580	-0-	-71	-0-	31	1	549	3	N	-0-	-0-	
*11		588 N	588	-0-	-0-	-0-	32	1	556	3	N	-0-	-0-	
*12		620 N	620	-0-	-0-	-0-	32	1	588	3	N	-0-	-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER RANCH 36		WELL #: 10		RRCID -> 263013		COMPL. DATE 06/06/2011			TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7456 - 8374		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	28 1	586 3	N	7	3 1	11
						8 9					
*09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	28 1	568 3	N	4	7 1	8
						4 9					
*10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	28 1	564 3	N	5	7 1	6
						6 9					
*11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	27 1	529 3	N	6	5 1	7
						7 9					
*12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	27 1	527 3	N	4	5 1	6
						4 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6

MEADOR 57		WELL #: 11		RRCID -> 263016		COMPL. DATE 07/13/2011			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6578 - 8020		
*08	1302 N	1199	-0-	-103	-0-	30 1	1167 3	N	2	2 8	25
						2 9					
*09	1260 N	1126	-0-	-134	-0-	26 1	1096 3	N	4	1 8	28
						4 9					
*10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	30 1	982 3	N	3		31
						3 9					
*11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	16 1	961 3	N	5		36
						6 9					
*12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	26 1	1026 3	N	1	21 1	16
						1 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16

SIMMONS RANCH		WELL #: 74		RRCID -> 263039		COMPL. DATE 07/19/2011			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6256 - 7621		
*08	1643 N	1624	-0-	-19	-0-	1622 3	2 9	N	2	2 8	-0-
*09	1560 N	1542	-0-	-18	-0-	1542 3		N	-0-		-0-
*10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3		N	-0-		-0-
*11	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 3		N	-0-		-0-
*12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 10		RRCID -> 263040		COMPL. DATE 06/09/2011			TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7438 - 8290		
*08	1612 N	1587	-0-	-25	-0-	73 1	1514 3	N	-0-		11
*09	1500 N	1481	-0-	-19	-0-	68 1	1413 3	N	-0-	4 1	7
*10	1581 N	1563	-0-	-18	-0-	74 1	1488 3	N	1		8
						1 9					
*11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	73 1	1438 3	N	1	4 1	5
						1 9					
*12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	72 1	1398 3	N	5	4 1	6
						6 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6

MARIGLIANO		WELL #: 2505		RRCID -> 263324		COMPL. DATE 09/25/2011			TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7364 - 7424		
*08	279 N	246	-0-	-33	-0-	13 1	233 3	N	-0-		1
*09	270 N	237	-0-	-33	-0-	13 1	224 3	N	-0-		1
*10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10 1	181 3	N	-0-		1
*11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9 1	157 3	N	-0-		1
*12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9 1	161 3	N	-0-		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 13		RRCID -> 263417		COMPL. DATE 12/02/2011			TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7456 - 8036					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	70	1	1462	3	N	1			11
						1	9							
*09	1500 N	1360	-0-	-140	-0-	63	1	1297	3	N	-0-	4	1	7
*10	1519 N	1224	-0-	-295	-0-	58	1	1165	3	N	1			8
						1	9							
*11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	68	1	1347	3	N	1	4	1	5
						1	9							
*12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	65	1	1276	3	N	5	4	1	6
						6	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 15		RRCID -> 263419		COMPL. DATE 12/11/2011			TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7454 - 7500					
*08	775 N	766	-0-	-9	-0-	35	1	731	3	N	-0-			6
						34	1	709	3	N	-0-	2	1	4
*09	750 N	743	-0-	-7	-0-	34	1	691	3	N	-0-			4
*10	775 N	725	-0-	-50	-0-	34	1	677	3	N	1	2	1	4
						34	1							3
*11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	1	9							
*12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	665	3	N	2	2	1	3
						2	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 16		RRCID -> 263420		COMPL. DATE 12/24/2011			TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7460 - 8050					
*08	713 N	664	-0-	-49	-0-	30	1	634	3	N	-0-			5
*09	660 N	632	-0-	-28	-0-	29	1	602	3	N	1	2	1	3
						1	9							
*10	682 N	657	-0-	-25	-0-	31	1	625	3	N	1			4
						1	9							
*11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	32	1	637	3	N	-0-	2	1	2
*12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	632	3	N	3	2	1	3
						3	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

POWELL 15		WELL #: 1		RRCID -> 263421		COMPL. DATE 01/18/2012			TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7358 - 7398					
*08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	N	1			28
						1	9							
*09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	N	-0-			28
*10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	N	3			31
						3	9							
*11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	269	3	N	1			32
						1	9							
*12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	3	N	-0-			32
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

MARIGLIANO		WELL #: 1503		RRCID -> 263802		COMPL. DATE 02/10/2012			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7348 - 7426					
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYER RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 263803 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 7420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	75	1	1552	3	N	17	5 1	25
						19	9						
*09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	79	1	1630	3	N	12	17 1	20
						13	9						
*10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	91	1	1816	3	N	17	20 1	17
						19	9						
*11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	87	1	1705	3	N	19	15 1	21
						21	9						
*12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	87	1	1696	3	N	15	16 1	20
						17	9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		20

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 263962 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

*08	3906 X	3121	-0-	-785	-0-	143	1	2944	3	N	31	13 1	57
						34	9						
*09	3780 X	3127	-0-	-653	-0-	144	1	2961	3	N	20	38 1	39
						22	9						
*10	3565 X	2549	-0-	-1016	-0-	120	1	2401	3	N	25	36 1	28
						28	9						
11	3450 X	2795	-0-	-655	-0-	134	1	2632	3	N	26	23 1	31
						29	9						
12	3627 X	3002	-0-	-625	-0-	145	1	2834	3	N	21	23 1	29
						23	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		29

POWELL 4 WELL #: 4 RRCID -> 264163 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7404 - 7426

*08	558 N	518	-0-	-40	-0-	28	1	488	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
*09	540 N	499	-0-	-41	-0-	27	1	469	3	Y	3	2 1	3
						3	9						
*10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	488	3	Y	3	3 1	3
						3	9						
*11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	445	3	Y	2	3 1	2
						2	9						
*12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	464	3	Y	3	3 1	2
						3	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2

POWELL 4 WELL #: 6 RRCID -> 264164 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7376 - 8020

*08	2170 N	1935	-0-	-235	-0-	104	1	1822	3	Y	8	8 1	9
						9	9						
*09	2010 N	1841	-0-	-169	-0-	99	1	1732	3	Y	9	8 1	10
						10	9						
*10	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	104	1	1843	3	Y	10	10 1	10
						11	9						
*11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	95	1	1658	3	Y	9	10 1	9
						10	9						
*12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	93	1	1695	3	Y	8	11 1	6
						9	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6

 SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 FISHER 131 WELL #: 1 RRCID -> 264165 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5832 - 7122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2046 N	1669	-0-	-377	-0-	73 1 3 9	1593 3	Y	3	16 1		6
*09	2040 N	1777	-0-	-263	-0-	76 1 8 9	1693 3	Y	7			13
*10	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	103 1 8 9	1984 3	Y	7	17 1		3
*11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	97 1 11 9	1748 3	Y	10			13
*12	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	109 1 1 9	1920 3	Y	1			14
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14

 HOLLENBECK A WELL #: 5601 RRCID -> 264270 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6644 - 7970

*08	1426 N	1089	-0-	-337	-0-	27 1 1 9	1061 3	N	1	1 8		-0-
*09	1410 N	1229	-0-	-181	-0-	29 1	1200 3	N	-0-			-0-
*10	1426 N	1234	-0-	-192	-0-	37 1	1197 3	N	-0-			-0-
*11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	17 1	1008 3	N	-0-			-0-
*12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	30 1	1165 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 MAYER RANCH PP WELL #: 5402 RRCID -> 264454 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6854 - 8168

*08	1457 N	1349	-0-	-108	-0-	68 1 9 9	1272 3	N	8	5 1	1 8	10
*09	1410 N	1357	-0-	-53	-0-	67 1 9 9	1281 3	N	8	10 1		8
*10	1395 N	1367	-0-	-28	-0-	68 1 12 9	1287 3	N	11	13 1		6
*11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	61 1 12 9	1202 3	N	11	8 1		9
*12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	73 1 10 9	1254 3	N	9	10 1		8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

 MARIGLIANO WELL #: 1606 RRCID -> 264543 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7348 - 8124

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 POWELL 14 WELL #: 6 RRCID -> 264595 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 8403 PERF. N/A

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)			//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131									
MAYFIELD SB			WELL #: 29		RRCID -> 264596		COMPL. DATE 05/01/2010			TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3242 - 3324		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	1333 N	1234	-0-	-99	-0-	86 1 4 9	1144 2	N	4	25 1	15	
*09	1230 N	1185	-0-	-45	-0-	82 1 4 9	1099 2	N	4		19	
*10	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	71 1 3 9	1132 2	N	3		22	
*11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	74 1 3 9	1066 2	N	3		25	
*12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	79 1 9 9	1125 2	N	8		33	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33	

GLASSCOCK, H.E. ET AL			WELL #: 285H		RRCID -> 264681		COMPL. DATE 02/04/2012			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7445 - 10752		
*08	6479 X	5816	-0-	-663	-0-	337 1 19 9	5460 2	N	17	3 8	197	
*09	6270 X	5669	-0-	-601	-0-	335 1 22 9	5312 2	N	20	3 8	214	
*10	6355 X	5777	-0-	-578	-0-	328 1 7 9	5442 2	N	6		220	
11	6030 X	5336	-0-	-694	-0-	307 1 4 9	5025 2	N	4		224	
12	6169 X	5287	-0-	-882	-0-	310 1	4977 2	N	-0-		224	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		224	

FISHER 132			WELL #: 3		RRCID -> 264682		COMPL. DATE 12/21/2011			TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7418 - 7606		
*08	248 N	140	-0-	-108	-0-	9 1	131 3	N	-0-		-0-	
*09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	16 1 1 9	244 3	N	1		1	
*10	186 N	118	-0-	-68	-0-	7 1	111 3	N	-0-	1 1	-0-	
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	N	-0-		-0-	
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9	99 3	N	1		1	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1	

MAYER, EDWIN S. JR. 'U'			WELL #: 15		RRCID -> 264823		COMPL. DATE 05/22/2012			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6630 - 8058		
*08	992 N	820	-0-	-172	-0-	39 1 2 9	779 3	N	2	2 1	2	
*09	930 N	826	-0-	-104	-0-	40 1 3 9	783 3	N	3	1 1	2 8	
*10	930 N	749	-0-	-181	-0-	36 1 2 9	711 3	N	2	2 1	2	
*11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	34 1 1 9	665 3	N	1	1 1	2	
*12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	35 1 1 9	679 3	N	1	1 1	2	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2	

MAYER, EDWIN S. JR. 'I'			WELL #: 5		RRCID -> 265654		COMPL. DATE 05/23/2012			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MARIGLIANO		WELL #: 1703H		RRCID -> 266155		COMPL. DATE 05/23/2011			TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7370 - 9713							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	294	1	5151	3	N	183	160	1	2	8	246
						201	9									
*09	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	263	1	4616	3	N	147	157	1	2	8	234
						162	9									
*10	4867 X	4721	-0-	-146	-0-	244	1	4333	3	N	131	3	8			362
						144	9									
11	4710 X	4197	-0-	-513	-0-	221	1	3863	3	N	103	159	1	1	8	305
						113	9									
12	5146 X	4384	-0-	-762	-0-	222	1	4050	3	N	102	162	1	3	8	242
						112	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 9		RRCID -> 266673		COMPL. DATE 09/15/2011			TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7404 - 8212							
*08	1984 N	1831	-0-	-153	-0-	84	1	1747	3	N	-0-					14
						81	1	1677	3	N	-0-	5	1			9
*09	1830 N	1758	-0-	-72	-0-											
						84	1	1684	3	N	1					10
						1	9									
*11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	76	1	1486	3	N	2	5	1			7
						2	9									
*12	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	84	1	1631	3	N	6	5	1			8
						7	9									
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 14		RRCID -> 268155		COMPL. DATE 09/13/2011			TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264							
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					5
						3	1	60	3	N	2	2	1			5
*09	65 N	65	-0-	-0-	-0-											
						2	9									
*10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	1					6
						1	9									
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	3	3	1			6
						3	9									
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	10	4	1			12
						11	9									
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

POWELL 7		WELL #: 2		RRCID -> 268243		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346							
*08	465 N	424	-0-	-41	-0-	23	1	399	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
*09	480 N	420	-0-	-60	-0-	23	1	395	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
*10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	26	1	460	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
*11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	21	1	363	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
*12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	378	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

 SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 POWELL 7 WELL #: 5 RRCID -> 268249 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7358 - 8134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	310 N	255	-0-	-55	-0-	14	1	240	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
*09	300 N	260	-0-	-40	-0-	14	1	245	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
*10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	251	3	Y	3	2 1	2
						3	9						
*11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
*12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

 HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM' WELL #: 2 RRCID -> 268251 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6884 - 8114

*08	1023 N	873	-0-	-150	-0-	44	1	825	3	N	4	4 1	6
						4	9						
*09	1050 N	907	-0-	-143	-0-	45	1	855	3	N	6	6 1	6
						7	9						
*10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	52	1	995	3	N	7	9 1	4
						8	9						
*11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	41	1	802	3	N	7	5 1	6
						8	9						
*12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	50	1	858	3	N	6	7 1	5
						7	9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5

 MAYER , EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 268252 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 6932 - 8146

*08	1829 X	1593	-0-	-236	-0-	80	1	1504	3	N	8	6 1	11
						9	9						
*09	1740 X	1520	-0-	-220	-0-	75	1	1435	3	N	9	11 1	9
						10	9						
*10	1736 X	1537	-0-	-199	-0-	76	1	1449	3	N	11	14 1	6
						12	9						
11	1650 X	1544	-0-	-106	-0-	74	1	1456	3	N	13	9 1	10
						14	9						
12	1643 X	1449	-0-	-194	-0-	80	1	1357	3	N	11	12 1	9
						12	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		9

 MAYER RANCH 36 WELL #: 6 RRCID -> 268253 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7490 - 8228

*08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	34	1	709	3	N	8	3 1	13
						9	9						
*09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	723	3	N	5	9 1	9
						6	9						
*10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	37	1	741	3	N	7	9 1	7
						8	9						
*11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	36	1	699	3	N	8	6 1	9
						9	9						
*12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	36	1	711	3	N	5	6 1	8
						6	9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		8

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MARIGLIANO		WELL #: 2401		RRCID -> 268254		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7155 - 8195		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	930 N	594	-0-	-336	-0-	32 1	562 3	N	-0-	166
*09	750 N	684	-0-	-66	-0-	36 1	629 3	N	17	183
						19 9				
*10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	41 1	725 3	N	5	188
						6 9				
*11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	40 1	700 3	N	-0-	188
*12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	40 1	737 3	N	-0-	188
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	188

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 35		RRCID -> 270864		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6804 - 8070		
*08	1240 N	1074	-0-	-166	-0-	54 1	1012 3	N	7	155
						8 9				
*09	1230 N	1073	-0-	-157	-0-	53 1	1020 3	N	-0-	155
*10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	55 1	1046 3	N	-0-	155
*11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	50 1	990 3	N	120	257
						132 9			18 1	
*12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	59 1	1015 3	N	-0-	257
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	257

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875		RRCID -> 169374		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6940 - 7796		
ALDWELL "13"		WELL #: 1H								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780		RRCID -> 070981		COMPL. DATE 04/20/1976		TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A		
ALDWELL BROTHERS "15"		WELL #: 1								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 8

ALDWELL BROTHERS "15"		WELL #: 2		RRCID -> 191170		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7713 - 7784		
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	45 1	1137 2	N	-0-	58
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	42 1	1068 2	N	-0-	58
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	27 1	682 2	N	-0-	58
11	1140 N	934	-0-	-206	-0-	35 1	893 2	N	5	5 8
						6 9				
12	1147 N	989	-0-	-158	-0-	37 1	952 2	N	-0-	58
01	713 N	479	-0-	-234	-0-	16 1	407 2	N	51	58
						56 9				

SAWYER-JONES		WELL #: 2001		RRCID -> 192754		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7750 - 8046		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		//CONT.//		328780										
SAWYER-JONES		WELL #:		1901	RRCID ->	194001	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7842 - 7950		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	20	1	510	2	N	-0-			123
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	2	N	-0-			123
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	19	1	478	2	N	-0-			123
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	21	1	507	2	N	-0-			123
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	541	2	N	-0-			123
01	496 N	287	-0-	-209	-0-	11	1	274	2	N	2			2
						2	9							

SAWYER - JONES		WELL #:		1902	RRCID ->	197870	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	7327	PERF.	6554 - 7084		
08	10 X	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2 EXT	35	-0-	35	-0-	35	1	1	33	2	N	1		1
						1	9							

SAWYER - JONES		WELL #:		1903	RRCID ->	197871	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	8308	PERF.	7695 - 7972		
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	2	N	-0-			7
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			7
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			7
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	N	-0-			-0-

SAWYER - JONES		WELL #:		2002	RRCID ->	197873	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	7720 - 8005		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	187	-0-	187	-0-	187	7	1	180	2	N	-0-		-0-

ALDWELL BROTHERS "15"		WELL #:		3	RRCID ->	211510	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6941 - 8523		
08	589 N	539	-0-	-50	-0-	20	1	519	2	N	-0-			46
09	510 N	406	-0-	-104	-0-	15	1	391	2	N	-0-			46
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	17	1	424	2	N	-0-			46
11	510 N	427	-0-	-83	-0-	16	1	411	2	N	-0-			46
12	434 N	393	-0-	-41	-0-	15	1	378	2	N	-0-			46
*01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	18	1	446	2	N	-0-			-0-

SAWYER-JONES		WELL #:		1601	RRCID ->	211511	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6079 - 7264		
08	372 N	177	-0-	-195	-0-	7	1	170	2	N	-0-			7
09	330 N	285	-0-	-45	-0-	11	1	274	2	N	-0-			7
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	N	-0-			7
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	257	2	N	-0-			7
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	14	1	347	2	N	-0-			7
*01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	16	1	404	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		//CONT.//		328780											
SAWYER-JONES		WELL #:		1301		RRCID -> 211735		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6171 - 7452					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	N	-0-			15
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-			15
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	N	-0-			15
11		150 N	51	-0-	-99	-0-	2	1	49	2	N	-0-			15
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	-0-			15
*01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	-0-			14

SAWYER-JONES		WELL #:		1904		RRCID -> 211736		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5838 - 8708					
08		16 X	3	-0-	-13	-0-	3	2			N	-0-			3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01		14B2 EXT	245	-0-	245	245	9	1	236	2	N	-0-			-0-

HENRY PETROLEUM LLC		378641		WELL #:		1		RRCID -> 056164		COMPL. DATE 07/04/1973		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		101		RRCID -> 056165		COMPL. DATE 07/07/1973		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A					
08		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
09		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-
11		360 N	132	-0-	-228	-0-	132	2			N	-0-			-0-
12		279 N	115	-0-	-164	-0-	115	2			N	-0-			-0-
01		248 N	85	-0-	-163	-0-	85	2			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		1		RRCID -> 056969		COMPL. DATE 11/28/1973		TOTAL DEPTH 5206 PERF. N/A					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		3		RRCID -> 057366		COMPL. DATE 01/10/1974		TOTAL DEPTH 5520 PERF. N/A					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 057546		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 5331 PERF. 2526 - 2578								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 057547		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH 5418 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 057682		COMPL. DATE 02/19/1974		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2301		RRCID -> 057846		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 2562 - 3082								
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	270 N	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	248 N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	248 N	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 8		RRCID -> 058273		COMPL. DATE 04/16/1974		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 4		RRCID -> 058390		COMPL. DATE 04/30/1974		TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 5		RRCID -> 058651		COMPL. DATE 05/31/1974		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 0 - 2881								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 12		RRCID -> 058788		COMPL. DATE 06/13/1974		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3424 - 3509								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2401		RRCID -> 059097		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2662 - 3238								
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	570 N	347	-0-	-223	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	558 N	431	-0-	-127	-0-	431	2			N	-0-					-0-
01	372 N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2201		RRCID -> 059331		COMPL. DATE 08/21/1990		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4046 - 4165								
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	360 N	252	-0-	-108	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	341 N	230	-0-	-111	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	372 N	176	-0-	-196	-0-	176	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2302		RRCID -> 060809		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4194 - 4642								
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	480 N	406	-0-	-74	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	527 N	397	-0-	-130	-0-	397	2			N	-0-					-0-
01	434 N	314	-0-	-120	-0-	314	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2402		RRCID -> 060810		COMPL. DATE 12/29/1989		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3675 - 4112								
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	270 N	175	-0-	-95	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	403 N	158	-0-	-245	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2501		RRCID -> 060871		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 4715 PERF. 3098 - 3106								
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 5		RRCID -> 061244		COMPL. DATE 10/18/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3985 - 4087								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 7		RRCID -> 061270		COMPL. DATE 04/06/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3628 - 3676				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 13		RRCID -> 061375		COMPL. DATE 03/10/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 201		RRCID -> 061641		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3909 - 3958				
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-		-0-	
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-		-0-	
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-		-0-	
11	660 N	487	-0-	-173	-0-	487	2	N	-0-		-0-	
12	744 N	502	-0-	-242	-0-	502	2	N	-0-		-0-	
01	744 N	394	-0-	-350	-0-	394	2	N	-0-		-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 6602		RRCID -> 061646		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 11		RRCID -> 061857		COMPL. DATE 04/14/1975		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 6		RRCID -> 061858		COMPL. DATE 04/14/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 14		RRCID -> 062070		COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3524 - 3544				
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-		-0-	
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-	
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-	
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-		-0-	
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-		-0-	
*01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
 WALLACE 24 1/2 WELL #: 1 RRCID -> 062211 COMPL. DATE 05/08/1975 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		Y	-0-			-0-
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		Y	-0-			-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		Y	-0-			-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		Y	-0-			-0-
12	496 N	492	-0-	-4	-0-	492 2		Y	-0-			-0-
01	T. A.	426	-0-	426	426	426 2		Y	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6501 RRCID -> 062212 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			-0-
*01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6502 RRCID -> 062213 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A

08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6701 RRCID -> 062214 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4958 - 5044

08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-			-0-
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-			-0-
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-			-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-			-0-
12	651 N	556	-0-	-95	-0-	556 2		N	-0-			-0-
*01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6702 RRCID -> 062215 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4580 - 4625

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6801 RRCID -> 062787 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2746 - 2780

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2016 - PLUGGED 02/16/16

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 14		RRCID -> 063182		COMPL. DATE 08/14/1975		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-		-0-
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-		-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-		-0-
11	420 N	359	-0-	-61	-0-	359	2		N	-0-		-0-
12	434 N	367	-0-	-67	-0-	367	2		N	-0-		-0-
01	T. A.	382	-0-	382	-0-	382	2		N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 25		RRCID -> 063183		COMPL. DATE 12/18/1989		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2428 - 3239				
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-		-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-		-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-		-0-
11	330 N	282	-0-	-48	-0-	282	2		N	-0-		-0-
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2		N	-0-		-0-
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2		N	-0-		-0-

WALLACE 24 1/2		WELL #: 3		RRCID -> 063184		COMPL. DATE 08/12/1975		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 3901		RRCID -> 063398		COMPL. DATE 09/03/1975		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5330 - 5429				
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-		-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-		-0-
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-		-0-
11	750 N	690	-0-	-60	-0-	690	2		N	-0-		-0-
12	744 N	664	-0-	-80	-0-	664	2		N	-0-		-0-
01	744 N	700	-0-	-44	-0-	700	2		N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 8		RRCID -> 063399		COMPL. DATE 09/03/1975		TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WALLACE 24 1/2		WELL #: 2		RRCID -> 063402		COMPL. DATE 07/11/1975		TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 10		RRCID -> 063640		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 3624 - 3671				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
 MIERS, W. L. -C- WELL #: 12 RRCID -> 063641 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3776 - 3796

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 20 RRCID -> 063642 COMPL. DATE 04/07/2002 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3378 - 3451

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 27 RRCID -> 063643 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 3348 - 3354

08		742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-			-0-
09		568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-			-0-
10		631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-			-0-
11		720 N	688	-0-	-32	-0-	-0-	688	2	N	-0-			-0-
12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-			-0-
*01		652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-			-0-

CLOUDT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 063812 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-			-0-
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			-0-
11		180 N	177	-0-	-3	-0-	-0-	177	2	N	-0-			-0-
12		248 N	186	-0-	-62	-0-	-0-	186	2	N	-0-			-0-
01		248 N	173	-0-	-75	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 13 RRCID -> 064069 COMPL. DATE 10/05/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 26 RRCID -> 064577 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2016 - PLUGGED 02/12/16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
 MIERS, W. L. -C- WELL #: 9 RRCID -> 064804 COMPL. DATE 12/23/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2016 - PLUGGED 02/11/16

WALLACE 24 1/2 WELL #: 5 RRCID -> 064805 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2663 - 2669

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STEWART, GORDON WELL #: 3 RRCID -> 064929 COMPL. DATE 01/05/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-			-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-			-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-			-0-
11	450 N	315	-0-	-135	-0-	315	2	N	-0-			-0-
12	465 N	329	-0-	-136	-0-	329	2	N	-0-			-0-
01	372 N	303	-0-	-69	-0-	303	2	N	-0-			-0-

CLOUDT, R. H. -4- WELL #: 1 RRCID -> 065290 COMPL. DATE 02/10/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOUDT BROTHERS 69 WELL #: 2 RRCID -> 067006 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-			-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-			-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-
11	420 N	310	-0-	-110	-0-	310	2	N	-0-			-0-
12	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	2	N	-0-			-0-
*01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-			-0-

MIERS WELL #: 8 RRCID -> 073603 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
WADE 33		WELL #: 1		RRCID -> 073678		COMPL. DATE 03/08/1977		TOTAL DEPTH 2832 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	2	N	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	9	1	21	2	N	-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-

STEWART, G. W.		WELL #: 2		RRCID -> 073768		COMPL. DATE 00/00/1971		TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A			
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-
12	279 N	177	-0-	-102	-0-	177	2			N	-0-
01	279 N	159	-0-	-120	-0-	159	2			N	-0-

SELLMAN 33		WELL #: 1		RRCID -> 073774		COMPL. DATE 01/13/1977		TOTAL DEPTH 2792 PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	7	1	17	2	N	-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 3701		RRCID -> 073778		COMPL. DATE 05/01/1977		TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	2	N	-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-
*01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	39	1	75	2	N	-0-

DAVIS, N. B.		WELL #: 7		RRCID -> 074088		COMPL. DATE 10/28/1977		TOTAL DEPTH 4175 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MIERS		WELL #: 6		RRCID -> 074089		COMPL. DATE 08/04/1977		TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

STEWART 34		WELL #: 2		RRCID -> 074645		COMPL. DATE 10/17/1977		TOTAL DEPTH 4199 PERF. N/A			
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	51	1	125	2	N	-0-
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	48	1	113	2	N	-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	39	1	133	2	N	-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	6	1	161	2	N	-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	57	1	108	2	N	-0-
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	48	1	93	2	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
HILL, WESS		WELL #: 3		RRCID -> 075098		COMPL. DATE 09/20/1977		TOTAL DEPTH 8701 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-		-0-
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-		-0-
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-		-0-
11	690 N	616	-0-	-74	-0-	616	2		N	-0-		-0-
12	713 N	512	-0-	-201	-0-	512	2		N	-0-		-0-
01	713 N	598	-0-	-115	-0-	598	2		N	-0-		-0-

MIERS		WELL #: 7		RRCID -> 077165		COMPL. DATE 01/26/1978		TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3230 - 4055				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, N. B.		WELL #: 8		RRCID -> 077262		COMPL. DATE 07/05/1978		TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2274 - 3348				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 3		RRCID -> 079924		COMPL. DATE 05/22/1975		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5547				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 4		RRCID -> 079925		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5415 - 5490				
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	Y	-0-			-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	Y	-0-			-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	-0-			-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	Y	-0-			-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	Y	-0-			-0-
*01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	Y	-0-			-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 10		RRCID -> 079926		COMPL. DATE 08/26/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5376 - 5415				
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-
11	270 N	184	-0-	-86	-0-	184	2	N	-0-			-0-
12	279 N	152	-0-	-127	-0-	152	2	N	-0-			-0-
*01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-

MANN, JACK "26"		WELL #: 5		RRCID -> 079927		COMPL. DATE 01/21/1976		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5587 - 5611				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
DAVIS, N. B.		WELL #: 9		RRCID -> 080194		COMPL. DATE 10/04/1978			TOTAL DEPTH 4061 PERF. 2857 - 3642		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2	N	-0-		-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		-0-
01	186 N	56	-0-	-130	-0-	56	2	N	-0-		-0-

WADE 33		WELL #: 2		RRCID -> 081626		COMPL. DATE 03/07/1979			TOTAL DEPTH 4018 PERF. 2414 - 2532		
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	48	1	116 2	N	-0-	-0-
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	40	1	95 2	N	-0-	-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	32	1	110 2	N	-0-	-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147 2	N	-0-	-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	63	1	118 2	N	-0-	-0-
01	155 N	106	-0-	-49	-0-	36	1	70 2	N	-0-	-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 5402		RRCID -> 081759		COMPL. DATE 01/01/1979			TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3154 - 3176		
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	73	1	177 2	N	-0-	-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	62	1	147 2	N	-0-	-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	59	1	203 2	N	-0-	-0-
11	240 N	85	-0-	-155	-0-	3	1	82 2	N	-0-	-0-
12	217 N	86	-0-	-131	-0-	30	1	56 2	N	-0-	-0-
01	248 N	38	-0-	-210	-0-	13	1	25 2	N	-0-	-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 3702		RRCID -> 081760		COMPL. DATE 01/01/1979			TOTAL DEPTH 2467 PERF. 2460 - 2467		
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	74	1	179 2	N	-0-	-0-
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	68	1	162 2	N	-0-	-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	39	1	135 2	N	-0-	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0-
01	186 N	67	-0-	-119	-0-	23	1	44 2	N	-0-	-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 3704		RRCID -> 081762		COMPL. DATE 01/01/1979			TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2338 - 2350		
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	125	1	305 2	N	-0-	-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	119	1	283 2	N	-0-	-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	91	1	313 2	N	-0-	-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191 2	N	-0-	-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	60	1	114 2	N	-0-	-0-
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	57	1	110 2	N	-0-	-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 6404		RRCID -> 081913		COMPL. DATE 03/31/1979			TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2871 - 2875		
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	224	1	547 2	N	-0-	-0-
09	750 N	722	-0-	-28	-0-	214	1	508 2	N	-0-	-0-
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	170	1	581 2	N	-0-	-0-
11	750 N	704	-0-	-46	-0-	26	1	678 2	N	-0-	-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	258	1	486 2	N	-0-	-0-
*01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	265	1	514 2	N	-0-	-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 5404		RRCID -> 083976		COMPL. DATE 06/01/1979			TOTAL DEPTH 3332 PERF. 3014 - 3017		
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14 2	N	-0-	-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6 2	N	-0-	-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9 2	N	-0-	-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26 2	N	-0-	-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	8	1	16 2	N	-0-	-0-
*01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12 2	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
WALLACE 24 1/2		WELL #: 6		RRCID -> 087050		COMPL. DATE 03/08/1980		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4575 - 4644								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2016 - PLUGGED 02/18/16																

WADE 35		WELL #: 2		RRCID -> 087262		COMPL. DATE 03/16/1980		TOTAL DEPTH 4743 PERF. N/A								
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	14	1	34	2	N	-0-					-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	6	1	15	2	N	-0-					-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	10	1	18	2	N	-0-					-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	6	1	11	2	N	-0-					-0-

WADE 53		WELL #: 2		RRCID -> 089084		COMPL. DATE 04/02/1980		TOTAL DEPTH 4620 PERF. 2730 - 2754								
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	70	1	172	2	N	-0-					-0-
09	330 N	244	-0-	-86	-0-	72	1	172	2	N	-0-					-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	66	1	228	2	N	-0-					-0-
11	240 N	36	-0-	-204	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
12	248 N	161	-0-	-87	-0-	56	1	105	2	N	-0-					-0-
01	279 N	238	-0-	-41	-0-	81	1	157	2	N	-0-					-0-

STEWART, GORDON		WELL #: 5		RRCID -> 098168		COMPL. DATE 02/26/1982		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2670 - 3738								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148			N	NO RPT		-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1148			N	NO RPT		-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148			N	NO RPT		-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148			N	NO RPT		-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148			N	NO RPT		-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148			N	NO RPT		-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2303		RRCID -> 098423		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 5044 PERF. 4618 - 4924								
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
11	690 N	582	-0-	-108	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	713 N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					-0-
01	744 N	610	-0-	-134	-0-	610	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2202		RRCID -> 098720		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2996 - 4905								
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
01	837 N	758	-0-	-79	-0-	758	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
WALLACE, G. D.		WELL #: 2502		RRCID -> 099009		COMPL. DATE 01/06/1990		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3016 - 3766		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-	-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-	-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-	-0-
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	2	N	-0-	-0-
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2	N	-0-	-0-
*01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2403		RRCID -> 099367		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2483 - 2489		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 15		RRCID -> 099368		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5347 - 5363		
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-	-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-	-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-	-0-
11	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	2	N	-0-	-0-
12	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	2	N	-0-	-0-
*01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-	-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 31		RRCID -> 099614		COMPL. DATE 05/16/1982		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3480 - 3816		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 32		RRCID -> 099754		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3738 - 3770		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MIERS, W. L. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 100115		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3494 - 3622		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 16		RRCID -> 100116		COMPL. DATE 06/06/1982		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3394 - 3581		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 17		RRCID -> 100509		COMPL. DATE 06/19/1982		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5145 - 5170			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	421	N	421	-0-	-0-	421	2	N	-0-	-0-	-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	436	2	N	-0-	-0-	-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	244	2	N	-0-	-0-	-0-
11	300	N	157	-0-	-143	157	2	N	-0-	-0-	-0-
12	310	N	300	-0-	-10	300	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	350	N	350	-0-	-0-	350	2	N	-0-	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 18		RRCID -> 100572		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4354 - 4421			
08	368	N	368	-0-	-0-	368	2	N	-0-	-0-	-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	514	2	N	-0-	-0-	-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	450	2	N	-0-	-0-	-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	434	2	N	-0-	-0-	-0-
12	527	N	411	-0-	-116	411	2	N	-0-	-0-	-0-
01	465	N	433	-0-	-32	433	2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6503		RRCID -> 100671		COMPL. DATE 02/02/1993		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5061 - 5148			
08	440	N	440	-0-	-0-	440	2	N	-0-	-0-	-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	411	2	N	-0-	-0-	-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	355	2	N	-0-	-0-	-0-
11	420	N	390	-0-	-30	390	2	N	-0-	-0-	-0-
12	434	N	324	-0-	-110	324	2	N	-0-	-0-	-0-
01	341	N	270	-0-	-71	270	2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6603		RRCID -> 100970		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3986 - 4642			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 34		RRCID -> 101413		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4117 - 4938			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

MIERS, W. L. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 101414		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2440 - 2478			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 35		RRCID -> 101565		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2444 - 2449			
08	575	N	575	-0-	-0-	575	2	N	-0-	-0-	-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	605	2	N	-0-	-0-	-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	531	2	N	-0-	-0-	-0-
11	570	N	279	-0-	-291	279	2	N	-0-	-0-	-0-
12	589	N	270	-0-	-319	270	2	N	-0-	-0-	-0-
01	465	N	283	-0-	-182	283	2	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS, W. L. "B"		WELL #: 36		RRCID -> 101566		COMPL. DATE 10/13/1996		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3232 - 3361								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 202		RRCID -> 101892		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2570 - 2597								
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
*01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. "B"		WELL #: 37		RRCID -> 101917		COMPL. DATE 09/05/1982		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3386 - 4030								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADE 35		WELL #: 3		RRCID -> 110786		COMPL. DATE 04/13/1984		TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2412 - 2486								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	28	1	66	2	N	-0-					-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	45	1	153	2	N	-0-					-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	2	N	-0-					-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	73	1	137	2	N	-0-					-0-
*01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	65	1	127	2	N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 20		RRCID -> 118907		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3482 - 4151								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 38		RRCID -> 118908		COMPL. DATE 09/15/1985		TOTAL DEPTH 4883 PERF. 2026 - 2044								
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

MIERS "B"		WELL #: 41		RRCID -> 118909		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 5520 PERF. 3497 - 3847								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
MIERS "B"		WELL #: 39		RRCID -> 118910		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3740 - 3760			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 19		RRCID -> 118911		COMPL. DATE 11/07/1985		TOTAL DEPTH 5601 PERF. 2418 - 2638			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 22		RRCID -> 119297		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 5918 PERF. 2737 - 2749			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVIS, N. B.		WELL #: 5		RRCID -> 127247		COMPL. DATE 04/15/1988		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3034 - 3447			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS, N. B.		WELL #: 11		RRCID -> 137051		COMPL. DATE 12/20/1990		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3897 - 3961			
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-		-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-		-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-		-0-
11	240 N	166	-0-	-74	-0-	166	2	N	-0-		-0-
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2	N	-0-		-0-
*01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-		-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 3705		RRCID -> 137170		COMPL. DATE 12/13/1990		TOTAL DEPTH 3342 PERF. 2692 - 3171			
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	12	1	12	2	N	-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	2	N	-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	2	N	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	10	1	20	2	N	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	11	1	21	2	N	-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	11	1	21	2	N	-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 6405		RRCID -> 137177		COMPL. DATE 11/08/1990		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2562 - 2963			
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	52	1	127	2	N	-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	42	1	100	2	N	-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	34	1	117	2	N	-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	N	-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	42	1	79	2	N	-0-
*01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	46	1	90	2	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
WALLACE, G. D.		WELL #: 2404		RRCID -> 148302		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4382 - 5099		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-	-0-	-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-	-0-	-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-	-0-	-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	307 2	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6504		RRCID -> 148305		COMPL. DATE 02/10/1999		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5067 - 5121		
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2	N	-0-	-0-	-0-
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6703		RRCID -> 148507		COMPL. DATE 02/21/1994		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4487 - 5364		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 203		RRCID -> 148693		COMPL. DATE 03/08/1994		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4869 - 5512		
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6704		RRCID -> 148802		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4590 - 4898		
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2	N	-0-	-0-	-0-
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2	N	-0-	-0-	-0-
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2	N	-0-	-0-	-0-
11	750 N	448	-0-	-302	-0-	448 2	N	-0-	-0-	-0-
12	775 N	518	-0-	-257	-0-	518 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6505		RRCID -> 149524		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5020 - 5094		
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2	N	-0-	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 23		RRCID -> 149641		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4509 - 5387		
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2	N	-0-	-0-	-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2	N	-0-	-0-	-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2	N	-0-	-0-	-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-	-0-	-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
WALLACE, G. D.		WELL #: 6705		RRCID -> 150842		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4384 - 4400		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-	-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-	-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-	-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-	-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-	-0-
*01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2405		RRCID -> 151713		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2465 - 2484		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 24		RRCID -> 151719		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4771 - 5388		
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-	-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-	-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-	-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-	-0-
12	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	2	N	-0-	-0-
01	403 N	297	-0-	-106	-0-	297	2	N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 204		RRCID -> 153153		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4686 - 4702		
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-	-0-
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-	-0-
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-	-0-
11	750 N	611	-0-	-139	-0-	611	2	N	-0-	-0-
12	899 N	569	-0-	-330	-0-	569	2	N	-0-	-0-
01	837 N	667	-0-	-170	-0-	667	2	N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6506		RRCID -> 153285		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2755 - 5170		
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-	-0-
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-	-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-	-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-	-0-
12	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	2	N	-0-	-0-
*01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 102		RRCID -> 154188		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 2696 - 2701		
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-	-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-	-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-	-0-
11	330 N	95	-0-	-235	-0-	95	2	N	-0-	-0-
12	341 N	150	-0-	-191	-0-	150	2	N	-0-	-0-
01	341 N	146	-0-	-195	-0-	146	2	N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 205		RRCID -> 154191		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5346 - 5514		
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-	-0-
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-	-0-
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-	-0-
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2	N	-0-	-0-
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-	-0-
01	868 N	794	-0-	-74	-0-	794	2	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
WALLACE, G. D.		WELL #: 2304		RRCID -> 154426		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 6046		PERF. 2518 - 2524		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-			-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-			-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			-0-
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2406		RRCID -> 154496		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5530		PERF. 4250 - 5330		
08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2	N	-0-			-0-
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2	N	-0-			-0-
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-			-0-
11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2	N	-0-			-0-
12	1550 N	1542	-0-	-8	-0-	1542	2	N	-0-			-0-
*01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2	N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 26		RRCID -> 155045		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 5638		PERF. 4845 - 5113		
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-			-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			-0-
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-			-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-			-0-
12	589 N	548	-0-	-41	-0-	548	2	N	-0-			-0-
01	589 N	440	-0-	-149	-0-	440	2	N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 25		RRCID -> 155610		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4581 - 5368		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 42		RRCID -> 155723		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 5738		PERF. 2405 - 2424		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. "B"		WELL #: 43		RRCID -> 155724		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 3474 - 4267		
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-			-0-
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-			-0-
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-			-0-
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2	N	-0-			-0-
12	930 N	798	-0-	-132	-0-	798	2	N	-0-			-0-
*01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 27		RRCID -> 156358		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4675 - 4714		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 28		RRCID -> 156359		COMPL. DATE 09/15/1995		TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4726 - 5381				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-			-0-
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-			-0-
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-			-0-
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-			-0-
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-			-0-
*01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 30		RRCID -> 156360		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5354 - 5401				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6507		RRCID -> 156499		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4979 - 5557				
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-			-0-
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-			-0-
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-			-0-
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-			-0-
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-			-0-
*01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 103		RRCID -> 156783		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3802 - 3861				
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	N	-0-			-0-
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-			-0-
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-			-0-
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-			-0-
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-			-0-
*01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2407		RRCID -> 156784		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 2532 - 2540				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6706		RRCID -> 156785		COMPL. DATE 12/22/1995		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5425 - 5551				
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-			-0-
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-			-0-
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-			-0-
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-			-0-
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-			-0-
01	713 N	703	-0-	-10	-0-	703	2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6508		RRCID -> 156786		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5398 - 5638				
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-			-0-
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-			-0-
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-			-0-
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-			-0-
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-			-0-
*01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//	81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//	378641								
WALLACE, G. D.		WELL #:	6604	RRCID ->	158091	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	5798	PERF.	2524 - 2529
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-		-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-		-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-		-0-
11	570 N	420	-0-	-150	-0-	420 2		N	-0-		-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-		-0-
*01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:	6707	RRCID ->	158092	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	5719	PERF.	4988 - 5200
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-		-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-		-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-		-0-
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-		-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-		-0-
*01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:	2306	RRCID ->	158111	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	3764 - 3932
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-		-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-		-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		N	-0-		-0-
*01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:	6509	RRCID ->	158262	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	5945	PERF.	4438 - 4470
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:	206	RRCID ->	158953	COMPL. DATE	04/07/1996	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5187 - 5438
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-		-0-
11	360 N	249	-0-	-111	-0-	249 2		N	-0-		-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-		-0-
*01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:	6708	RRCID ->	159119	COMPL. DATE	03/07/1999	TOTAL DEPTH	5786	PERF.	5113 - 5200
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-		-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-		-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-		-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-		-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-		-0-
*01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:	6605	RRCID ->	159121	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	3262 - 3265
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-		-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-		-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-		-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-		-0-
*01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
WALLACE, G. D.		WELL #: 6803		RRCID -> 159123		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4276 - 4498				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			-0-
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-			-0-
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-			-0-
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-			-0-
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-			-0-
*01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 207		RRCID -> 159183		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4801 - 4866				
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-			-0-
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-			-0-
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-			-0-
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-			-0-
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-			-0-
*01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2408		RRCID -> 159318		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 2532 - 2648				
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2	N	-0-			-0-
12	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2	N	-0-			-0-
01	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6804		RRCID -> 159776		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 5905 PERF. 4404 - 4405				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 105		RRCID -> 159940		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4688 - 4779				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6607		RRCID -> 159942		COMPL. DATE 08/09/1996		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4848 - 5403				
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-			-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			-0-
*01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 3902		RRCID -> 159993		COMPL. DATE 08/12/1996		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5271 - 5458				
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-			-0-
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-			-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			-0-
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-			-0-
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-			-0-
*01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641											
WALLACE, G. D.		WELL #: 6606		RRCID -> 160036		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2700 - 5330					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 208		RRCID -> 160519		COMPL. DATE 10/12/1996		TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5362 - 5562					
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	2		N	-0-			-0-
12	589 N	535	-0-	-54	-0-	535	2		N	-0-			-0-
*01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6709		RRCID -> 160835		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 5972 PERF. 4966 - 5052					
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
11	570 N	511	-0-	-59	-0-	511	2		N	-0-			-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-
01	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 32		RRCID -> 160976		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5362 - 5640					
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			-0-
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-
*01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6511		RRCID -> 163281		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4857 - 5469					
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-			-0-
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-
11	720 N	525	-0-	-195	-0-	525	2		N	-0-			-0-
12	682 N	572	-0-	-110	-0-	572	2		N	-0-			-0-
*01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6710		RRCID -> 163283		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 5706 PERF. 4356 - 4535					
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
11	780 N	658	-0-	-122	-0-	658	2		N	-0-			-0-
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-
*01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6712		RRCID -> 163349		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5452 - 5543					
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
WALLACE, G. D.		WELL #: 106		RRCID -> 163550	COMPL. DATE 04/02/2003	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 2438	- 2445		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6510		RRCID -> 163553	COMPL. DATE 06/30/2004	TOTAL DEPTH 5907	PERF. 5100	- 5156		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6711		RRCID -> 164058	COMPL. DATE 04/30/2004	TOTAL DEPTH 5832	PERF. 4841	- 5079		
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-	-0-
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-	-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-	-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-	-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-	-0-
*01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 34		RRCID -> 164588	COMPL. DATE 05/19/1998	TOTAL DEPTH 5623	PERF. 3945	- 4884		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 108		RRCID -> 164591	COMPL. DATE 10/22/2000	TOTAL DEPTH 5502	PERF. 3814	- 3859		
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-	-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-	-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-	-0-
11	300 N	178	-0-	-122	-0-	178	2	N	-0-	-0-
12	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2	N	-0-	-0-
01	279 N	108	-0-	-171	-0-	108	2	N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6513		RRCID -> 164593	COMPL. DATE 03/17/2004	TOTAL DEPTH 5921	PERF. 5013	- 5088		
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-	-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-	-0-
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-	-0-
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-	-0-
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-	-0-
*01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6514		RRCID -> 164594	COMPL. DATE 04/16/2004	TOTAL DEPTH 5940	PERF. 5024	- 5122		
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-	-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-	-0-
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-	-0-
11	540 N	301	-0-	-239	-0-	301	2	N	-0-	-0-
12	558 N	234	-0-	-324	-0-	234	2	N	-0-	-0-
01	775 N	103	-0-	-672	-0-	103	2	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
WALLACE, G. D.		WELL #: 6516		RRCID -> 164596		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 5913 PERF. 4481 - 4606			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1364 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6713		RRCID -> 164597		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5428 - 5614			
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N	-0-	-0-	-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661 2	N	-0-	-0-	-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572 2	N	-0-	-0-	-0-
11	510	N	376	-0-	-134	-0-	376 2	N	-0-	-0-	-0-
12	527	N	184	-0-	-343	-0-	184 2	N	-0-	-0-	-0-
01	527	N	264	-0-	-263	-0-	264 2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6714		RRCID -> 164599		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5462 - 5468			
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-	-0-	-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-	-0-	-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-	-0-	-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-	-0-	-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6715		RRCID -> 164600		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5030 - 5096			
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-	-0-	-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-	-0-	-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552 2	N	-0-	-0-	-0-
11	480	N	378	-0-	-102	-0-	378 2	N	-0-	-0-	-0-
12	558	N	504	-0-	-54	-0-	504 2	N	-0-	-0-	-0-
01	558	N	526	-0-	-32	-0-	526 2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6517		RRCID -> 164603		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5344 - 5376			
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849 2	N	-0-	-0-	-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780 2	N	-0-	-0-	-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951 2	N	-0-	-0-	-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909 2	N	-0-	-0-	-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899 2	N	-0-	-0-	-0-
01	961	N	722	-0-	-239	-0-	722 2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2307		RRCID -> 164606		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 5416 PERF. 3754 - 4626			
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-	-0-	-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-	-0-	-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-	-0-	-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-	-0-	-0-
12	403	N	303	-0-	-100	-0-	303 2	N	-0-	-0-	-0-
01	403	N	284	-0-	-119	-0-	284 2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2010		RRCID -> 164607		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4680 - 5088			
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-	-0-	-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589 2	N	-0-	-0-	-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674 2	N	-0-	-0-	-0-
11	690	N	635	-0-	-55	-0-	635 2	N	-0-	-0-	-0-
12	620	N	582	-0-	-38	-0-	582 2	N	-0-	-0-	-0-
01	682	N	642	-0-	-40	-0-	642 2	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
WALLACE, G. D.		WELL #: 209		RRCID -> 164608		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 5711		PERF. 4411 - 5380		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-			-0-
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-			-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-			-0-
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	468	2	N	-0-			-0-
12	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	2	N	-0-			-0-
*01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 1011		RRCID -> 165016		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 4266 - 4692		
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-			-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-			-0-
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	2	N	-0-			-0-
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-			-0-
*01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2011		RRCID -> 165018		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 5501		PERF. 3726 - 3748		
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-			-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-			-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-			-0-
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-			-0-
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-			-0-
*01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2409		RRCID -> 165035		COMPL. DATE 01/26/2004		TOTAL DEPTH 5415		PERF. 3702 - 3742		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2410		RRCID -> 165046		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 5316		PERF. 5059 - 5066		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2411		RRCID -> 165047		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 5314		PERF. 3959 - 3966		
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-			-0-
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-			-0-
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-			-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-			-0-
*01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 3903		RRCID -> 165048		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5330 - 5334		
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-			-0-
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-			-0-
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-			-0-
11	690 N	588	-0-	-102	-0-	588	2	N	-0-			-0-
12	682 N	619	-0-	-63	-0-	619	2	N	-0-			-0-
01	682 N	630	-0-	-52	-0-	630	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
WALLACE, G. D.		WELL #: 6512		RRCID -> 165049		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5514 - 5664		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	1009 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	620	-0-	-496	-0-	620 2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6515		RRCID -> 165050		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 5819 PERF. 5059 - 5160		
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-	-0-	-0-
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2	N	-0-	-0-	-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-	-0-	-0-
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2	N	-0-	-0-	-0-
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2	N	-0-	-0-	-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 10		RRCID -> 165468		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2892 - 2898		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 11		RRCID -> 165469		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5483 - 5562		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 12		RRCID -> 165470		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5476 - 5481		
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-	-0-	-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-	-0-	-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-	-0-	-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2	N	-0-	-0-	-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 13		RRCID -> 165471		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5970 - 5976		
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-	-0-	-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-	-0-	-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	73	-0-	-47	-0-	73 2	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	34	-0-	-59	-0-	34 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE 24 1/2		WELL #: 9		RRCID -> 165473		COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH 5422 PERF. 4601 - 4636		
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1080 N	1065	-0-	-15	-0-	1065 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 40		RRCID -> 165484		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4688 - 4694			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 41		RRCID -> 165485		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 5617 PERF. 5308 - 5334			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 2504		RRCID -> 165496		COMPL. DATE 10/14/1997		TOTAL DEPTH 5324 PERF. 3647 - 3808			
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-	-0-	
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2	N	-0-	-0-	
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2	N	-0-	-0-	
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-	-0-	
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	N	-0-	-0-	
*01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-	-0-	

MANN, JACK "9"		WELL #: 11		RRCID -> 166161		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5399 - 5509			
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	-0-	
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-	-0-	
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-	-0-	
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-	-0-	
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-	-0-	
*01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-	-0-	

MANN, JACK "9"		WELL #: 12		RRCID -> 166163		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5401 - 5525			
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-	-0-	
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-	-0-	
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-	-0-	
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-	-0-	
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-	-0-	
*01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-	-0-	

MANN, JACK "9"		WELL #: 14		RRCID -> 166165		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5420 - 5508			
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-	-0-	
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	-0-	
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-	-0-	
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-	-0-	
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-	-0-	
*01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-	-0-	

MANN, JACK "9"		WELL #: 16		RRCID -> 166167		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2792 - 2808			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
MANN, JACK "9"		WELL #: 17		RRCID -> 166170		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5503				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MANN, JACK "8"		WELL #: 13		RRCID -> 166173		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5516 - 5526				
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-		-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-		-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-		-0-
11	240 N	155	-0-	-85	-0-	155	2		N	-0-		-0-
12	248 N	120	-0-	-128	-0-	120	2		N	-0-		-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-		-0-
MANN, JACK "8"		WELL #: 14		RRCID -> 166176		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5359 - 5523				
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-		-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-		-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-		-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-		-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-		-0-
*01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-		-0-
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 35		RRCID -> 166180		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5105 - 5337				
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-		-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-		-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-		-0-
11	540 N	453	-0-	-87	-0-	453	2		N	-0-		-0-
12	589 N	422	-0-	-167	-0-	422	2		N	-0-		-0-
01	496 N	423	-0-	-73	-0-	423	2		N	-0-		-0-
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 36		RRCID -> 166181		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 5503 PERF. 3616 - 3628				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 37		RRCID -> 166183		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 5328 PERF. 4673 - 4677				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 38		RRCID -> 166185		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4678 - 4686				
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-		-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-		-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-		-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-		-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-		-0-
*01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 42		RRCID -> 166188		COMPL. DATE 12/25/1997		TOTAL DEPTH 5717		PERF. 5312 - 5320		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2	N	-0-			-0-
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2	N	-0-			-0-
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2	N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 43		RRCID -> 166189		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 5906		PERF. 0 - 5786		
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-			-0-
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-			-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-			-0-
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-			-0-
12	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	2	N	-0-			-0-
01	558 N	540	-0-	-18	-0-	540	2	N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 44		RRCID -> 166190		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 5804		PERF. 3931 - 3972		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 45		RRCID -> 166192		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 3320 - 3328		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 46		RRCID -> 166894		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4866 - 4929		
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-
*01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 49		RRCID -> 166896		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 3492 - 3512		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 50		RRCID -> 166897		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 4862 - 4892		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 45		RRCID -> 166900		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4917 - 4922				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 15		RRCID -> 166906		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5581				
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-			-0-
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-			-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-			-0-
11	420 N	188	-0-	-232	-0-	188	2	N	-0-			-0-
12	558 N	307	-0-	-251	-0-	307	2	N	-0-			-0-
01	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	2	N	-0-			-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 15		RRCID -> 166911		COMPL. DATE 01/13/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5438 - 5563				
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-			-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2	N	-0-			-0-
12	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	2	N	-0-			-0-
01	279 N	148	-0-	-131	-0-	148	2	N	-0-			-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 16		RRCID -> 166912		COMPL. DATE 01/13/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5586				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 17		RRCID -> 166913		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5461 - 5617				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 107		RRCID -> 166917		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3770 - 3810				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 110		RRCID -> 166918		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3718 - 3874				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
MANN, JACK "8"		WELL #: 18		RRCID -> 167230		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 5534				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 19		RRCID -> 167231		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5424 - 5480				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 18		RRCID -> 167234		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5491 - 5606				
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-			-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
12	279 N	108	-0-	-171	-0-	108 2		N	-0-			-0-
01	279 N	143	-0-	-136	-0-	143 2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 48		RRCID -> 167238		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3339 - 3357				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 46		RRCID -> 167241		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4686 - 4696				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 49		RRCID -> 167242		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5320 - 5330				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 19		RRCID -> 167243		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 3280 - 3322				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
WALLACE, G. D.		WELL #: 238		RRCID -> 167244		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3249 - 3259								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2311		RRCID -> 167245		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3481 - 3813								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6805		RRCID -> 167246		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4378 - 4384								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6806		RRCID -> 167247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4396 - 4506								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 20		RRCID -> 167319		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5492 - 5593								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 19		RRCID -> 167320		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5424 - 5549								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 39		RRCID -> 167397		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4906 - 4934								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MANN, JACK "9"		WELL #: 20		RRCID -> 167398		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5495 - 5583								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 47		RRCID -> 167622		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4729 - 4815								
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-					-0-
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2		N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-					-0-
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 48		RRCID -> 167623		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4447 - 4457								
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2		N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-					-0-
01	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 51		RRCID -> 167625		COMPL. DATE 06/17/1999		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3065 - 3143								
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-					-0-
11	300	N	190	-0-	-110	-0-	190	2		N	-0-					-0-
12	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2		N	-0-					-0-
01	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 55		RRCID -> 167627		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 5518 PERF. 4841 - 4878								
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-					-0-
*01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-					-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 21		RRCID -> 167630		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5499 - 5670								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 23		RRCID -> 167632		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5460 - 5669								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MANN, JACK "9"		WELL #: 21		RRCID -> 168170		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5417 - 5736								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 22		RRCID -> 168171		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5446 - 5688								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 51		RRCID -> 168555		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3722 - 3769								
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-
01	403 N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 52		RRCID -> 168556		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3966 - 4054								
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
11	990 N	970	-0-	-20	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	787	-0-	-298	-0-	787	2			N	-0-					-0-
01	868 N	547	-0-	-321	-0-	547	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "26"		WELL #: 6		RRCID -> 168557		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5726 - 5736								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE 24 1/2		WELL #: 10		RRCID -> 169050		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4750 - 4792								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 52		RRCID -> 169052		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2890 - 2900								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 53		RRCID -> 169454		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3266 - 3562		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 22		RRCID -> 169557		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5065 - 5308		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MANN, JACK "26"		WELL #: 7		RRCID -> 169560		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5312 - 5320		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL, WESS		WELL #: 7		RRCID -> 170116		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7459 - 7539		
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-	-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-	-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-	-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-	-0-
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2	N	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 33		RRCID -> 171643		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4872 - 4990		
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-	-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-	-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	-0-
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2	N	-0-	-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-	-0-
*01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6716		RRCID -> 184522		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 6109 PERF. 4793 - 5050		
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-	-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-	-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-	-0-
11	360 N	260	-0-	-100	-0-	260	2	N	-0-	-0-
12	372 N	267	-0-	-105	-0-	267	2	N	-0-	-0-
01	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2	N	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 54		RRCID -> 197476		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5219 - 5268		
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-	-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-	-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-	-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-	-0-
12	527 N	428	-0-	-99	-0-	428	2	N	-0-	-0-
01	372 N	242	-0-	-130	-0-	242	2	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
MIERS, W.L.-B-		WELL #: 56		RRCID -> 198191		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 5057 PERF. 3347 - 3370			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-	-0-	
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-	-0-	
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-	-0-	
11	330 N	282	-0-	-48	-0-	282	2	N	-0-	-0-	
12	434 N	316	-0-	-118	-0-	316	2	N	-0-	-0-	
01	372 N	259	-0-	-113	-0-	259	2	N	-0-	-0-	

STEWART, G. W. 5		WELL #: 6		RRCID -> 200945		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FBE 13-10		WELL #: 10		RRCID -> 201008		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 5590 - 7828			
08	217 N	73	-0-	-144	-0-	73	2	N	-0-	-0-	
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-	-0-	
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-	-0-	
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-	-0-	
*12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-	-0-	
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-	

FBE 13-13		WELL #: 13		RRCID -> 201010		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7086 - 7670			
08	155 N	57	-0-	-98	-0-	57	2	N	-0-	-0-	
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-	-0-	
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-	-0-	
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-	-0-	
12	248 N	157	-0-	-91	-0-	157	2	N	-0-	-0-	
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-	

FBE 13-14		WELL #: 14		RRCID -> 201011		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7086 - 7768			
08	589 N	376	-0-	-213	-0-	376	2	N	-0-	-0-	
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-	-0-	
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-	-0-	
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-	-0-	
*12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-	-0-	
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT	-0-	

FBE 17-4		WELL #: 4		RRCID -> 201012		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5757 - 7978			
08	341 N	140	-0-	-201	-0-	140	2	N	-0-	-0-	
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-	-0-	
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-	-0-	
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-	-0-	
12	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	2	N	-0-	-0-	
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-	

FBE 13-15		WELL #: 15		RRCID -> 201013		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7562 - 7754			
08	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2	N	-0-	-0-	
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-	-0-	
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-	-0-	
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-	-0-	
*12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-	-0-	
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
FBE 14-10		WELL #: 10		RRCID -> 201014		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7613 - 7720			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3100 N	3514	-0-	414	414	3514	2	N	-0-		-0-
09	3000 N	3549	-0-	549	963	3549	2	N	-0-		-0-
10	3100 N	2653	-0-	-447	516	2653	2	N	-0-		-0-
11	2599 X	2083	-0-	-516	-0-	2083	2	N	-0-		-0-
12	2449 X	2242	-0-	-207	-0-	2242	2	N	-0-		-0-
01	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			N	NO RPT		-0-

FBE 17-5		WELL #: 1705		RRCID -> 201015		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7284 - 7830			
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2	N	-0-		-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-		-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-		-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		-0-
12	248 N	132	-0-	-116	-0-	132	2	N	-0-		-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

FBE 13-11		WELL #: 11		RRCID -> 201016		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7278 - 7870			
08	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2	N	-0-		-0-
09	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2	N	-0-		-0-
10	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2	N	-0-		-0-
11	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2	N	-0-		-0-
*12	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2	N	-0-		-0-
01	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			N	NO RPT		-0-

FBE 8-9		WELL #: 9		RRCID -> 204530		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5444 - 7830			
08	217 N	73	-0-	-144	-0-	73	2	N	-0-		-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2	N	-0-		-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 802		RRCID -> 205274		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 5729 PERF. 4106 - 4153			
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-		-0-
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-		-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-		-0-
11	450 N	347	-0-	-103	-0-	347	2	N	-0-		-0-
12	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	2	N	-0-		-0-
01	465 N	242	-0-	-223	-0-	242	2	N	-0-		-0-

BROCKMAN "37"		WELL #: 6		RRCID -> 209285		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2884 - 3134			
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	59	1	N	-0-		-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	58	1	N	-0-		-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-		-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	77	1	N	-0-		-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	59	1	N	-0-		-0-

WADE 35		WELL #: 4		RRCID -> 209289		COMPL. DATE 01/31/2005		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2642 - 2652			
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-		-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	106	1	N	-0-		-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	88	1	N	-0-		-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	12	1	N	-0-		-0-
12	372 N	291	-0-	-81	-0-	101	1	N	-0-		-0-
01	403 N	273	-0-	-130	-0-	93	1	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
HILL, WESS		WELL #: 15		RRCID -> 211861		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 9013 PERF. 7121 - 7396		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2	N	-0-		-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-		-0-
10	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		-0-
11	390 N	249	-0-	-141	-0-	249 2	N	-0-		-0-
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 2	N	-0-		-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 58		RRCID -> 214449		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3346 - 3436		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCPHERSON		WELL #: 501		RRCID -> 214693		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8696		
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-		-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2	N	-0-		-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

MCPHERSON		WELL #: 502		RRCID -> 214694		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8762		
08	620 N	561	-0-	-59	-0-	561 2	N	-0-		-0-
09	540 N	528	-0-	-12	-0-	528 2	N	-0-		-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-		-0-
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2	N	-0-		-0-
*12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2	N	-0-		-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS		WELL #: 302		RRCID -> 214949		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3152 - 3318		
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-		-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-		-0-
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2	N	-0-		-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-		-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-		-0-
01	620 N	531	-0-	-89	-0-	531 2	N	-0-		-0-

DAVIS		WELL #: 701		RRCID -> 218614		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4367 PERF. 3841 - 3857		
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-		-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-		-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-		-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2	N	-0-		-0-
*01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-		-0-

DAVIS		WELL #: 311		RRCID -> 218619		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3993 - 4043		
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-		-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-		-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-		-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-		-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2	N	-0-		-0-
01	248 N	120	-0-	-128	-0-	120 2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641												
DAVIS		WELL #: 702		RRCID -> 221850		COMPL. DATE 09/24/2006			TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3141 - 3146					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-			-0-
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-			-0-
12	899 N	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-			-0-
*01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #: 312		RRCID -> 227694		COMPL. DATE 05/05/2007			TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3990 - 4034					
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
*01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-

BROCKMAN 54A		WELL #: 8		RRCID -> 228547		COMPL. DATE 04/08/2007			TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2796 - 2818					
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	244	1	253	2	N	-0-			-0-
09	510 N	143	-0-	-367	-0-	63	1	80	2	N	-0-			-0-
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	199	1	265	2	N	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	141	1	285	2	N	-0-			-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	153	1	289	2	N	-0-			-0-
*01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	149	1	288	2	N	-0-			-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 3707		RRCID -> 228620		COMPL. DATE 11/28/2006			TOTAL DEPTH 3584 PERF. 2771 - 2898					
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	274	1	285	2	N	-0-			-0-
09	570 N	486	-0-	-84	-0-	214	1	272	2	N	-0-			-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	244	1	325	2	N	-0-			-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	176	1	355	2	N	-0-			-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	192	1	361	2	N	-0-			-0-
*01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	216	1	419	2	N	-0-			-0-

WADE 33		WELL #: 5		RRCID -> 228642		COMPL. DATE 04/21/2007			TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2380 - 2390					
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	18	1	43	2	N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	2	N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	N	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	8	1	16	2	N	-0-			-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	11	1	22	2	N	-0-			-0-

WADE 35		WELL #: 7		RRCID -> 228645		COMPL. DATE 01/03/2007			TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3011 - 3198					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WADE 33		WELL #: 4		RRCID -> 232811		COMPL. DATE 12/02/2006			TOTAL DEPTH 3802 PERF. 2337 - 2460					
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	39	1	96	2	N	-0-			-0-
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	36	1	85	2	N	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	29	1	99	2	N	-0-			-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	N	-0-			-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	51	1	96	2	N	-0-			-0-
*01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	48	1	94	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
WADE 53		WELL #: 4		RRCID -> 232814		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3117 - 3179								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	107	1	111	2	N	-0-					-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	77	1	98	2	N	-0-					-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	62	1	82	2	N	-0-					-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	39	1	78	2	N	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	43	1	81	2	N	-0-					-0-
*01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	42	1	82	2	N	-0-					-0-

STEWART 34		WELL #: 5		RRCID -> 232820		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 3904 PERF. 2388 - 2404								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7 N	6	-0-	-1	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-					-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 6407		RRCID -> 232982		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 3709 PERF. 2994 - 3026								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEM		WELL #: 1412		RRCID -> 245958		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5610 - 7855								
08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
09	1200 N	1167	-0-	-33	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
10	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
11	1200 N	1138	-0-	-62	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
12	1209 N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

INCLINE ENERGY DEAL, OTIS		423656		WELL #: 3		RRCID -> 212111		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6600 - 6626						
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING OPERATING CORPORATION ALDWELL "22"		465296		WELL #: 1H		RRCID -> 167675		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 11973 PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) KING OPERATING CORPORATION EPPS 48		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 465296		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
WELL #:		RRCID -> 264385		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6644 - 7970		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SUTTON "A"		WELL #: 3005		RRCID -> 266156		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5392 - 5398		
08	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	1505 1	849 2	N	-0-	-0-
09	2370 N	2186	-0-	-184	-0-	1333 1	853 2	N	-0-	-0-
10	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	1461 1	898 2	N	-0-	-0-
11	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	1329 1	804 2	N	-0-	-0-
12	2263 N	2090	-0-	-173	-0-	1450 1	640 2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EPPS 48		WELL #: 1		RRCID -> 266774		COMPL. DATE 06/11/2011		TOTAL DEPTH 5548 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EPPS 48		WELL #: 2		RRCID -> 271252		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6340 - 6388		
08	5611 X	3234	-0-	-2377	-0-	447 1	2787 2	N	-0-	-0-
09	5190 X	2107	-0-	-3083	-0-	400 1	1707 2	N	-0-	-0-
10	4526 X	3185	-0-	-1341	-0-	236 1	2949 2	N	-0-	-0-
11	4320 X	2189	-0-	-2131	-0-	135 1	2054 2	N	-0-	-0-
12	4464 X	3224	-0-	-1240	-0-	44 1	3180 2	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALDWELL RANCH -A-		WELL #: 2205		RRCID -> 275337		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6766 - 6893		
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	82 1	115 2	N	-0-	-0-
09	270 N	187	-0-	-83	-0-	104 1	83 2	N	-0-	-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	103 1	204 2	N	-0-	-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	41 1	193 2	N	-0-	-0-
*12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	143 1	189 2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAZY TWO RANCH CO., LLC ALLISON, WILLIAM M. -E-		WELL #: 491552 1		RRCID -> 066402		COMPL. DATE 05/12/1976		TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
LINN OPERATING, INC.				501545										
ROUSSELOT, DORIS M.				WELL #:	1	RRCID ->	055861	COMPL. DATE	05/14/1973	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08		266 N	266	-0-	-0-	-0-	24 1	242 2	N	-0-				2
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	14 1	137 2	N	1				3
							1 9							
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	13 1	165 2	N	-0-				3
11		270 N	13	-0-	-257	-0-	13 1		N	-0-				3
12		155 N	121	-0-	-34	-0-	13 1	108 2	N	-0-				3
01		186 N	159	-0-	-27	-0-	14 1	145 2	N	-0-				3

ROUSSELOT, DORIS M.				WELL #:	2	RRCID ->	056174	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	9239	PERF.	6909 - 7242	
08		310 N	267	-0-	-43	-0-	24 1	243 2	N	-0-				1
09		486 N	486	-0-	-0-	-0-	44 1	442 2	N	-0-				1
10		823 N	823	-0-	-0-	-0-	59 1	764 2	N	-0-				1
11		270 N	43	-0-	-227	-0-	43 1		N	-0-				1
12		428 N	428	-0-	-0-	-0-	46 1	382 2	N	-0-				1
01		682 N	499	-0-	-183	-0-	45 1	454 2	N	-0-				1

ROUSSELOT, DORIS M. -A-				WELL #:	2	RRCID ->	058475	COMPL. DATE	03/09/1974	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6935 - 7280	
08		266 N	266	-0-	-0-	-0-	24 1	242 2	N	-0-				1
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	11 1	109 2	N	-0-				1
10		186 N	176	-0-	-10	-0-	13 1	163 2	N	-0-				1
11		270 N	13	-0-	-257	-0-	13 1		N	-0-				1
12		124 N	113	-0-	-11	-0-	12 1	101 2	N	-0-				1
*01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	12 1	120 2	N	-0-				1

ROUSSELOT, DORIS M. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	058476	COMPL. DATE	03/08/1974	TOTAL DEPTH	7452	PERF.	N/A	
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	24 1	243 2	N	-0-				-0-
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	30 1	306 2	N	-0-				-0-
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	20 1	264 2	N	-0-				-0-
11		270 N	22	-0-	-248	-0-	22 1		N	-0-				-0-
12		341 N	197	-0-	-144	-0-	21 1	176 2	N	-0-				-0-
*01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	23 1	231 2	N	-0-				-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	064197	COMPL. DATE	07/27/1975	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	N/A	
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	24 1	243 2	N	-0-				-0-
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	25 1	255 2	N	-0-				-0-
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	17 1	219 2	N	-0-				-0-
11		270 N	16	-0-	-254	-0-	16 1		N	-0-				-0-
12		279 N	145	-0-	-134	-0-	15 1	130 2	N	-0-				-0-
01		217 N	161	-0-	-56	-0-	15 1	146 2	N	-0-				-0-

ROUSSELOT, DORIS M.				WELL #:	3	RRCID ->	154421	COMPL. DATE	04/28/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7146 - 7450	
08		266 N	266	-0-	-0-	-0-	24 1	242 2	N	-0-				1
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	15 1	153 2	N	-0-				1
10		338 N	338	-0-	-0-	-0-	24 1	314 2	N	-0-				1
11		270 N	22	-0-	-248	-0-	22 1		N	-0-				1
12		186 N	162	-0-	-24	-0-	17 1	145 2	N	-0-				1
01		217 N	180	-0-	-37	-0-	16 1	164 2	N	-0-				1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #:		3	RRCID -> 154429	COMPL. DATE	04/28/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7184	-	7473	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	713 N	267	-0-	-446	-0-	24 1	243 2	N	-0-			1 1		17
09	750 N	555	-0-	-195	-0-	50 1	505 2	N	-0-					17
10	992 N	492	-0-	-500	-0-	35 1	457 2	N	-0-					17
11	270 N	37	-0-	-233	-0-	37 1		N	-0-					17
12	589 N	323	-0-	-266	-0-	34 1	289 2	N	-0-					17
*01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	32 1	325 2	N	-0-					17

ROUSSELOT, DORIS M. "A"		WELL #:		3	RRCID -> 154444	COMPL. DATE	04/28/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7078	-	7326	
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	24 1	243 2	N	-0-					-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	N	-0-					-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 2	N	-0-					-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-					-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6 1	49 2	N	-0-					-0-
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #:		4	RRCID -> 155531	COMPL. DATE	07/11/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7170	-	7184	
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	24 1	243 2	N	-0-					-0-
09	270 N	175	-0-	-95	-0-	16 1	159 2	N	-0-					-0-
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	29 1	371 2	N	-0-					-0-
11	270 N	30	-0-	-240	-0-	30 1		N	-0-					-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	30 1	250 2	N	-0-					-0-
*01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	33 1	329 2	N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #:		5	RRCID -> 155532	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7228	-	7358	
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	24 1	243 2	N	-0-					-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	4 1	43 2	N	-0-					-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-					-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-					-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #:		6	RRCID -> 156549	COMPL. DATE	08/14/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7194	-	7436	
08	341 N	267	-0-	-74	-0-	24 1	243 2	N	-0-					-0-
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	27 1	268 2	N	-0-					-0-
10	465 N	423	-0-	-42	-0-	30 1	393 2	N	-0-					-0-
11	270 N	33	-0-	-237	-0-	33 1		N	-0-					-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	32 1	265 2	N	-0-					-0-
01	310 N	267	-0-	-43	-0-	24 1	243 2	N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #:		7	RRCID -> 156550	COMPL. DATE	08/14/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7238	-	7550	
08	527 N	267	-0-	-260	-0-	24 1	243 2	N	-0-					-0-
09	510 N	285	-0-	-225	-0-	26 1	259 2	N	-0-					-0-
10	837 N	441	-0-	-396	-0-	32 1	409 2	N	-0-					-0-
11	270 N	33	-0-	-237	-0-	33 1		N	-0-					-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	44 1	370 2	N	-0-					-0-
*01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	54 1	549 2	N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M.		WELL #:		5	RRCID -> 156588	COMPL. DATE	08/14/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6904	-	7113	
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	24 1	243 2	N	-0-					19
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	37 1	369 2	N	-0-					19
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	39 1	496 2	N	-0-					19
11	270 N	40	-0-	-230	-0-	40 1		N	-0-					19
12	434 N	392	-0-	-42	-0-	42 1	350 2	N	-0-					19
*01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	44 1	440 2	N	-0-					19

SAWYER (CANYON) LIVELY EXPLORATION COMPANY ALDWELL RANCH		//CONT.//	81267 333 503975	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #:	1302A	RRCID ->	053912	COMPL. DATE	09/12/1972	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	N/A
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	Y	-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	Y	-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	2	Y	-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	Y	-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	3	1	123	2	Y	-0-
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	3	1	104	2	Y	-0-

ALDWELL RANCH		WELL #:	1401	RRCID ->	054209	COMPL. DATE	10/03/1972	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	17	1	552	2	Y	-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	14	1	502	2	Y	-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	11	1	365	2	Y	-0-
						1	9				
11	540 N	347	-0-	-193	-0-	14	1	333	2	Y	-0-
12	527 N	295	-0-	-232	-0-	9	1	286	2	Y	-0-
01	372 N	330	-0-	-42	-0-	10	1	320	2	Y	-0-

ALDWELL RANCH		WELL #:	1701	RRCID ->	054563	COMPL. DATE	01/20/1973	TOTAL DEPTH	8352	PERF.	N/A
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	Y	-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	4	1	110	2	Y	-0-
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	3	1	95	2	Y	-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	2	1	72	2	Y	-0-

ALDWELL RANCH		WELL #:	2202	RRCID ->	054928	COMPL. DATE	12/18/1972	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	139	2	Y	-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	187	2	Y	-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	163	2	Y	-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	5	1	134	2	Y	-0-
12	186 N	100	-0-	-86	-0-	3	1	97	2	Y	-0-
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	3	1	104	2	Y	-0-

ALDWELL RANCH		WELL #:	1406	RRCID ->	059997	COMPL. DATE	10/20/1974	TOTAL DEPTH	8685	PERF.	N/A
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	2	Y	-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	246	2	Y	-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	Y	-0-
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	5	1	160	2	Y	-0-
01	248 N	145	-0-	-103	-0-	4	1	141	2	Y	-0-

ALDWELL RANCH		WELL #:	2203	RRCID ->	061867	COMPL. DATE	04/14/1975	TOTAL DEPTH	8534	PERF.	N/A
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	7	1	220	2	Y	-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	2	Y	-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	7	1	218	2	Y	-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	8	1	197	2	Y	-0-
12	248 N	166	-0-	-82	-0-	5	1	161	2	Y	-0-
01	217 N	166	-0-	-51	-0-	5	1	161	2	Y	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 LIVELY EXPLORATION COMPANY //CONT.// 503975
 ALDWELL RANCH WELL #: 1407 RRCID -> 061868 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 8551 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	1 1	55 2	Y		-0-			-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	5 1	178 2	Y		-0-			-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	5 1	168 2	Y		-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	7 1	188 2	Y		-0-			-0-
12	186 N	59	-0-	-127	-0-	2 1	57 2	Y		-0-			-0-
01	186 N	21	-0-	-165	-0-	1 1	20 2	Y		-0-			-0-

ALDWELL -9- WELL #: 4 RRCID -> 061869 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 9028 PERF. N/A

08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	6 1	224 2	Y		-0-			-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	13 1	456 2	Y		-0-			-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	11 1	387 2	Y		-0-			-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	15 1	374 2	Y		-0-			-0-
12	496 N	412	-0-	-84	-0-	12 1	400 2	Y		-0-			-0-
01	403 N	314	-0-	-89	-0-	10 1	304 2	Y		-0-			-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 807 RRCID -> 063403 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	6 1	207 2	Y		-0-			-0-
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	14 1	487 2	Y		-0-			-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	12 1	383 2	Y		-0-			-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	13 1	307 2	Y		-0-			-0-
12	527 N	279	-0-	-248	-0-	9 1	270 2	Y		-0-			-0-
01	403 N	307	-0-	-96	-0-	9 1	298 2	Y		-0-			-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 806 RRCID -> 063478 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 8247 PERF. N/A

08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	22 1	695 2	Y		-0-			-0-
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	21 1	745 2	Y		-0-			-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	23 1	723 2	Y		-0-			-0-
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	28 1	704 2	Y		-0-			-0-
12	713 N	627	-0-	-86	-0-	19 1	608 2	Y		-0-			-0-
01	744 N	607	-0-	-137	-0-	17 1	590 2	Y		-0-			-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1402B RRCID -> 091309 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7178 - 7773

08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	14 1	456 2	Y		-0-			-0-
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	14 1	520 2	Y		-0-			-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	15 1	507 2	Y		-0-			-0-
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	22 1	558 2	Y		-0-			-0-
12	558 N	507	-0-	-51	-0-	15 1	492 2	Y		-0-			-0-
*01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	16 1	536 2	Y		-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SHURLEY 98 WELL #: 1 RRCID -> 031428 COMPL. DATE 10/20/1963 TOTAL DEPTH 6718 PERF. N/A

08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER A 144		WELL #: 1		RRCID -> 031472		COMPL. DATE 09/12/1963		TOTAL DEPTH 6646 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	27 1	431 2	Y	-0-		-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	27 1	422 2	Y	-0-		-0-
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	26 1	436 2	Y	-0-		-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	18 1	285 2	Y	-0-		-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	22 1	327 2	Y	-0-		-0-
*01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22 1	319 2	Y	-0-		-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 1		RRCID -> 031474		COMPL. DATE 11/16/1963		TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A			
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8 1	101 2	Y	-0-		-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6 1	79 2	Y	-0-		-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12 1	133 2	Y	-0-		-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	8 1	92 2	Y	-0-		-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8 1	93 2	Y	-0-		-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	7 1	71 2	Y	-0-		-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 1		RRCID -> 031657		COMPL. DATE 12/23/1991		TOTAL DEPTH 6243 PERF. 4999 - 6167			
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	41 1	249 2	Y	-0-		-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	42 1	241 2	Y	-0-		-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	51 1	302 2	Y	-0-		-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	55 1	290 2	Y	-0-		-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	49 1	271 2	Y	-0-		-0-
01	341 N	284	-0-	-57	-0-	44 1	240 2	Y	-0-		-0-

SAWYER 143		WELL #: 1		RRCID -> 035667		COMPL. DATE 12/03/1962		TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A			
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	20 1	287 2	Y	-0-		-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20 1	268 2	Y	-0-		-0-
10	279 N	162	-0-	-117	-0-	11 1	151 2	Y	-0-		-0-
11	300 N	199	-0-	-101	-0-	14 1	185 2	Y	-0-		-0-
12	310 N	202	-0-	-108	-0-	15 1	187 2	Y	-0-		-0-
*01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	17 1	215 2	Y	-0-		-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 037674		COMPL. DATE 10/12/1965		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A			
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	5 1	18 2	Y	-0-		-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	16 1	54 2	Y	-0-		-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	18 1	60 2	Y	-0-		-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8 1	27 2	Y	-0-		-0-

ESPY, H. T.		WELL #: 1 L		RRCID -> 053803		COMPL. DATE 10/19/1972		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		Y	-0-		-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		Y	-0-		-0-
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		Y	-0-		-0-
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		Y	-0-		-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		Y	-0-		-0-
*01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		Y	-0-		-0-

ESPY, H. T. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 054117		COMPL. DATE 11/29/1972		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
ESPY, H. T. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 054836		COMPL. DATE 01/18/1973		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	403 N	378	-0-	-25	-0-	378 2		Y	-0-			-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		Y	-0-			-0-
10	341 N	216	-0-	-125	-0-	216 2		Y	-0-			-0-
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	358 2		Y	-0-			-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		Y	-0-			-0-
*01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		Y	-0-			-0-

CUSENBARY, W. R. -G-		WELL #: 1		RRCID -> 055379		COMPL. DATE 05/15/1973		TOTAL DEPTH 5525 PERF. N/A				
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		Y	-0-			-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		Y	-0-			-0-
10	217 N	152	-0-	-65	-0-	152 2		Y	-0-			-0-
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	153 2		Y	-0-			-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		Y	-0-			-0-
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 2		Y	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 055380		COMPL. DATE 05/04/1973		TOTAL DEPTH 6249 PERF. N/A				
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-			-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-			-0-
10	186 N	143	-0-	-43	-0-	143 2		Y	-0-			-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2		Y	-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-			-0-
*01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		Y	-0-			-0-

ESPY, H. T.		WELL #: 2		RRCID -> 055410		COMPL. DATE 06/08/1973		TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A				
08	465 N	341	-0-	-124	-0-	341 2		Y	-0-			-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		Y	-0-			-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		Y	-0-			-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		Y	-0-			-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		Y	-0-			-0-
*01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		Y	-0-			-0-

CUSENBARY, W. R. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 055486		COMPL. DATE 06/06/1973		TOTAL DEPTH 5575 PERF. N/A				
08	403 N	338	-0-	-65	-0-	338 2		Y	-0-			-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		Y	-0-			-0-
10	341 N	286	-0-	-55	-0-	286 2		Y	-0-			-0-
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	319 2		Y	-0-			-0-
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	316 2		Y	-0-			-0-
*01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		Y	-0-			-0-

CUSENBARY, W. R. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055740		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4970 - 5488				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER 113		WELL #: 1		RRCID -> 055800		COMPL. DATE 07/23/1973		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER 170		WELL #: 1		RRCID -> 056089		COMPL. DATE 08/20/1973		TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	372 N	238	-0-	-134	-0-	11	1	227	2	Y	-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-
10	310 N	177	-0-	-133	-0-	9	1	168	2	Y	-0-
11	240 N	200	-0-	-40	-0-	11	1	189	2	Y	-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-
01	186 N	131	-0-	-55	-0-	8	1	123	2	Y	-0-

SAWYER 146		WELL #: 1		RRCID -> 056210		COMPL. DATE 09/06/1973		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
08	527 N	69	-0-	-458	-0-	3	1	66	2	Y	-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	2	Y	-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	26	1	458	2	Y	-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	2	Y	-0-
01	403 N	296	-0-	-107	-0-	16	1	280	2	Y	-0-

SAWYER 167		WELL #: 1		RRCID -> 056454		COMPL. DATE 09/24/1973		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
08	775 N	371	-0-	-404	-0-	19	1	352	2	Y	-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	Y	-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	31	1	575	2	Y	-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	2	Y	-0-
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	30	1	525	2	Y	-0-
01	620 N	536	-0-	-84	-0-	30	1	506	2	Y	-0-

JONES 97		WELL #: 1		RRCID -> 056620		COMPL. DATE 10/17/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
08	527 N	333	-0-	-194	-0-	16	1	317	2	Y	-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	2	Y	-0-
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	17	1	309	2	Y	-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	Y	-0-
01	372 N	224	-0-	-148	-0-	13	1	211	2	Y	-0-

SAWYER 145		WELL #: 1		RRCID -> 056621		COMPL. DATE 07/25/1973		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
08	341 N	249	-0-	-92	-0-	13	1	236	2	Y	-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	Y	-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	2	Y	-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	2	Y	-0-
*01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	2	Y	-0-

JONES 122		WELL #: 1		RRCID -> 056655		COMPL. DATE 11/23/1991		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5103 - 5937			
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	34	1	657	2	Y	11
						12	9				20
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	29	1	523	2	Y	16
						18	9				13
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	23	1	442	2	Y	14
						15	9				13
11	480 N	385	-0-	-95	-0-	19	1	340	2	Y	24
						26	9				20
12	496 N	412	-0-	-84	-0-	21	1	360	2	Y	28
						31	9				33
01	465 N	397	-0-	-68	-0-	21	1	350	2	Y	24
						26	9				20

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
JONES 121		WELL #: 1		RRCID -> 056783		COMPL. DATE 10/29/1973			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	7 1	136 2	Y	-0-		-0-				-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7 1	127 2	Y	-0-		-0-				-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11 1	203 2	Y	-0-		-0-				-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9 1	162 2	Y	-0-		-0-				-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	181 2	Y	1		1	1			-0-
*01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	1 9									-0-
						11 1	176 2	Y	-0-		-0-				-0-

JONES 122		WELL #: 2		RRCID -> 056798		COMPL. DATE 11/01/1973			TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A						
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1	158 2	Y	-0-		-0-				-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10 1	184 2	Y	-0-		-0-				-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 2	Y	-0-		-0-				-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6 1	102 2	Y	-0-		-0-				-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	Y	-0-		-0-				-0-
*01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8 1	139 2	Y	-0-		-0-				-0-

JONES 121		WELL #: 2		RRCID -> 056851		COMPL. DATE 11/15/1973			TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A						
08	465 N	380	-0-	-85	-0-	18 1	350 2	Y	11		20	1			5
						12 9									
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	16 1	296 2	Y	16		13	1			8
						18 9									
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	36 1	670 2	Y	14		13	1			9
						15 9									
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	37 1	668 2	Y	24		20	1			13
						26 9									
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	51 1	893 2	Y	28		33	1			8
						31 9									
*01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	46 1	769 2	Y	24		20	1			12
						26 9									

SAWYER 113		WELL #: 2		RRCID -> 056927		COMPL. DATE 11/27/1973			TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A						
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8 1	157 2	Y	-0-		-0-				-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7 1	128 2	Y	-0-		-0-				-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9 1	174 2	Y	-0-		-0-				-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	150 2	Y	-0-		-0-				-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	Y	-0-		-0-				-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-		-0-				-0-

SAWYER 146		WELL #: 2		RRCID -> 057165		COMPL. DATE 12/26/1973			TOTAL DEPTH 7153 PERF. N/A						
08	248 N	159	-0-	-89	-0-	8 1	151 2	Y	-0-		-0-				-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 2	Y	-0-		-0-				-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11 1	205 2	Y	-0-		-0-				-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9 1	159 2	Y	-0-		-0-				-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 2	Y	-0-		-0-				-0-
01	217 N	134	-0-	-83	-0-	8 1	126 2	Y	-0-		-0-				-0-

JONES 97		WELL #: 2		RRCID -> 057681		COMPL. DATE 02/22/1974			TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A						
08	837 N	540	-0-	-297	-0-	27 1	513 2	Y	-0-		-0-				-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	18 1	329 2	Y	-0-		-0-				-0-
10	620 N	260	-0-	-360	-0-	13 1	247 2	Y	-0-		-0-				-0-
11	510 N	437	-0-	-73	-0-	23 1	414 2	Y	-0-		-0-				-0-
12	372 N	244	-0-	-128	-0-	13 1	231 2	Y	-0-		-0-				-0-
01	248 N	204	-0-	-44	-0-	11 1	193 2	Y	-0-		-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SAWYER 170		WELL #: 2		RRCID -> 057683		COMPL. DATE 02/18/1974		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	45	1	849	2	Y	-0-	-0-
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	54	1	993	2	Y	-0-	-0-
10	775 N	512	-0-	-263	-0-	26	1	486	2	Y	-0-	-0-
11	750 N	239	-0-	-511	-0-	13	1	226	2	Y	-0-	-0-
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	44	1	764	2	Y	-0-	-0-
*01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	543	2	Y	-0-	-0-

SAWYER 167		WELL #: 2		RRCID -> 057771		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A				
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-	-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-	-0-
10	93 N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	-0-
11	90 N	41	-0-	-49	-0-	2	1	39	2	Y	-0-	-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-	-0-
*01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-	-0-

CUSENBARY, W. R. -G-		WELL #: 2		RRCID -> 059494		COMPL. DATE 09/03/1974		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A				
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-	-0-	
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-	-0-	
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		Y	-0-	-0-	
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		Y	-0-	-0-	
12	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2		Y	-0-	-0-	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-	-0-	

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 2		RRCID -> 059530		COMPL. DATE 09/09/1974		TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A				
08	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2		Y	-0-	-0-	
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-	-0-	
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-	-0-	
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		Y	-0-	-0-	
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		Y	-0-	-0-	
*01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-	-0-	

ESPY, H. T. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 059755		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5280 - 5392				
08	1085 N	822	-0-	-263	-0-	822	2		Y	-0-	-0-	
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		Y	-0-	-0-	
10	806 N	711	-0-	-95	-0-	711	2		Y	-0-	-0-	
11	810 N	717	-0-	-93	-0-	717	2		Y	-0-	-0-	
12	961 N	723	-0-	-238	-0-	723	2		Y	-0-	-0-	
*01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		Y	-0-	-0-	

SAWYER A 144		WELL #: 2		RRCID -> 060447		COMPL. DATE 12/18/1974		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A				
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	44	1	712	2	Y	-0-	-0-
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	62	1	973	2	Y	-0-	-0-
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	51	1	835	2	Y	-0-	-0-
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	65	1	1018	2	Y	-0-	-0-
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	55	1	840	2	Y	-0-	-0-
*01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	49	1	732	2	Y	-0-	-0-

SAWYER A 144		WELL #: 4		RRCID -> 060703		COMPL. DATE 12/31/1974		TOTAL DEPTH 6880 PERF. N/A				
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-	-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-	-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-	-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-	-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	-0-	-0-
*01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SHURLEY A 99		WELL #:		2	RRCID ->	060894	COMPL. DATE	11/13/1991	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5081 - 5721	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	186 N	141	-0-	-45	-0-	19 1	122 2	114 2	Y	-0-			-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	20 1	114 2	114 2	Y	-0-			-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	44 1	248 2	248 2	Y	-0-			-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	45 1	235 2	235 2	Y	-0-			-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	56 1	311 2	311 2	Y	-0-			-0-
*01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	51 1	283 2	283 2	Y	-0-			-0-

CUSENBARY W. R. -F-		WELL #:		2	RRCID ->	061142	COMPL. DATE	02/18/1975	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	N/A	
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2			Y	-0-			-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2			Y	-0-			-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2			Y	-0-			-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2			Y	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			Y	-0-			-0-
01	155 N	100	-0-	-55	-0-	100 2			Y	-0-			-0-

SAWYER 143		WELL #:		2	RRCID ->	061311	COMPL. DATE	02/25/1975	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A	
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	60 2	Y	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 2	67 2	Y	-0-			-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7 1	84 2	84 2	Y	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8 1	107 2	107 2	Y	-0-			-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7 1	76 2	76 2	Y	-0-			-0-
*01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8 1	111 2	111 2	Y	-0-			-0-

SAWYER 143		WELL #:		4	RRCID ->	061583	COMPL. DATE	03/15/1975	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	N/A	
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	28 1	385 2	385 2	Y	-0-			-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	24 1	336 2	336 2	Y	-0-			-0-
10	279 N	254	-0-	-25	-0-	16 1	238 2	238 2	Y	-0-			-0-
11	390 N	306	-0-	-84	-0-	20 1	286 2	286 2	Y	-0-			-0-
12	372 N	280	-0-	-92	-0-	19 1	261 2	261 2	Y	-0-			-0-
*01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	22 1	290 2	290 2	Y	-0-			-0-

SHURLEY 98		WELL #:		2	RRCID ->	061584	COMPL. DATE	08/31/1991	TOTAL DEPTH	6422	PERF.	5260 - 5799	
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	35 1	376 2	376 2	Y	-0-			-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	33 1	335 2	335 2	Y	-0-			-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	45 1	454 2	454 2	Y	-0-			-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	40 1	393 2	393 2	Y	-0-			-0-
12	372 N	293	-0-	-79	-0-	29 1	264 2	264 2	Y	-0-			-0-
01	496 N	350	-0-	-146	-0-	33 1	317 2	317 2	Y	-0-			-0-

ESPY, H. T.		WELL #:		3 L	RRCID ->	061600	COMPL. DATE	03/03/1975	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	N/A	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ESPY, H. T.		WELL #:		4	RRCID ->	061865	COMPL. DATE	04/21/1975	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	N/A	
08	837 N	755	-0-	-82	-0-	755 2			Y	-0-			-0-
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2			Y	-0-			-0-
10	682 N	602	-0-	-80	-0-	602 2			Y	-0-			-0-
11	720 N	582	-0-	-138	-0-	582 2			Y	-0-			-0-
12	713 N	515	-0-	-198	-0-	515 2			Y	-0-			-0-
*01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
ESPY, H. T. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	061892	COMPL. DATE	04/22/1975	TOTAL DEPTH	5555	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SHURLEY A 99		WELL #:		3	RRCID ->	062008	COMPL. DATE	07/30/1991	TOTAL DEPTH	6422	PERF. 5070 - 6230	
08	155 N	107	-0-	-48	-0-	15	1	92	2	Y	-0-	-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	66	2	Y	-0-	-0-
10	217 N	70	-0-	-147	-0-	10	1	60	2	Y	-0-	-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	17	1	86	2	Y	-0-	-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	9	1	52	2	Y	-0-	-0-
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	2	Y	-0-	-0-

SHURLEY 98		WELL #:		3	RRCID ->	062009	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	6350	PERF. N/A	
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		Y	-0-		-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	Y	-0-	-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-	-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-	-0-
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-	-0-

SAWYER A 144		WELL #:		3	RRCID ->	062010	COMPL. DATE	08/17/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5475 - 6335	
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	34	1	557	2	Y	-0-	-0-
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	34	1	533	2	Y	-0-	-0-
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	32	1	527	2	Y	-0-	-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	479	2	Y	-0-	-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	2	Y	-0-	-0-
*01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	31	1	457	2	Y	-0-	-0-

SAWYER 143		WELL #:		3	RRCID ->	062011	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	6838	PERF. N/A	
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-	-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-	-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	Y	-0-	-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-	-0-

JONES 119		WELL #:		1	RRCID ->	064424	COMPL. DATE	11/18/1992	TOTAL DEPTH	6380	PERF. 5579 - 6256	
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	Y	-0-	-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	2	Y	-0-	-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	26	1	382	2	Y	-0-	-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	25	1	333	2	Y	-0-	-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	363	2	Y	-0-	-0-
01	403 N	361	-0-	-42	-0-	25	1	336	2	Y	-0-	-0-

JONES 119		WELL #:		2	RRCID ->	064425	COMPL. DATE	11/09/1992	TOTAL DEPTH	6380	PERF. 5266 - 6260	
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-	-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-	-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	10	1	140	2	Y	-0-	-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-	-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-	-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	10	1	134	2	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JONES 119		WELL #: 3		RRCID -> 071922		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	4 1	46 2	Y	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	46 2	Y	-0-			-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	3 1	38 2	Y	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 2	Y	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70 2	Y	-0-			-0-
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 1	69 2	Y	-0-			-0-

SAWYER 113		WELL #: 3		RRCID -> 071928		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A				
08	961 N	892	-0-	-69	-0-	44 1	836 2	Y	11	20	1	5
						12 9						
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	45 1	816 2	Y	16	13	1	8
						18 9						
10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	72 1	1340 2	Y	14	13	1	9
						15 9						
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	67 1	1209 2	Y	24	20	1	13
						26 9						
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	76 1	1333 2	Y	28	33	1	8
						31 9						
*01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	75 1	1271 2	Y	24	20	1	12
						26 9						

SAWYER 129		WELL #: 3		RRCID -> 072170		COMPL. DATE 06/17/1977		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A				
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 2	Y	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	Y	-0-			-0-
10	93 N	33	-0-	-60	-0-	2 1	31 2	Y	-0-			-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	13 1	221 2	Y	-0-			-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14 1	249 2	Y	-0-			-0-
*01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	20 1	336 2	Y	-0-			-0-

JONES 121		WELL #: 3		RRCID -> 076975		COMPL. DATE 05/05/1978		TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5209 - 5701				
08	837 N	553	-0-	-284	-0-	27 1	514 2	Y	11	20	1	5
						12 9						
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	42 1	779 2	Y	16	13	1	8
						18 9						
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	39 1	744 2	Y	14	13	1	9
						15 9						
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	29 1	530 2	Y	24	20	1	13
						26 9						
12	837 N	673	-0-	-164	-0-	35 1	607 2	Y	28	33	1	8
						31 9						
01	806 N	759	-0-	-47	-0-	41 1	692 2	Y	24	20	1	12
						26 9						

JONES 121		WELL #: 4		RRCID -> 076988		COMPL. DATE 04/26/1991		TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5185 - 5891				
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16 1	296 2	Y	-0-			-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	Y	-0-			-0-
10	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	144 1	2715 2	Y	-0-			-0-
11	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	139 1	2489 2	Y	-0-			-0-
12	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	122 1	2136 2	Y	-0-			-0-
*01	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	124 1	2099 2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
REED 117, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 080861		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5340 - 6401			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	12 1	42 2	Y	-0-	-0-	
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	17 1	47 2	Y	-0-	-0-	
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	19 1	71 2	Y	-0-	-0-	
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	18 1	62 2	Y	-0-	-0-	
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	19 1	68 2	Y	-0-	-0-	
*01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	21 1	69 2	Y	-0-	-0-	

REED 117, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 086516		COMPL. DATE 01/04/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5329 - 6270			
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	30 1	104 2	Y	-0-	-0-	
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	57 1	154 2	Y	-0-	-0-	
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	35 1	126 2	Y	-0-	-0-	
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	37 1	125 2	Y	-0-	-0-	
12	217 N	170	-0-	-47	-0-	40 1	130 2	Y	-0-	-0-	
*01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	50 1	169 2	Y	-0-	-0-	

FRIESS, PAULINE "C"		WELL #: 1111		RRCID -> 089068		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 5235 PERF. 4406 - 4412			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

REED 117, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 090454		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5142 - 6195			
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	31 1	107 2	Y	-0-	-0-	
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	32 1	88 2	Y	-0-	-0-	
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	52 1	182 2	Y	-0-	-0-	
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	55 1	188 2	Y	-0-	-0-	
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	60 1	202 2	Y	-0-	-0-	
*01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	71 1	243 2	Y	-0-	-0-	

JONES 119		WELL #: 4		RRCID -> 090629		COMPL. DATE 10/18/1992		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5185 - 5881			
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 2	Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y	-0-	-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	Y	-0-	-0-	
01	T. A.	58	-0-	58	58	4 1	54 2	Y	-0-	-0-	

JONES 119		WELL #: 5		RRCID -> 090630		COMPL. DATE 10/10/1992		TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5187 - 5534			
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	7 1	108 2	Y	-0-	-0-	
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8 1	103 2	Y	-0-	-0-	
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12 1	166 2	Y	-0-	-0-	
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9 1	126 2	Y	-0-	-0-	
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11 1	148 2	Y	-0-	-0-	
01	186 N	131	-0-	-55	-0-	10 1	121 2	Y	-0-	-0-	

REED 117, FRANK		WELL #: 6		RRCID -> 092475		COMPL. DATE 03/30/1992		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5053 - 6298			
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	15 1	51 2	Y	-0-	-0-	
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	13 1	34 2	Y	-0-	-0-	
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	27 1	95 2	Y	-0-	-0-	
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	33 1	117 2	Y	-0-	-0-	
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	34 1	114 2	Y	-0-	-0-	
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	29 1	99 2	Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SHURLEY A 99		WELL #:		4	RRCID ->	095267	COMPL. DATE	10/31/1990	TOTAL DEPTH	6227	PERF.	4946 - 5466		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	49	1	299	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	43	1	252	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	45	1	269	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	50	1	263	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	54	1	305	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	52	1	282	2	Y	-0-	-0-	-0-	

SHURLEY "D" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	095365	COMPL. DATE	11/28/1991	TOTAL DEPTH	6333	PERF.	5127 - 6267		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	

ASKEW, GUY WYATT "A"		WELL #:		1043	RRCID ->	095702	COMPL. DATE	03/31/1981	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	5119 - 5129		
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-	-0-	-0-	
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-	-0-	-0-	
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-	-0-	-0-	
11	900 N	874	-0-	-26	-0-	874	2			N	-0-	-0-	-0-	
12	930 N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-	-0-	-0-	
01	930 N	808	-0-	-122	-0-	808	2			N	-0-	-0-	-0-	

SHURLEY B 97		WELL #:		2	RRCID ->	096828	COMPL. DATE	10/26/1990	TOTAL DEPTH	6531	PERF.	5175 - 5621		
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	275	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	284	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	29	1	309	2	Y	-0-	-0-	-0-	

GALBREATH, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	096951	COMPL. DATE	11/30/1981	TOTAL DEPTH	6795	PERF.	5816 - 6063		
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-	-0-	-0-	
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-	-0-	-0-	
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-	-0-	-0-	
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-	-0-	-0-	
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	-0-	-0-	
*01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	-0-	-0-	

GENINI		WELL #:		3801	RRCID ->	103309	COMPL. DATE	08/25/1982	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	5104 - 6254		
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
GENINI		WELL #: 3701X		RRCID -> 103393		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5322 - 6376					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	775 N	568	-0-	-207	-0-	24	1	542	2	N	2	2 1	1
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	627	2	N	1		2
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	35	1	773	2	N	3	3 1	2
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	25	1	554	2	N	3	3 1	2
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	31	1	735	2	N	3	3 1	2
01	775 N	618	-0-	-157	-0-	25	1	590	2	N	3	3 1	2

GENINI		WELL #: 3301		RRCID -> 104411		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5427 - 6457					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ASKEW, GUY WYATT ET AL		WELL #: 2043		RRCID -> 109985		COMPL. DATE 03/06/1984		TOTAL DEPTH 5915 PERF. 3056 - 3086					
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-			-0-
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-			-0-
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
*01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-			-0-

ESPY, H. T.		WELL #: 5 T		RRCID -> 126185		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5266 - 5322					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHURLEY, DAVID		WELL #: 1A		RRCID -> 132869		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5800 - 6125					
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-		-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
*01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-		-0-

JONES 97		WELL #: 3		RRCID -> 133445		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5260 - 6370					
08	248 N	30	-0-	-218	-0-	2	1	28	2	Y	-0-		-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	Y	-0-		-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	Y	-0-		-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	-0-		-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	Y	-0-		-0-
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	16	1	267	2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER 113		WELL #: 4		RRCID -> 133696		COMPL. DATE 02/04/1990		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5377 - 6534			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-		-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
*01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		-0-

JONES 121		WELL #: 5		RRCID -> 133884		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5270 - 6240			
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-	1 1	-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	1	1 1	-0-
						1	9				
10	248 N	176	-0-	-72	-0-	9	1	Y	1	1 1	-0-
						1	9				
11	270 N	191	-0-	-79	-0-	10	1	Y	2	1 1	1
						2	9				
12	248 N	204	-0-	-44	-0-	11	1	Y	-0-	1 1	-0-
*01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	1	1 1	-0-
						1	9				

JONES 122		WELL #: 3		RRCID -> 133885		COMPL. DATE 02/20/1990		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5294 - 6381			
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-	1 1	-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	1	1 1	-0-
						1	9				
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	8	1	Y	1	1 1	-0-
						1	9				
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	9	1	Y	2	1 1	1
						2	9				
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-	1 1	-0-
*01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	1	1 1	-0-
						1	9				

SAWYER 145		WELL #: 3		RRCID -> 133986		COMPL. DATE 02/24/1990		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5504 - 6678			
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	2	1	Y	-0-		-0-

SAWYER 129		WELL #: 4		RRCID -> 134100		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5961 - 6984			
08	434 N	368	-0-	-66	-0-	18	1	Y	-0-		-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-		-0-
10	434 N	320	-0-	-114	-0-	16	1	Y	-0-		-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-		-0-
12	403 N	319	-0-	-84	-0-	17	1	Y	-0-		-0-
01	310 N	262	-0-	-48	-0-	14	1	Y	-0-		-0-

SAWYER 146		WELL #: 3		RRCID -> 134278		COMPL. DATE 03/25/1990		TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5529 - 6943			
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	52	1	Y	-0-		-0-
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	47	1	Y	-0-		-0-
10	682 N	419	-0-	-263	-0-	22	1	Y	-0-		-0-
11	660 N	471	-0-	-189	-0-	25	1	Y	-0-		-0-
12	682 N	669	-0-	-13	-0-	36	1	Y	-0-		-0-
01	434 N	359	-0-	-75	-0-	20	1	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER 167		WELL #: 3		RRCID -> 134303		COMPL. DATE 03/31/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5596 - 7028			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM
	ALLOW CODE	GAS	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	899 N	520	-0-	-379	-0-	26 1	494 2	Y	-0-		-0-
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	27 1	506 2	Y	-0-		-0-
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	24 1	456 2	Y	-0-		-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	37 1	652 2	Y	-0-		-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	32 1	560 2	Y	-0-		-0-
*01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	33 1	558 2	Y	-0-		-0-

SAWYER 170		WELL #: 3		RRCID -> 134341		COMPL. DATE 03/30/1990		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5757 - 7099			
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	17 1	327 2	Y	-0-		-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-		-0-
10	217 N	33	-0-	-184	-0-	2 1	31 2	Y	-0-		-0-
11	300 N	167	-0-	-133	-0-	8 1	159 2	Y	-0-		-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13 1	213 2	Y	-0-		-0-
*01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	16 1	282 2	Y	-0-		-0-

SAWYER 169		WELL #: 3		RRCID -> 134435		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5725 - 7101			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAWYER A 144		WELL #: 5		RRCID -> 136819		COMPL. DATE 06/18/1991		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5281 - 6212			
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	37 1	585 2	Y	-0-		-0-
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	41 1	629 2	Y	-0-		-0-
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	70 1	1138 2	Y	-0-		-0-
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	75 1	1182 2	Y	-0-		-0-
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	69 1	1067 2	Y	-0-		-0-
*01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	60 1	891 2	Y	-0-		-0-

JONES 121		WELL #: 6		RRCID -> 137094		COMPL. DATE 02/03/1991		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5234 - 6357			
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	Y	-0-		-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	Y	-0-		-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	71 2	Y	-0-		-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	Y	-0-		-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	Y	-0-		-0-
*01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	Y	-0-		-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 3		RRCID -> 137200		COMPL. DATE 02/09/1991		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5175 - 6001			
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	11 1	133 2	Y	-0-		-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11 1	127 2	Y	-0-		-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	14 1	164 2	Y	-0-		-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	14 1	159 2	Y	-0-		-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	15 1	173 2	Y	-0-		-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	14 1	159 2	Y	-0-		-0-

SAWYER 143		WELL #: 5		RRCID -> 137670		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5260 - 6535			
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7 1	99 2	Y	-0-		-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	94 2	Y	-0-		-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12 1	185 2	Y	-0-		-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	18 1	245 2	Y	-0-		-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13 1	170 2	Y	-0-		-0-
*01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	16 1	203 2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SAWYER 145		WELL #: 4		RRCID -> 137811		COMPL. DATE 03/02/1991		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5485 - 6730						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	527 N	502	-0-	-25	-0-	24	1	466	2	Y	11	20	1	5
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	12	9	581	2	Y	16	13	1	8
10	496 N	438	-0-	-58	-0-	32	1	401	2	Y	14	13	1	9
11	480 N	402	-0-	-78	-0-	18	9	357	2	Y	24	20	1	13
12	527 N	440	-0-	-87	-0-	22	1	387	2	Y	28	33	1	8
01	434 N	329	-0-	-105	-0-	19	1	286	2	Y	24	20	1	12
						26	9							
SAWYER 167											WELL #: 4	RRCID -> 137812	COMPL. DATE 03/08/1991	TOTAL DEPTH 7349 PERF. 5636 - 7030
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	536	2	Y	-0-			-0-
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	36	1	654	2	Y	-0-			-0-
10	558 N	306	-0-	-252	-0-	15	1	291	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	260	-0-	-280	-0-	14	1	246	2	Y	-0-			-0-
12	558 N	307	-0-	-251	-0-	16	1	291	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	248	-0-	-62	-0-	14	1	234	2	Y	-0-			-0-
JONES 97											WELL #: 4	RRCID -> 137819	COMPL. DATE 03/12/1991	TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5205 - 6293
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	10	1	183	2	Y	-0-			-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-			-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	Y	-0-			-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	131	-0-	-55	-0-	7	1	124	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	115	-0-	-133	-0-	6	1	109	2	Y	-0-			-0-
JONES 122											WELL #: 4	RRCID -> 137822	COMPL. DATE 03/11/1991	TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5069 - 6155
08	310 N	237	-0-	-73	-0-	11	1	226	2	Y	-0-			-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	11	1	217	2	Y	-0-			-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	Y	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	Y	-0-			-0-
*01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	-0-			-0-
SAWYER A 144											WELL #: 6	RRCID -> 137825	COMPL. DATE 02/21/1991	TOTAL DEPTH 6784 PERF. 5403 - 6666
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	34	1	542	2	Y	-0-			-0-
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	39	1	607	2	Y	-0-			-0-
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	32	1	539	2	Y	-0-			-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	Y	-0-			-0-
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	42	1	650	2	Y	-0-			-0-
*01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	54	1	808	2	Y	-0-			-0-
SHURLEY B 97											WELL #: 4	RRCID -> 137827	COMPL. DATE 03/01/1991	TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5242 - 6132
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-			-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	9	1	105	2	Y	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	Y	-0-			-0-
*01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SAWYER 146		WELL #: 4		RRCID -> 137830		COMPL. DATE 03/15/1991			TOTAL DEPTH 7253 PERF. 5462 - 6893					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	578	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	451	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	25	1	444	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	500	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	527 N	294	-0-	-233	-0-	16	1	278	2	Y	-0-	-0-	-0-	

SAWYER 113		WELL #: 5		RRCID -> 137842		COMPL. DATE 03/13/1991			TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5446 - 6556					
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-	-0-	-0-	

JONES 121		WELL #: 7		RRCID -> 137845		COMPL. DATE 03/16/1991			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5185 - 6260					
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	27	1	519	2	Y	11	20	1	5
						12	9							
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	489	2	Y	16	13	1	8
						18	9							
10	527 N	514	-0-	-13	-0-	25	1	474	2	Y	14	13	1	9
						15	9							
11	540 N	474	-0-	-66	-0-	24	1	424	2	Y	24	20	1	13
						26	9							
12	558 N	487	-0-	-71	-0-	24	1	432	2	Y	28	33	1	8
						31	9							
01	527 N	478	-0-	-49	-0-	25	1	427	2	Y	24	20	1	12
						26	9							

SAWYER 143		WELL #: 6		RRCID -> 137848		COMPL. DATE 03/20/1991			TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5384 - 6655					
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	431	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	382	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	27	1	370	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	434 N	392	-0-	-42	-0-	29	1	363	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	2	Y	-0-	-0-	-0-	

SHURLEY 98		WELL #: 5		RRCID -> 137850		COMPL. DATE 02/15/1991			TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5208 - 6162					
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	38	1	395	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	38	1	374	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	420 N	254	-0-	-166	-0-	24	1	230	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	434 N	273	-0-	-161	-0-	26	1	247	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	30	1	283	2	Y	-0-	-0-	-0-	

SHURLEY A 99		WELL #: 5		RRCID -> 137854		COMPL. DATE 02/24/1991			TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4938 - 6067					
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	10	1	60	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	11	1	67	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	9	1	42	2	Y	-0-	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER 129		WELL #: 5		RRCID -> 138241		COMPL. DATE 03/23/1991		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5683 - 6794			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	736	2	Y	-0-
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	38	1	698	2	Y	-0-
10	744 N	563	-0-	-181	-0-	28	1	535	2	Y	-0-
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	42	1	752	2	Y	-0-
12	775 N	764	-0-	-11	-0-	41	1	723	2	Y	-0-
*01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	41	1	700	2	Y	-0-

SAWYER A 144		WELL #: 7		RRCID -> 138243		COMPL. DATE 03/31/1991		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5373 - 6614			
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	40	1	641	2	Y	-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	38	1	613	2	Y	-0-
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	52	1	850	2	Y	-0-
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	56	1	882	2	Y	-0-
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	45	1	691	2	Y	-0-
*01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	62	1	923	2	Y	-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 6		RRCID -> 138471		COMPL. DATE 04/20/1991		TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4998 - 6157			
08	682 N	660	-0-	-22	-0-	92	1	568	2	Y	-0-
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	127	1	739	2	Y	-0-
10	496 N	433	-0-	-63	-0-	63	1	370	2	Y	-0-
11	630 N	395	-0-	-235	-0-	64	1	331	2	Y	-0-
12	775 N	496	-0-	-279	-0-	76	1	420	2	Y	-0-
*01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	85	1	475	2	Y	-0-

JONES 97		WELL #: 5		RRCID -> 138550		COMPL. DATE 04/23/1991		TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5595 - 6440			
08	93 N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	2	Y	-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	Y	-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-

JONES 97		WELL #: 6		RRCID -> 138551		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5776 - 6365			
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	43	1	807	2	Y	-0-
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	52	1	959	2	Y	-0-
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	439	2	Y	-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	Y	-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	Y	-0-
01	465 N	306	-0-	-159	-0-	17	1	289	2	Y	-0-

JONES 97		WELL #: 7		RRCID -> 138552		COMPL. DATE 05/21/1991		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5329 - 6229			
08	713 N	446	-0-	-267	-0-	22	1	424	2	Y	-0-
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	29	1	534	2	Y	-0-
10	527 N	361	-0-	-166	-0-	18	1	343	2	Y	-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	24	1	435	2	Y	-0-
12	589 N	405	-0-	-184	-0-	22	1	383	2	Y	-0-
*01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	23	1	393	2	Y	-0-

JONES 121		WELL #: 8		RRCID -> 138553		COMPL. DATE 05/07/1991		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5319 - 6236			
08	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2		Y	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-	-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
JONES 122		WELL #: 5		RRCID -> 138554		COMPL. DATE 04/30/1991			TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5159 - 6267		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	451	2	Y	-0-
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	2	Y	-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	Y	-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	Y	-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	-0-
01	310 N	228	-0-	-82	-0-	13	1	215	2	Y	-0-

JONES 122		WELL #: 7		RRCID -> 138555		COMPL. DATE 05/30/1991			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5073 - 6161		
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	18	1	334	2	Y	-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	324	2	Y	-0-
10	341 N	219	-0-	-122	-0-	11	1	208	2	Y	-0-
11	330 N	231	-0-	-99	-0-	13	1	218	2	Y	-0-
12	341 N	238	-0-	-103	-0-	13	1	225	2	Y	-0-
*01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	Y	-0-

JONES 122		WELL #: 8		RRCID -> 138556		COMPL. DATE 05/24/1991			TOTAL DEPTH 6517 PERF. 5080 - 5976		
08	558 N	422	-0-	-136	-0-	21	1	389	2	Y	-0-
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	Y	-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	410	2	Y	-0-
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	514	2	Y	-0-
*01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	551	2	Y	-0-

SHURLEY 98		WELL #: 6		RRCID -> 138557		COMPL. DATE 04/12/1991			TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5110 - 6190		
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	Y	-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	9	1	73	2	Y	-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	2	Y	-0-
*01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	Y	-0-

SHURLEY 98		WELL #: 7		RRCID -> 138559		COMPL. DATE 04/15/1991			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5494 - 6280		
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	Y	-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	11	1	106	2	Y	-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	Y	-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	Y	-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	9	1	92	2	Y	-0-

SHURLEY 98		WELL #: 8		RRCID -> 138560		COMPL. DATE 05/10/1991			TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5141 - 6036		
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	35	1	373	2	Y	-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	31	1	307	2	Y	-0-
10	341 N	265	-0-	-76	-0-	24	1	241	2	Y	-0-
11	390 N	274	-0-	-116	-0-	26	1	248	2	Y	-0-
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	30	1	300	2	Y	-0-
*01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	39	1	370	2	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SHURLEY A 99		WELL #: 7		RRCID -> 138561		COMPL. DATE 05/31/1991			TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4965 - 6031		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	403 N	380	-0-	-23	-0-	55	1	325	2	Y	-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-
10	651 N	600	-0-	-51	-0-	87	1	513	2	Y	-0-
11	360 N	19	-0-	-341	-0-	4	1	15	2	Y	-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-
01	279 N	16	-0-	-263	-0-	2	1	14	2	Y	-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 8		RRCID -> 138562		COMPL. DATE 04/26/1991			TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4963 - 6097		
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	45	1	276	2	Y	-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	61	1	355	2	Y	-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	60	1	347	2	Y	-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	64	1	342	2	Y	-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	59	1	329	2	Y	-0-
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	60	1	335	2	Y	-0-

SAWYER 143		WELL #: 7		RRCID -> 138563		COMPL. DATE 05/03/1991			TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5271 - 6536		
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	Y	-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	Y	-0-
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	12	1	171	2	Y	-0-
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	14	1	188	2	Y	-0-
12	217 N	179	-0-	-38	-0-	12	1	167	2	Y	-0-
*01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	Y	-0-

SAWYER 144 1/2		WELL #: 1		RRCID -> 138564		COMPL. DATE 03/26/1991			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6046 - 6848		
08	155 N	104	-0-	-51	-0-	5	1	99	2	Y	-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-
10	186 N	67	-0-	-119	-0-	3	1	64	2	Y	-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	Y	-0-

SAWYER 113		WELL #: 6		RRCID -> 139029		COMPL. DATE 06/13/1991			TOTAL DEPTH 6953 PERF. 5374 - 6579		
08	806 N	486	-0-	-320	-0-	24	1	450	2	Y	11
						12	9				20
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	27	1	480	2	Y	15
						17	9				12
10	558 N	519	-0-	-39	-0-	25	1	481	2	Y	12
						13	9				12
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	433	2	Y	23
						25	9				18
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	28	1	502	2	Y	26
						29	9				32
*01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	41	1	700	2	Y	24
						26	9				19

SAWYER 113		WELL #: 8		RRCID -> 139031		COMPL. DATE 07/13/1991			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5417 - 6390		
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SAWYER 143		WELL #: 8		RRCID -> 139033		COMPL. DATE 06/26/1991		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5365 - 6580				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	36 1	512 2	Y	-0-			-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	39 1	531 2	Y	-0-			-0-
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	31 1	433 2	Y	-0-			-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	36 1	507 2	Y	-0-			-0-
12	589 N	437	-0-	-152	-0-	31 1	406 2	Y	-0-			-0-
*01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	35 1	448 2	Y	-0-			-0-

SAWYER 145		WELL #: 5		RRCID -> 139036		COMPL. DATE 06/26/1991		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5585 - 6699				
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10 1	180 2	Y	-0-			-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	17 1	326 2	Y	-0-			-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16 1	272 2	Y	-0-			-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13 1	222 2	Y	-0-			-0-
01	279 N	213	-0-	-66	-0-	12 1	201 2	Y	-0-			-0-

SAWYER 145		WELL #: 6		RRCID -> 139037		COMPL. DATE 06/09/1991		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5494 - 6918				
08	372 N	272	-0-	-100	-0-	14 1	258 2	Y	-0-			-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9 1	169 2	Y	-0-			-0-
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	12 1	224 2	Y	-0-			-0-
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	13 1	229 2	Y	-0-			-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13 1	234 2	Y	-0-			-0-
01	248 N	195	-0-	-53	-0-	11 1	184 2	Y	-0-			-0-

SAWYER 146		WELL #: 5		RRCID -> 139040		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5553 - 6961				
08	217 N	187	-0-	-30	-0-	10 1	177 2	Y	-0-			-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12 1	222 2	Y	-0-			-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11 1	218 2	Y	-0-			-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	12 1	215 2	Y	-0-			-0-
12	248 N	157	-0-	-91	-0-	8 1	149 2	Y	-0-			-0-
01	217 N	157	-0-	-60	-0-	9 1	148 2	Y	-0-			-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 6		RRCID -> 139044		COMPL. DATE 06/16/1991		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5309 - 6063				
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9 1	117 2	Y	-0-			-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6 1	76 2	Y	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10 1	131 2	Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 2	Y	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 5		RRCID -> 139051		COMPL. DATE 06/26/1991		TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5293 - 6113				
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	37 1	456 2	Y	-0-			-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	40 1	470 2	Y	-0-			-0-
10	465 N	301	-0-	-164	-0-	23 1	278 2	Y	-0-			-0-
11	450 N	340	-0-	-110	-0-	28 1	312 2	Y	-0-			-0-
12	465 N	302	-0-	-163	-0-	25 1	277 2	Y	-0-			-0-
01	310 N	252	-0-	-58	-0-	22 1	230 2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
JONES 122		WELL #: 6		RRCID -> 139052		COMPL. DATE 06/21/1991			TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5110 - 5837					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	534	2	Y	11	20	1	5
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	12	9							
10	558 N	509	-0-	-49	-0-	32	1	572	2	Y	16	13	1	8
11	540 N	512	-0-	-28	-0-	18	9							
12	558 N	461	-0-	-97	-0-	25	1	469	2	Y	14	13	1	9
01	496 N	415	-0-	-81	-0-	15	9							
						26	1	460	2	Y	24	20	1	13
						26	9							
						23	1	407	2	Y	28	33	1	8
						31	9							
						22	1	367	2	Y	24	20	1	12
						26	9							

SHURLEY B 97		WELL #: 8		RRCID -> 139116		COMPL. DATE 06/20/1991			TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5198 - 6017					
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	2	Y	-0-			-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	16	1	185	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	16	1	176	2	Y	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	119	-0-	-67	-0-	10	1	109	2	Y	-0-			-0-

SAWYER A 144		WELL #: 8		RRCID -> 139117		COMPL. DATE 07/10/1991			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5418 - 6452					
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	51	1	825	2	Y	-0-			-0-
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	65	1	1011	2	Y	-0-			-0-
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	54	1	889	2	Y	-0-			-0-
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	57	1	889	2	Y	-0-			-0-
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	59	1	922	2	Y	-0-			-0-
*01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	49	1	733	2	Y	-0-			-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 7		RRCID -> 139119		COMPL. DATE 06/05/1991			TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5243 - 6271					
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-			-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	Y	-0-			-0-
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 113		WELL #: 7		RRCID -> 139738		COMPL. DATE 07/03/1991			TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5476 - 6720					
08	14B2 EXT	26	-0-	26	26	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
09	53 X	27	-0-	-26	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	75	-0-	75	75	3	1	72	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	52	-0-	52	127	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	34	-0-	34	161	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
*01	179 N	18	-0-	-161	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 146		WELL #: 6		RRCID -> 140330		COMPL. DATE 12/11/1991			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5477 - 6854					
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	2	Y	-0-			-0-
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	393	2	Y	-0-			-0-
10	403 N	327	-0-	-76	-0-	17	1	310	2	Y	-0-			-0-
11	450 N	339	-0-	-111	-0-	18	1	321	2	Y	-0-			-0-
12	434 N	360	-0-	-74	-0-	19	1	341	2	Y	-0-			-0-
01	341 N	316	-0-	-25	-0-	18	1	298	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SAWYER 129		WELL #: 6		RRCID -> 140371		COMPL. DATE 02/05/1992		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5599 - 5843				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	186 N	185	-0-	-1	-0-		9 1	176 2	Y		-0-			-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-		8 1	144 2	Y		-0-			-0-
10	217 N	183	-0-	-34	-0-		9 1	174 2	Y		-0-			-0-
11	180 N	149	-0-	-31	-0-		8 1	141 2	Y		-0-			-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-		9 1	164 2	Y		-0-			-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-		8 1	135 2	Y		-0-			-0-

SAWYER 129		WELL #: 7		RRCID -> 140373		COMPL. DATE 12/22/1991		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5726 - 5813				
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-		14 1	269 2	Y		-0-			-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-		14 1	254 2	Y		-0-			-0-
10	279 N	155	-0-	-124	-0-		8 1	147 2	Y		-0-			-0-
11	270 N	202	-0-	-68	-0-		11 1	191 2	Y		-0-			-0-
12	279 N	171	-0-	-108	-0-		9 1	162 2	Y		-0-			-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-		8 1	136 2	Y		-0-			-0-

SAWYER 129		WELL #: 8		RRCID -> 140600		COMPL. DATE 01/20/1992		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5689 - 6761				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

SAWYER 146		WELL #: 7		RRCID -> 140835		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 5597 - 6618				
08	124 N	105	-0-	-19	-0-		5 1	100 2	Y		-0-			-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-		4 1	77 2	Y		-0-			-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-		5 1	86 2	Y		-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-		5 1	89 2	Y		-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-		5 1	90 2	Y		-0-			-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-		5 1	86 2	Y		-0-			-0-

SAWYER 145		WELL #: 7		RRCID -> 140855		COMPL. DATE 02/17/1992		TOTAL DEPTH 7065		PERF. 5477 - 6601				
08	496 N	244	-0-	-252	-0-		13 1	231 2	Y		-0-			-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-		12 1	219 2	Y		-0-			-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-		22 1	413 2	Y		-0-			-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-		24 1	436 2	Y		-0-			-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-		24 1	428 2	Y		-0-			-0-
*01	540 N	540	-0-	-0-	-0-		30 1	510 2	Y		-0-			-0-

SAWYER 145		WELL #: 8		RRCID -> 140955		COMPL. DATE 02/27/1992		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 5531 - 6735				
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-		56 1	1054 2	Y		11	20	1	5
							12 9							
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		59 1	1067 2	Y		16	13	1	8
							18 9							
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-		28 1	518 2	Y		14	13	1	9
							15 9							
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-		30 1	538 2	Y		24	20	1	13
							26 9							
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-		30 1	531 2	Y		28	33	1	8
							31 9							
*01	567 N	567	-0-	-0-	-0-		30 1	511 2	Y		24	20	1	12
							26 9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SAWYER 169		WELL #: 5		RRCID -> 140995		COMPL. DATE 03/10/1992		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5851 - 5997				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-	-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-	-0-
10	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-	-0-
11	120 N	5	-0-	-115	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	Y	-0-	-0-
*01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	-0-	-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 7		RRCID -> 141010		COMPL. DATE 03/02/1992		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5086 - 6325				
08	496 N	374	-0-	-122	-0-	85	1	289	2	Y	-0-	-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	106	1	292	2	Y	-0-	-0-
10	527 N	466	-0-	-61	-0-	103	1	363	2	Y	-0-	-0-
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	94	1	319	2	Y	-0-	-0-
12	403 N	376	-0-	-27	-0-	86	1	290	2	Y	-0-	-0-
01	465 N	441	-0-	-24	-0-	100	1	341	2	Y	-0-	-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 8		RRCID -> 141049		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5099 - 6377				
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	64	1	223	2	Y	-0-	-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	64	1	180	2	Y	-0-	-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	77	1	274	2	Y	-0-	-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	77	1	263	2	Y	-0-	-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	86	1	288	2	Y	-0-	-0-
*01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	92	1	314	2	Y	-0-	-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 9		RRCID -> 141213		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5096 - 6385				
08	434 N	215	-0-	-219	-0-	48	1	167	2	Y	-0-	-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	47	1	131	2	Y	-0-	-0-
10	341 N	214	-0-	-127	-0-	48	1	166	2	Y	-0-	-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	70	1	242	2	Y	-0-	-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	74	1	249	2	Y	-0-	-0-
*01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	77	1	262	2	Y	-0-	-0-

SAWYER 143		WELL #: 9		RRCID -> 141581		COMPL. DATE 05/11/1992		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 5355 - 6743				
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	Y	-0-	-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-	-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	-0-	-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	-0-	-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	-0-	-0-
*01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	Y	-0-	-0-

JONES 122		WELL #: 9		RRCID -> 141586		COMPL. DATE 04/27/1992		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5075 - 6170				
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	Y	1	3 1 -0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	2	1 1 1
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	-0-	1 1 -0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	Y	-0-	-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	-0-	-0-
*01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
JONES 121		WELL #:		9	RRCID ->	141587	COMPL. DATE	05/04/1992	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5119 - 6191	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	496 N	333	-0-	-163	-0-	16 1	305 2	Y	11	20 1		5	
						12 9							
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12 1	220 2	Y	16	13 1		8	
						18 9							
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	27 1	502 2	Y	14	13 1		9	
						15 9							
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	19 1	331 2	Y	24	20 1		13	
						26 9							
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	22 1	400 2	Y	28	33 1		8	
						31 9							
01	527 N	442	-0-	-85	-0-	24 1	392 2	Y	24	20 1		12	
						26 9							

REED 117, FRANK				WELL #:	10	RRCID ->	141588	COMPL. DATE	05/13/1992	TOTAL DEPTH	6385	PERF.	5004 - 6190
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	60 1	207 2	Y	-0-			-0-	
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	68 1	187 2	Y	-0-			-0-	
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	73 1	254 2	Y	-0-			-0-	
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	60 1	206 2	Y	-0-			-0-	
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	62 1	208 2	Y	-0-			-0-	
01	341 N	276	-0-	-65	-0-	63 1	213 2	Y	-0-			-0-	

SAWYER 113				WELL #:	9	RRCID ->	141724	COMPL. DATE	07/13/1992	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5379 - 5798
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	24 1	447 2	Y	-0-			-0-	
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	21 1	393 2	Y	15	7 1		8	
						17 9							
10	434 N	402	-0-	-32	-0-	20 1	368 2	Y	13	12 1		9	
						14 9							
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	34 1	612 2	Y	24	20 1		13	
						26 9							
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	27 1	486 2	Y	28	33 1		8	
						31 9							
*01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	38 1	649 2	Y	24	20 1		12	
						26 9							

SAWYER 146				WELL #:	8	RRCID ->	142041	COMPL. DATE	08/03/1992	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	5576 - 6795
08	465 N	366	-0-	-99	-0-	18 1	348 2	Y	-0-			-0-	
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	15 1	278 2	Y	-0-			-0-	
10	465 N	279	-0-	-186	-0-	14 1	265 2	Y	-0-			-0-	
11	360 N	212	-0-	-148	-0-	11 1	201 2	Y	-0-			-0-	
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	17 1	299 2	Y	-0-			-0-	
*01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	20 1	336 2	Y	-0-			-0-	

REED 117, FRANK				WELL #:	11	RRCID ->	142051	COMPL. DATE	07/22/1992	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	5098 - 6399
08	124 N	67	-0-	-57	-0-	15 1	52 2	Y	-0-			1	
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	14 1	40 2	Y	-0-			1	
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	39 1	135 2	Y	-0-			1	
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	30 1	101 2	Y	-0-			1	
12	62 N	11	-0-	-51	-0-	2 1	9 2	Y	-0-			1	
01	124 N	17	-0-	-107	-0-	3 1	14 2	Y	-0-			1	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JONES 122		WELL #: 10		RRCID -> 142173		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5123 - 6285				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 2	Y	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 2	Y	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	55 2	Y	1	1 1		-0-
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1 9	63 2	Y	-0-			-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 12		RRCID -> 142175		COMPL. DATE 07/18/1992		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5097 - 6277				
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 2	Y	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 2	Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	Y	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	14 1	48 2	Y	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	11 1	37 2	Y	-0-			-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	15 1	49 2	Y	-0-			-0-

SAWYER 143		WELL #: 10		RRCID -> 142176		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5356 - 6477				
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	19 1	269 2	Y	-0-			-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	17 1	248 2	Y	-0-			-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	23 1	317 2	Y	-0-			-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	24 1	348 2	Y	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	19 1	241 2	Y	-0-			-0-
*01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	18 1	252 2	Y	-0-			-0-

ESPY, H.T.		WELL #: 6		RRCID -> 142314		COMPL. DATE 08/14/1992		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5280 - 5328				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ESPY, H.T.		WELL #: 7		RRCID -> 142316		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5304 - 5334				
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		Y	-0-			-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		Y	-0-			-0-
10	465 N	258	-0-	-207	-0-	258 2		Y	-0-			-0-
11	450 N	269	-0-	-181	-0-	269 2		Y	-0-			-0-
12	465 N	274	-0-	-191	-0-	274 2		Y	-0-			-0-
*01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		Y	-0-			-0-

SAWYER 167		WELL #: 5		RRCID -> 142467		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5580 - 5717				
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	15 1	285 2	Y	-0-			-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	17 1	301 2	Y	-0-			-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	22 1	420 2	Y	-0-			-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	23 1	415 2	Y	-0-			-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	23 1	409 2	Y	-0-			-0-
01	434 N	379	-0-	-55	-0-	21 1	358 2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
JONES 119		WELL #:		7	RRCID ->	142854	COMPL. DATE	09/27/1992	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5085 - 6189		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		310 N	274	-0-	-36	-0-	16 1	258 2	Y	-0-				-0-
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	16 1	235 2	Y	-0-				-0-
10		426 N	426	-0-	-0-	-0-	28 1	398 2	Y	-0-				-0-
11		407 N	407	-0-	-0-	-0-	28 1	379 2	Y	-0-				-0-
12		431 N	431	-0-	-0-	-0-	29 1	402 2	Y	-0-				-0-
01		434 N	424	-0-	-10	-0-	31 1	393 2	Y	-0-				-0-

JONES 119		WELL #:		8	RRCID ->	142855	COMPL. DATE	10/03/1992	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	5469 - 6215		
08		T. A.	3	-0-	3	3	3 2		Y	-0-				-0-
09		3 X	3	-0-	-0-	3	3 2		Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-				-0-

ESPY, H.T.		WELL #:		8	RRCID ->	142856	COMPL. DATE	09/03/1992	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5211 - 5328		
08		589 N	451	-0-	-138	-0-	451 2		Y	-0-				-0-
09		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		Y	-0-				-0-
10		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		Y	-0-				-0-
11		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		Y	-0-				-0-
12		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		Y	-0-				-0-
01		744 N	674	-0-	-70	-0-	674 2		Y	-0-				-0-

SAWYER 169		WELL #:		4	RRCID ->	142858	COMPL. DATE	09/21/1992	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	5752 - 5891		
08		481 N	481	-0-	-0-	-0-	24 1	457 2	Y	-0-				-0-
09		414 N	414	-0-	-0-	-0-	21 1	393 2	Y	-0-				-0-
10		465 N	462	-0-	-3	-0-	23 1	439 2	Y	-0-				-0-
11		530 N	530	-0-	-0-	-0-	28 1	502 2	Y	-0-				-0-
12		516 N	516	-0-	-0-	-0-	28 1	488 2	Y	-0-				-0-
*01		491 N	491	-0-	-0-	-0-	27 1	464 2	Y	-0-				-0-

SAWYER A 144		WELL #:		9	RRCID ->	142888	COMPL. DATE	08/10/1992	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	5254 - 6372		
08		186 N	141	-0-	-45	-0-	8 1	133 2	Y	-0-				-0-
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	9 1	147 2	Y	-0-				-0-
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	10 1	173 2	Y	-0-				-0-
11		150 N	107	-0-	-43	-0-	7 1	100 2	Y	-0-				-0-
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	9 1	149 2	Y	-0-				-0-
*01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	16 1	236 2	Y	-0-				-0-

SHURLEY A 99		WELL #:		9	RRCID ->	142890	COMPL. DATE	10/20/1992	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	4988 - 6130		
08		180 N	180	-0-	-0-	-0-	25 1	155 2	Y	-0-				-0-
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	25 1	148 2	Y	-0-				-0-
10		124 N	118	-0-	-6	-0-	17 1	101 2	Y	-0-				-0-
11		180 N	123	-0-	-57	-0-	20 1	103 2	Y	-0-				-0-
12		186 N	113	-0-	-73	-0-	16 1	97 2	Y	-0-				-0-
01		124 N	93	-0-	-31	-0-	15 1	78 2	Y	-0-				-0-

JONES 119		WELL #:		9	RRCID ->	143266	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5128 - 6222		
08		589 N	487	-0-	-102	-0-	29 1	458 2	Y	-0-				-0-
09		478 N	478	-0-	-0-	-0-	32 1	446 2	Y	-0-				-0-
10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	26 1	379 2	Y	-0-				-0-
11		548 N	548	-0-	-0-	-0-	38 1	510 2	Y	-0-				-0-
12		518 N	518	-0-	-0-	-0-	35 1	483 2	Y	-0-				-0-
*01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	31 1	407 2	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SAWYER 145 WELL #: 9 RRCID -> 143270 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5513 - 6696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	2	Y	-0-			-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	19	1	349	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	356	-0-	-34	-0-	19	1	337	2	Y	-0-			-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	Y	1	1	1	-0-
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	21	1	340	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 145 WELL #: 10 RRCID -> 143271 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5635 - 6878

08	496 N	395	-0-	-101	-0-	19	1	376	2	Y	-0-			-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	2	Y	-0-			-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	2	Y	-0-			-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	392	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	357	-0-	-15	-0-	19	1	338	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	358	-0-	-76	-0-	20	1	338	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 170 WELL #: 4 RRCID -> 143272 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 5796 - 5964

08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	Y	-0-			-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	445	2	Y	-0-			-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	478	2	Y	-0-			-0-
11	510 N	485	-0-	-25	-0-	25	1	460	2	Y	-0-			-0-
12	496 N	482	-0-	-14	-0-	26	1	456	2	Y	-0-			-0-
01	496 N	480	-0-	-16	-0-	27	1	453	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 170 WELL #: 5 RRCID -> 143273 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5744 - 5842

08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-			-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-			-0-
10	279 N	249	-0-	-30	-0-	13	1	236	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	193	-0-	-47	-0-	10	1	183	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	11	1	208	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	11	1	198	2	Y	-0-			-0-

SHURLEY 98 WELL #: 9 RRCID -> 143276 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5523 - 6036

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-			-0-
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-			-0-

SHURLEY 98 WELL #: 10 RRCID -> 143277 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5407 - 6192

08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SHURLEY B 97		WELL #: 9		RRCID -> 143278		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 4950 - 5900				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-		29 1	356 2	Y		-0-			-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-		31 1	354 2	Y		-0-			-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-		32 1	390 2	Y		-0-			-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-		36 1	415 2	Y		-0-			-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-		36 1	414 2	Y		-0-			-0-
*01	445 N	445	-0-	-0-	-0-		37 1	408 2	Y		-0-			-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 10		RRCID -> 143279		COMPL. DATE 11/19/1992		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 5302 - 5861				
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-		10 1	125 2	Y		-0-			-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-		10 1	120 2	Y		-0-			-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-		13 1	152 2	Y		-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-		13 1	155 2	Y		-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-		14 1	166 2	Y		-0-			-0-
*01	168 N	168	-0-	-0-	-0-		14 1	154 2	Y		-0-			-0-

JONES 119		WELL #: 10		RRCID -> 143521		COMPL. DATE 12/05/1992		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5032 - 6125				
08	434 N	425	-0-	-9	-0-		25 1	400 2	Y		-0-			-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-		30 1	404 2	Y		-0-			-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-		47 1	672 2	Y		-0-			-0-
11	420 N	401	-0-	-19	-0-		28 1	373 2	Y		-0-			-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-		40 1	541 2	Y		-0-			-0-
01	713 N	392	-0-	-321	-0-		28 1	364 2	Y		-0-			-0-

ESPY, "B", H.T.		WELL #: 3		RRCID -> 143785		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 5625		PERF. 5248 - 5286				
08	868 N	785	-0-	-83	-0-		785 2		Y		-0-			-0-
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-		893 2		Y		-0-			-0-
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-		883 2		Y		-0-			-0-
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-		796 2		Y		-0-			-0-
12	930 N	840	-0-	-90	-0-		840 2		Y		-0-			-0-
01	868 N	714	-0-	-154	-0-		714 2		Y		-0-			-0-

JONES 119		WELL #: 11		RRCID -> 143788		COMPL. DATE 12/09/1992		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 5421 - 5874				
08	279 N	270	-0-	-9	-0-		16 1	254 2	Y		-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-		20 1	280 2	Y		-0-			-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-		21 1	308 2	Y		-0-			-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-		29 1	405 2	Y		-0-			-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-		34 1	453 2	Y		-0-			-0-
*01	424 N	424	-0-	-0-	-0-		30 1	394 2	Y		-0-			-0-

JONES 119		WELL #: 12		RRCID -> 143789		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 6430		PERF. 5216 - 6161				
08	434 N	348	-0-	-86	-0-		21 1	327 2	Y		-0-			-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-		20 1	273 2	Y		-0-			-0-
10	589 N	301	-0-	-288	-0-		20 1	281 2	Y		-0-			-0-
11	330 N	300	-0-	-30	-0-		21 1	279 2	Y		-0-			-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-		22 1	302 2	Y		-0-			-0-
01	310 N	285	-0-	-25	-0-		21 1	264 2	Y		-0-			-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 3		RRCID -> 143807		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4865 - 5477				
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-		979 2		Y		-0-			-0-
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-		1258 2		Y		-0-			-0-
10	1178 N	955	-0-	-223	-0-		955 2		Y		-0-			-0-
11	960 N	618	-0-	-342	-0-		618 2		Y		-0-			-0-
12	1302 N	526	-0-	-776	-0-		526 2		Y		-0-			-0-
01	744 N	257	-0-	-487	-0-		257 2		Y		-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
REED, FRANK 117		WELL #: 13		RRCID -> 143808		COMPL. DATE 12/09/1992		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4996 - 6177									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	682 N	443	-0-	-239	-0-	100	1	343	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	131	1	360	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	101	1	355	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	111	1	381	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	496 N	473	-0-	-23	-0-	110	1	363	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	119	1	408	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

SAWYER 167				WELL #: 6		RRCID -> 143809		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5698 - 5962							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

SAWYER 167				WELL #: 8		RRCID -> 143810		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5655 - 6150							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

SAWYER 169				WELL #: 6		RRCID -> 143813		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 6314 PERF. 5784 - 5875							
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	6	1	111	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

SAWYER 169				WELL #: 7		RRCID -> 143814		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5824 - 5953							
08	403 N	259	-0-	-144	-0-	13	1	246	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	14	1	250	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	341 N	266	-0-	-75	-0-	14	1	252	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

SAWYER 169				WELL #: 8		RRCID -> 143816		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5902 - 5960							
08	341 N	257	-0-	-84	-0-	13	1	244	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	340	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	17	1	289	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

SAWYER 170				WELL #: 6		RRCID -> 143819		COMPL. DATE 12/11/1992		TOTAL DEPTH 6257 PERF. 5701 - 5776							
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	476	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	444	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	496 N	257	-0-	-239	-0-	13	1	244	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	480 N	241	-0-	-239	-0-	13	1	228	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	496 N	365	-0-	-131	-0-	20	1	345	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	339	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER 170		WELL #: 7		RRCID -> 143821		COMPL. DATE 12/22/1992			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5658 - 5806		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	Y	-0-
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	14	1	262	2	Y	-0-
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	16	1	277	2	Y	-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	Y	-0-
*01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	2	Y	-0-

SAWYER 170		WELL #: 8		RRCID -> 143823		COMPL. DATE 12/19/1992			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5738 - 5879		
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	Y	-0-
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	575	2	Y	-0-
10	558 N	298	-0-	-260	-0-	15	1	283	2	Y	-0-
11	390 N	325	-0-	-65	-0-	17	1	308	2	Y	-0-
12	558 N	307	-0-	-251	-0-	16	1	291	2	Y	-0-
*01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	2	Y	-0-

BERGER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 144183		COMPL. DATE 01/06/1993			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5527 - 6199		
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	376	1	1025	2	Y	6
09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	368	1	980	2	Y	6
10	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	355	1	965	2	Y	6
11	1350 N	661	-0-	-689	-0-	174	1	487	2	Y	6
12	1395 N	655	-0-	-740	-0-	215	1	440	2	Y	6
01	1333 N	959	-0-	-374	-0-	219	1	740	2	Y	6

BERGER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144184		COMPL. DATE 01/05/1993			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5470 - 6188		
08	527 N	288	-0-	-239	-0-	77	1	211	2	Y	-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	71	1	187	2	Y	-0-
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	158	1	428	2	Y	-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	155	1	434	2	Y	-0-
12	279 N	222	-0-	-57	-0-	73	1	149	2	Y	-0-
01	589 N	549	-0-	-40	-0-	125	1	424	2	Y	-0-

BERGER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 144185		COMPL. DATE 01/12/1993			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5462 - 5485		
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	99	1	270	2	Y	6
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	99	1	264	2	Y	6
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	105	1	285	2	Y	6
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	105	1	292	2	Y	6
12	372 N	172	-0-	-200	-0-	56	1	116	2	Y	6
01	403 N	293	-0-	-110	-0-	67	1	226	2	Y	6

CUSENBARY, "F", W.R.		WELL #: 3		RRCID -> 144186		COMPL. DATE 01/15/1993			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5167 - 5504		
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		Y	-0-	-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		Y	-0-	-0-
10	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	2		Y	-0-	-0-
11	540 N	497	-0-	-43	-0-	497	2		Y	-0-	-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		Y	-0-	-0-
*01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		Y	-0-	-0-

CUSENBARY "G", W. R.		WELL #: 3		RRCID -> 144187		COMPL. DATE 01/15/1993			TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5279 - 5648		
08	806 N	646	-0-	-160	-0-	646	2		Y	-0-	-0-
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		Y	-0-	-0-
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		Y	-0-	-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		Y	-0-	-0-
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		Y	-0-	-0-
*01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SHURLEY "C" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144188		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 6277		PERF. 5239 - 6068		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	20 1	385 2	Y	-0-			-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	20 1	347 2	Y	-0-			-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	28 1	525 2	Y	-0-			-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	24 1	412 2	Y	-0-			-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	25 1	449 2	Y	-0-			-0-
01	558 N	543	-0-	-15	-0-	30 1	513 2	Y	-0-			-0-

SHURLEY "D" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144195		COMPL. DATE 01/21/1993		TOTAL DEPTH 6277		PERF. 5021 - 6094		
08	682 N	478	-0-	-204	-0-	24 1	454 2	N	-0-			-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	21 1	372 2	N	-0-			-0-
10	558 N	469	-0-	-89	-0-	23 1	446 2	N	-0-			-0-
11	450 N	424	-0-	-26	-0-	22 1	402 2	N	-0-			-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	27 1	473 2	N	-0-			-0-
*01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	30 1	496 2	N	-0-			-0-

SAWYER A 144		WELL #: 10		RRCID -> 145057		COMPL. DATE 11/24/1992		TOTAL DEPTH 6735		PERF. 6453 - 6601		
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	30 1	481 2	Y	-0-			-0-
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	33 1	517 2	Y	-0-			-0-
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	34 1	555 2	Y	-0-			-0-
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	33 1	524 2	Y	-0-			-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	32 1	489 2	Y	-0-			-0-
01	465 N	423	-0-	-42	-0-	27 1	396 2	Y	-0-			-0-

SAWYER 146		WELL #: 10		RRCID -> 145671		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 7060		PERF. 5565 - 6748		
08	496 N	343	-0-	-153	-0-	17 1	326 2	Y	-0-			-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	15 1	280 2	Y	-0-			-0-
10	372 N	359	-0-	-13	-0-	18 1	341 2	Y	-0-			-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	21 1	383 2	Y	-0-			-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	22 1	390 2	Y	-0-			-0-
*01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	24 1	408 2	Y	-0-			-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 10		RRCID -> 145674		COMPL. DATE 06/05/1993		TOTAL DEPTH 6275		PERF. 4951 - 5961		
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	15 1	92 2	Y	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	15 1	87 2	Y	-0-			-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	11 1	64 2	Y	-0-			-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	12 1	67 2	Y	-0-			-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	15 1	76 2	Y	-0-			-0-
*01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	14 1	73 2	Y	-0-			-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 11		RRCID -> 145678		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 5443 - 6261		
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	25 1	320 2	Y	-0-			-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	26 1	300 2	Y	-0-			-0-
10	341 N	293	-0-	-48	-0-	23 1	270 2	Y	-0-			-0-
11	330 N	297	-0-	-33	-0-	25 1	272 2	Y	-0-			-0-
12	341 N	295	-0-	-46	-0-	25 1	270 2	Y	-0-			-0-
*01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	25 1	272 2	Y	-0-			-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 12		RRCID -> 145679		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 6165		PERF. 5223 - 6021		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SAWYER 146 WELL #: 11 RRCID -> 145952 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5644 - 6706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	713 N	565	-0-	-148	-0-	29	1	536	2	Y	-0-			-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	454	2	Y	-0-			-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	548	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	386	-0-	-154	-0-	21	1	365	2	Y	-0-			-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	27	1	477	2	Y	-0-			-0-
01	589 N	455	-0-	-134	-0-	25	1	430	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 113 WELL #: 11 RRCID -> 145992 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5416 - 5726

08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	502	2	Y	11	20	1	5
						12	9							
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	33	1	598	2	Y	16	13	1	8
						18	9							
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	27	1	499	2	Y	14	13	1	9
						15	9							
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	Y	24	20	1	13
						26	9							
12	682 N	578	-0-	-104	-0-	30	1	517	2	Y	28	33	1	8
						31	9							
*01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	36	1	607	2	Y	24	20	1	12
						26	9							

REED "117" FRANK WELL #: 15 RRCID -> 146375 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5005 - 6219

08	589 N	301	-0-	-288	-0-	69	1	232	2	Y	-0-			-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	101	1	278	2	Y	-0-			-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	135	1	470	2	Y	-0-			-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	124	1	423	2	Y	-0-			-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	134	1	441	2	Y	-0-			-0-
01	620 N	572	-0-	-48	-0-	130	1	442	2	Y	-0-			-0-

REED "117", FRANK WELL #: 14 RRCID -> 146378 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5133 - 6486

08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	105	1	360	2	Y	-0-			-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	130	1	359	2	Y	-0-			-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	121	1	423	2	Y	-0-			-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	111	1	383	2	Y	-0-			-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	118	1	395	2	Y	-0-			-0-
*01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	129	1	445	2	Y	-0-			-0-

JONES 121 WELL #: 10 RRCID -> 146381 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5253 - 6305

08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	24	1	460	2	Y	11	20	1	5
						12	9							
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	456	2	Y	16	13	1	8
						18	9							
10	434 N	388	-0-	-46	-0-	19	1	354	2	Y	14	13	1	9
						15	9							
11	480 N	300	-0-	-180	-0-	14	1	260	2	Y	24	20	1	13
						26	9							
12	527 N	401	-0-	-126	-0-	20	1	350	2	Y	28	33	1	8
						31	9							
*01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	431	2	Y	23	19	1	12
						25	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
JONES 122		WELL #: 11		RRCID -> 146452		COMPL. DATE 08/05/1993			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5128 - 6201					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	510	2	Y	11	20	1	5
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	12	9	836	2	Y	16	13	1	8
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	18	9	605	2	Y	14	13	1	9
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	483	2	Y	24	20	1	13
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	15	9	610	2	Y	28	33	1	8
01	527 N	471	-0-	-56	-0-	27	1	420	2	Y	24	20	1	12
						26	9							
SAWYER "A" 144		WELL #: 11		RRCID -> 146600		COMPL. DATE 08/24/1993			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5291 - 6443					
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	2	Y	-0-			-0-
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	506	2	Y	-0-			-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	45	1	735	2	Y	-0-			-0-
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	55	1	852	2	Y	-0-			-0-
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	52	1	816	2	Y	-0-			-0-
*01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	56	1	840	2	Y	-0-			-0-
SAWYER 146		WELL #: 9		RRCID -> 146601		COMPL. DATE 08/21/1993			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5460 - 6818					
08	434 N	31	-0-	-403	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHURLEY A 99		WELL #: 11		RRCID -> 146901		COMPL. DATE 09/09/1993			TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5051 - 6077					
08	310 N	114	-0-	-196	-0-	16	1	98	2	Y	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	22	1	132	2	Y	-0-			-0-
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	56	1	330	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	52	1	278	2	Y	-0-			-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	55	1	310	2	Y	-0-			-0-
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	46	1	261	2	Y	-0-			-0-
SHURLEY A 99		WELL #: 12		RRCID -> 146902		COMPL. DATE 09/11/1993			TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4890 - 6056					
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	103	2	Y	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	84	-0-	-71	-0-	11	1	73	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	13	1	71	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	14	1	75	2	Y	-0-			-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	16	1	86	2	Y	-0-			-0-
SHURLEY B 97		WELL #: 13		RRCID -> 146904		COMPL. DATE 09/18/1993			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5131 - 6062					
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	2	Y	-0-			-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	19	1	227	2	Y	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	2	Y	-0-			-0-
*01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER 143		WELL #: 11		RRCID -> 146936		COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5330 - 6555			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	4	1 58 2	Y	-0-		-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1 54 2	Y	-0-		-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	11	1 158 2	Y	-0-		-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	11	1 166 2	Y	-0-		-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1 119 2	Y	-0-		-0-
*01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1 126 2	Y	-0-		-0-

JONES 122		WELL #: 12		RRCID -> 146939		COMPL. DATE 10/02/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5262 - 6447			
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	23	1 431 2	Y	11	20 1	5
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	23	1 421 2	Y	16	13 1	8
10	465 N	180	-0-	-285	-0-	18	9 157 2	Y	14	13 1	9
11	450 N	265	-0-	-185	-0-	15	9 13 1	Y	24	20 1	13
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	26	9 24 1	Y	28	33 1	8
*01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	31	9 20 1	Y	24	20 1	12
						26	9				

JONES 122		WELL #: 14		RRCID -> 146940		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5096 - 6010			
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	45	1 870 2	Y	11	20 1	5
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	12	9 44 1	Y	16	13 1	8
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	18	9 45 1	Y	14	13 1	9
11	660 N	596	-0-	-64	-0-	15	9 30 1	Y	24	20 1	13
12	682 N	601	-0-	-81	-0-	26	9 30 1	Y	28	33 1	8
01	651 N	570	-0-	-81	-0-	31	9 30 1	Y	24	20 1	12
						26	9				

SAWYER 143		WELL #: 14		RRCID -> 147580		COMPL. DATE 10/28/1993		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6011 - 6587			
08	279 N	221	-0-	-58	-0-	14	1 207 2	Y	-0-		-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1 179 2	Y	-0-		-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	18	1 250 2	Y	-0-		-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	27	1 383 2	Y	-0-		-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	22	1 288 2	Y	-0-		-0-
*01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	22	1 297 2	Y	-0-		-0-

SAWYER 143		WELL #: 13		RRCID -> 147582		COMPL. DATE 10/15/1993		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5333 - 6574			
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	28	1 395 2	Y	-0-		-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	28	1 379 2	Y	-0-		-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	31	1 439 2	Y	-0-		-0-
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	39	1 549 2	Y	-0-		-0-
12	434 N	317	-0-	-117	-0-	22	1 295 2	Y	-0-		-0-
01	465 N	399	-0-	-66	-0-	29	1 370 2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 12		RRCID -> 147584		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6116 - 6610		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-			-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-			-0-
*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-			-0-

JONES 121				WELL #: 11		RRCID -> 147587		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 5076 - 6090		
08	403 N	256	-0-	-147	-0-	13	1	243	2	Y	-0-	2	1	-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	Y	4	2	1	2
						4	9							
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	409	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	393	2	Y	-0-	2	1	-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	421	2	Y	-0-			-0-
*01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	28	1	477	2	Y	-0-			-0-

JONES 121				WELL #: 13		RRCID -> 147588		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 6466		PERF. 5895 - 6329		
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	411	2	Y	11	20	1	5
						12	9							
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	421	2	Y	16	13	1	8
						18	9							
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	453	2	Y	14	13	1	9
						15	9							
11	420 N	352	-0-	-68	-0-	17	1	309	2	Y	24	20	1	13
						26	9							
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	411	2	Y	28	33	1	8
						31	9							
01	496 N	352	-0-	-144	-0-	18	1	308	2	Y	24	20	1	12
						26	9							

JONES 119				WELL #: 13		RRCID -> 147604		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5143 - 6253		
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	Y	-0-			-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	Y	-0-			-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	2	Y	-0-			-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	260	2	Y	-0-			-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	17	1	229	2	Y	-0-			-0-

REED 117, FRANK				WELL #: 16		RRCID -> 147613		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 6374		PERF. 4990 - 6220		
08	T. A.	59	-0-	59	-0-	59	13	46	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	164	-0-	164	-0-	223	43	121	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	300	-0-	300	-0-	523	66	234	2	Y	-0-			-0-
11	810 X	287	-0-	-523	-0-	66	1	221	2	Y	-0-			-0-
12	320 X	320	-0-	-0-	-0-	74	1	246	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	231	-0-	-79	-0-	53	1	178	2	Y	-0-			-0-

JONES 122				WELL #: 16		RRCID -> 147621		COMPL. DATE 11/24/1993		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5154 - 6254		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-			-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-			-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-			-0-
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SAWYER 145		WELL #: 11		RRCID -> 147622		COMPL. DATE 11/23/1993			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5525 - 5960					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	29 1	539 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	24 1	442 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	434 N	279	-0-	-155	-0-	14 1	265 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	420 N	399	-0-	-21	-0-	21 1	378 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	434 N	254	-0-	-180	-0-	14 1	240 2	Y	-0-		-0-			-0-
*01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	20 1	337 2	Y	-0-		-0-			-0-

SAWYER 145		WELL #: 13		RRCID -> 147623		COMPL. DATE 12/02/1993			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5528 - 5942					
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	53 1	1014 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	49 1	897 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	46 1	869 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	1020 N	770	-0-	-250	-0-	40 1	730 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	65 1	1128 2	Y	-0-		-0-			-0-
*01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	57 1	958 2	Y	-0-		-0-			-0-

SAWYER 143		WELL #: 12		RRCID -> 147670		COMPL. DATE 12/17/1993			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5198 - 5761					
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	27 1	380 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	29 1	404 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	22 1	296 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	390 N	320	-0-	-70	-0-	20 1	300 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	434 N	279	-0-	-155	-0-	19 1	260 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	310 N	249	-0-	-61	-0-	18 1	231 2	Y	-0-		-0-			-0-

SAWYER 169		WELL #: 11		RRCID -> 147859		COMPL. DATE 12/13/1993			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5757 - 5818					
08	372 N	112	-0-	-260	-0-	5 1	107 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	99 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11 1	186 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12 1	213 2	Y	-0-		-0-			-0-
*01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9 1	159 2	Y	-0-		-0-			-0-

SAWYER 169		WELL #: 12		RRCID -> 147860		COMPL. DATE 12/17/1993			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5642 - 7066					
08	T. A.	131	-0-	131	230	6 1	125 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	T. A.	137	-0-	137	367	7 1	130 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	478 X	111	-0-	-367	-0-	6 1	105 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	74 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	3 1	43 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	2 1	34 2	Y	-0-		-0-			-0-

SAWYER A 144		WELL #: 13		RRCID -> 147868		COMPL. DATE 12/22/1993			TOTAL DEPTH 6881 PERF. 5421 - 6653					
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9 1	140 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	26 1	427 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	22 1	338 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	34 1	518 2	Y	-0-		-0-			-0-
*01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	33 1	489 2	Y	-0-		-0-			-0-

SAWYER A 144		WELL #: 15		RRCID -> 147869		COMPL. DATE 12/16/1993			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5521 - 6714					
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	73 1	1188 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	46 1	710 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	46 1	748 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	47 1	739 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	52 1	789 2	Y	-0-		-0-			-0-
*01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	44 1	657 2	Y	-0-		-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SAWYER A 144		WELL #: 14		RRCID -> 147870		COMPL. DATE 12/24/1993			TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5512 - 6036			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	60 1	980 2	Y	-0-			-0-
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	63 1	997 2	Y	-0-			-0-
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	51 1	833 2	Y	-0-			-0-
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	39 1	604 2	Y	-0-			-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	43 1	671 2	Y	-0-			-0-
*01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	76 1	1136 2	Y	-0-			-0-

SAWYER 146		WELL #: 13		RRCID -> 147918		COMPL. DATE 01/06/1994			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5724			
08	651 N	325	-0-	-326	-0-	16 1	309 2	Y	-0-			-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	24 1	424 2	Y	-0-			-0-
10	496 N	322	-0-	-174	-0-	16 1	306 2	Y	-0-			-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	18 1	318 2	Y	-0-			-0-
12	465 N	327	-0-	-138	-0-	18 1	309 2	Y	-0-			-0-
01	310 N	282	-0-	-28	-0-	16 1	266 2	Y	-0-			-0-

SAWYER 170		WELL #: 9		RRCID -> 147925		COMPL. DATE 12/31/1993			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5634 - 5764			
08	217 N	192	-0-	-25	-0-	10 1	182 2	Y	-0-			-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9 1	177 2	Y	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11 1	219 2	Y	-0-			-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11 1	211 2	Y	-0-			-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15 1	259 2	Y	-0-			-0-
*01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13 1	213 2	Y	-0-			-0-

SAWYER 143		WELL #: 15		RRCID -> 147926		COMPL. DATE 12/30/1993			TOTAL DEPTH 6633 PERF. 5461 - 5874			
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	25 1	384 2	Y	-0-			-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	23 1	306 2	Y	-0-			-0-
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	24 1	339 2	Y	-0-			-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	27 1	364 2	Y	-0-			-0-
12	341 N	298	-0-	-43	-0-	22 1	276 2	Y	-0-			-0-
*01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	33 1	427 2	Y	-0-			-0-

SAWYER 143		WELL #: 16		RRCID -> 147927		COMPL. DATE 01/06/1994			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5263 - 6067			
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	31 1	437 2	Y	-0-			-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	25 1	349 2	Y	-0-			-0-
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	43 1	606 2	Y	-0-			-0-
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	53 1	740 2	Y	-0-			-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	37 1	475 2	Y	-0-			-0-
01	651 N	609	-0-	-42	-0-	43 1	566 2	Y	-0-			-0-

JONES 121		WELL #: 14		RRCID -> 148265		COMPL. DATE 01/19/1994			TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5292 - 5742			
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	24 1	471 2	Y	11	20	1	5
						12 9						
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	23 1	412 2	Y	16	13	1	8
						18 9						
10	465 N	432	-0-	-33	-0-	21 1	396 2	Y	14	13	1	9
						15 9						
11	480 N	363	-0-	-117	-0-	18 1	319 2	Y	24	20	1	13
						26 9						
12	465 N	424	-0-	-41	-0-	21 1	372 2	Y	28	33	1	8
						31 9						
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	22 1	386 2	Y	24	20	1	12
						26 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
JONES 121		WELL #: 15		RRCID -> 148267		COMPL. DATE 01/08/1994			TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5237 - 5953					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	11	20	1	5
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12	9	10	1	Y	16	13	1	8
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	18	9	11	1	Y	14	13	1	9
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	15	9	13	1	Y	24	20	1	13
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	26	9	13	1	Y	28	33	1	8
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	31	9	9	1	Y	24	20	1	12
						26	9							
JONES 122		WELL #: 15		RRCID -> 148268		COMPL. DATE 01/19/1994			TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5259 - 5961					
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	Y	-0-			-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	182	-0-	-35	-0-	9	1	173	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	10	1	170	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	11	1	189	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	2	Y	-0-			-0-
SAWYER 129		WELL #: 9		RRCID -> 148270		COMPL. DATE 01/23/1994			TOTAL DEPTH 6782 PERF. 5767 - 6632					
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	43	1	810	2	Y	-0-			-0-
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	44	1	804	2	Y	-0-			-0-
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	41	1	763	2	Y	-0-			-0-
11	840 N	637	-0-	-203	-0-	34	1	603	2	Y	-0-			-0-
12	868 N	844	-0-	-24	-0-	46	1	798	2	Y	-0-			-0-
*01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	46	1	784	2	Y	-0-			-0-
SHURLEY B 97		WELL #: 14		RRCID -> 148662		COMPL. DATE 03/16/1994			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5185 - 6125					
08	310 N	207	-0-	-103	-0-	15	1	192	2	Y	-0-			-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	17	1	204	2	Y	-0-			-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	2	Y	-0-			-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	2	Y	-0-			-0-
*01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	2	Y	-0-			-0-
SHURLEY 98		WELL #: 11		RRCID -> 148790		COMPL. DATE 03/24/1994			TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5151 - 6064					
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	2	Y	-0-			-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-			-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	2	Y	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	2	Y	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	14	1	128	2	Y	-0-			-0-
SHURLEY B 97		WELL #: 15		RRCID -> 148793		COMPL. DATE 03/22/1994			TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5252 - 6259					
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	398	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	360	2	Y	-0-			-0-
10	279 N	213	-0-	-66	-0-	17	1	196	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	197	-0-	-73	-0-	17	1	180	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	217	-0-	-62	-0-	17	1	200	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	17	1	181	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SHURLEY 98		WELL #: 12		RRCID -> 149147		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5106 - 6048				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	2	Y	-0-	-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	2	Y	-0-	-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	2	Y	-0-	-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	Y	-0-	-0-
12	279 N	216	-0-	-63	-0-	20	1	196	2	Y	-0-	-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	224	2	Y	-0-	-0-

SHURLEY 98		WELL #: 14		RRCID -> 149149		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6196				
08	279 N	230	-0-	-49	-0-	20	1	210	2	Y	-0-	-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	2	Y	-0-	-0-
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	17	1	170	2	Y	-0-	-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	17	1	169	2	Y	-0-	-0-
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	18	1	180	2	Y	-0-	-0-
*01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	Y	-0-	-0-

SHURLEY "C" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149472		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5108 - 6220				
08	372 N	212	-0-	-160	-0-	11	1	201	2	Y	-0-	-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-	-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	Y	-0-	-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-	-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	Y	-0-	-0-
*01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	Y	-0-	-0-

SHURLEY 98		WELL #: 15		RRCID -> 149474		COMPL. DATE 04/09/1994		TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5246 - 6097				
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-	-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-	-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	2	Y	-0-	-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-	-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	Y	-0-	-0-

SHURLEY 98		WELL #: 16		RRCID -> 149475		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5349 - 6071				
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	31	1	306	2	Y	-0-	-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	26	1	252	2	Y	-0-	-0-
10	372 N	155	-0-	-217	-0-	14	1	141	2	Y	-0-	-0-
11	330 N	292	-0-	-38	-0-	27	1	265	2	Y	-0-	-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	32	1	303	2	Y	-0-	-0-
*01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	25	1	244	2	Y	-0-	-0-

SHURLEY "A" 99		WELL #: 14		RRCID -> 149477		COMPL. DATE 04/23/1994		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4921 - 6015				
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	63	1	387	2	Y	-0-	-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	79	1	449	2	Y	-0-	-0-
10	403 N	270	-0-	-133	-0-	39	1	231	2	Y	-0-	-0-
11	390 N	321	-0-	-69	-0-	52	1	269	2	Y	-0-	-0-
12	403 N	344	-0-	-59	-0-	51	1	293	2	Y	-0-	-0-
*01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	52	1	285	2	Y	-0-	-0-

SHURLEY "A" 99		WELL #: 16		RRCID -> 149478		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4992 - 5976				
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	19	1	117	2	Y	-0-	-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	19	1	110	2	Y	-0-	-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	2	Y	-0-	-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	17	1	86	2	Y	-0-	-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	18	1	103	2	Y	-0-	-0-
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	19	1	111	2	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
JONES 119		WELL #: 14		RRCID -> 149481		COMPL. DATE 05/11/1994		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5102 - 6170								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 122		WELL #: 17		RRCID -> 149487		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5116 - 6110								
08	868 N	531	-0-	-337	-0-	26	1	503	2	Y	2	3	1			1
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	411	2	Y	3	2	1			2
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	44	1	822	2	Y	2	2	1			2
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	43	1	786	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	43	1	751	2	Y	-0-					-0-
01	868 N	794	-0-	-74	-0-	45	1	749	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 129		WELL #: 10		RRCID -> 151244		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5594 - 5963								
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	-0-					-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	-0-					-0-
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	14	1	254	2	Y	-0-					-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	Y	-0-					-0-
*01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 146		WELL #: 15		RRCID -> 151245		COMPL. DATE 09/09/1994		TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5559 - 7020								
08	465 N	450	-0-	-15	-0-	22	1	428	2	Y	-0-					-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	Y	-0-					-0-
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	Y	-0-					-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	461	2	Y	-0-					-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	32	1	566	2	Y	-0-					-0-
01	620 N	567	-0-	-53	-0-	32	1	535	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 170		WELL #: 11		RRCID -> 151464		COMPL. DATE 09/14/1994		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5812 - 5976								
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	2	Y	-0-					-0-
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	361	2	Y	-0-					-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	Y	-0-					-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	385	2	Y	-0-					-0-
12	403 N	392	-0-	-11	-0-	21	1	371	2	Y	-0-					-0-
01	434 N	402	-0-	-32	-0-	22	1	380	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 113		WELL #: 13		RRCID -> 151465		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5376 - 6340								
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	1	1	1			-0-
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
GENINI		WELL #: 3702		RRCID -> 151685		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4907 - 6291			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	620 N	606	-0-	-14	-0-	26	1	580	2	N	-0-
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	636	2	N	-0-
						1	9				1
10	620 N	465	-0-	-155	-0-	20	1	442	2	N	2
						3	9				
11	600 N	399	-0-	-201	-0-	17	1	379	2	N	2
						3	9				
12	682 N	387	-0-	-295	-0-	16	1	368	2	N	2
						3	9				
01	465 N	312	-0-	-153	-0-	12	1	297	2	N	2
						3	9				

SAWYER 146		WELL #: 14		RRCID -> 151689		COMPL. DATE 09/30/1994		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5551 - 6705			
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	Y	-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	Y	-0-
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	11	1	212	2	Y	-0-
11	300 N	178	-0-	-122	-0-	10	1	168	2	Y	-0-
12	310 N	209	-0-	-101	-0-	11	1	198	2	Y	-0-
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	11	1	178	2	Y	-0-

SAWYER 146		WELL #: 16		RRCID -> 151690		COMPL. DATE 10/08/1994		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5565 - 6797			
08	589 N	435	-0-	-154	-0-	22	1	413	2	Y	-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	2	Y	-0-
10	496 N	334	-0-	-162	-0-	17	1	317	2	Y	-0-
11	420 N	295	-0-	-125	-0-	16	1	279	2	Y	-0-
12	434 N	327	-0-	-107	-0-	17	1	310	2	Y	-0-
01	341 N	237	-0-	-104	-0-	13	1	224	2	Y	-0-

SAWYER 146		WELL #: 17		RRCID -> 151691		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5449 - 6741			
08	620 N	427	-0-	-193	-0-	21	1	406	2	Y	-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	2	Y	-0-
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	589	2	Y	-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	544	2	Y	-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	27	1	468	2	Y	-0-
01	527 N	394	-0-	-133	-0-	22	1	372	2	Y	-0-

SAWYER 113		WELL #: 12		RRCID -> 151710		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5384 - 6746			
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-
						1	9				
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-

JONES 97		WELL #: 10		RRCID -> 151902		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5361 - 6239			
08	930 N	727	-0-	-203	-0-	37	1	690	2	Y	-0-
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	35	1	631	2	Y	-0-
10	744 N	741	-0-	-3	-0-	37	1	704	2	Y	-0-
11	690 N	640	-0-	-50	-0-	34	1	606	2	Y	-0-
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	40	1	710	2	Y	-0-
01	744 N	720	-0-	-24	-0-	40	1	680	2	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
JONES 97		WELL #: 11		RRCID -> 152149		COMPL. DATE 10/26/1994			TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5344 - 6322					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	90	-0-	90	90	5	1	85	2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	6	-0-	6	96	6	2			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	96					Y	-0-			-0-

SAWYER 169		WELL #: 13		RRCID -> 152152		COMPL. DATE 11/20/1994			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5737 - 5852					
08	155 N	63	-0-	-92	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-			-0-
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 170		WELL #: 10		RRCID -> 152153		COMPL. DATE 11/05/1994			TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5777 - 5929					
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	463	2	Y	-0-			-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	24	1	427	2	Y	-0-			-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	451	2	Y	-0-			-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	Y	-0-			-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	2	Y	-0-			-0-
*01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	2	Y	-0-			-0-

SAWYER A 144		WELL #: 16		RRCID -> 152154		COMPL. DATE 11/19/1994			TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5340 - 6325					
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-			-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	2	Y	-0-			-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	Y	-0-			-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	Y	-0-			-0-
*01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 129		WELL #: 11		RRCID -> 152155		COMPL. DATE 12/04/1994			TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5534 - 5902					
08	713 N	517	-0-	-196	-0-	26	1	491	2	Y	-0-			-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	2	Y	-0-			-0-
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	532	2	Y	-0-			-0-
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	37	1	653	2	Y	-0-			-0-
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	34	1	598	2	Y	-0-			-0-
*01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	36	1	603	2	Y	-0-			-0-

JONES 121		WELL #: 19		RRCID -> 152157		COMPL. DATE 12/03/1994			TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6164					
08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	68	1	1295	2	Y	-0-	2	1	-0-
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	72	1	1317	2	Y	-0-	4	2	1
						4	9							
10	961 N	846	-0-	-115	-0-	42	1	802	2	Y	-0-	2	2	1
						2	9							
11	930 N	615	-0-	-315	-0-	32	1	583	2	Y	-0-	2	1	-0-
12	961 N	581	-0-	-380	-0-	31	1	550	2	Y	-0-			-0-
01	837 N	720	-0-	-117	-0-	40	1	680	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
JONES 119		WELL #: 15		RRCID -> 152500		COMPL. DATE 12/10/1994			TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5086 - 6074		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	33	1	527	2	Y	-0-
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	36	1	490	2	Y	-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	42	1	610	2	Y	-0-
11	540 N	485	-0-	-55	-0-	34	1	451	2	Y	-0-
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	40	1	536	2	Y	-0-
01	651 N	543	-0-	-108	-0-	39	1	504	2	Y	-0-

REED, FRANK 117		WELL #: 19		RRCID -> 152501		COMPL. DATE 12/06/1994			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6382		
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	31	1	107	2	Y	-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	31	1	86	2	Y	-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	32	1	110	2	Y	-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	30	1	102	2	Y	-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	32	1	106	2	Y	-0-
*01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	33	1	117	2	Y	-0-

SAWYER 145		WELL #: 14		RRCID -> 152502		COMPL. DATE 12/23/1994			TOTAL DEPTH 7165 PERF. 5548 - 6887		
08	1023 N	393	-0-	-630	-0-	19	1	374	2	Y	-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	414	2	Y	-0-
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	36	1	671	2	Y	-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	29	1	516	2	Y	-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	28	1	496	2	Y	-0-
01	713 N	667	-0-	-46	-0-	37	1	630	2	Y	-0-

SAWYER 167		WELL #: 9		RRCID -> 153154		COMPL. DATE 01/05/1995			TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5656 - 7067		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

GENINI		WELL #: 3802		RRCID -> 163018		COMPL. DATE 02/19/1997			TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4930 - 5933		
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	250	2	N	2
						2	9				5
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	2	N	-0-
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	11	1	244	2	N	2
						2	9				2
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	248	2	N	2
						2	9				2
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	299	2	N	2
						2	9				2
01	248 N	225	-0-	-23	-0-	9	1	214	2	N	2
						2	9				2

BERGER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 166696		COMPL. DATE 11/04/1997			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5550 - 6245		
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	239	1	656	2	N	-0-
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	236	1	628	2	N	-0-
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	228	1	623	2	N	-0-
11	870 N	644	-0-	-226	-0-	170	1	474	2	N	-0-
12	899 N	402	-0-	-497	-0-	132	1	270	2	N	-0-
01	837 N	694	-0-	-143	-0-	159	1	535	2	N	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GENINI WELL #: 3703 RRCID -> 166697 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5328 - 6546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	806 N	746	-0-	-60	-0-	31 1	711 2	N	4	5 1		3
						4 9						
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	32 1	692 2	N	2			5
						2 9						
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	28 1	636 2	N	7	8 1		4
						8 9						
11	720 N	585	-0-	-135	-0-	24 1	551 2	N	9	8 1		5
						10 9						
12	744 N	631	-0-	-113	-0-	26 1	596 2	N	8	8 1		5
						9 9						
01	682 N	610	-0-	-72	-0-	24 1	577 2	N	8	8 1		5
						9 9						

GENINI WELL #: 3303 RRCID -> 167070 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5346 - 5500

08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	32 1	724 2	N	-0-			-0-
						1 9						
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	33 1	708 2	N	1			1
						1 9						
10	775 N	683	-0-	-92	-0-	29 1	653 2	N	1	1 1		1
						1 9						
11	720 N	659	-0-	-61	-0-	28 1	629 2	N	2	2 1		1
						2 9						
12	775 N	525	-0-	-250	-0-	21 1	502 2	N	2	2 1		1
						2 9						
01	682 N	480	-0-	-202	-0-	19 1	459 2	N	2	2 1		1
						2 9						

GENINI WELL #: 3704 RRCID -> 169752 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5228 - 6408

08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	36 1	817 2	N	2	2 1		1
						2 9						
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	39 1	863 2	N	1			2
						1 9						
10	837 N	514	-0-	-323	-0-	22 1	489 2	N	3	3 1		2
						3 9						
11	840 N	450	-0-	-390	-0-	19 1	428 2	N	3	3 1		2
						3 9						
12	930 N	457	-0-	-473	-0-	19 1	435 2	N	3	3 1		2
						3 9						
*01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	23 1	541 2	N	3	3 1		2
						3 9						

GENINI WELL #: 3705 RRCID -> 175209 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5247 - 8386

08	651 N	547	-0-	-104	-0-	23 1	523 2	N	1	2 1		-0-
						1 9						
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	21 1	467 2	N	1			1
						1 9						
10	496 N	465	-0-	-31	-0-	20 1	442 2	N	3	2 1		2
						3 9						
11	540 N	453	-0-	-87	-0-	19 1	431 2	N	3	3 1		2
						3 9						
12	496 N	474	-0-	-22	-0-	19 1	452 2	N	3	3 1		2
						3 9						
01	465 N	458	-0-	-7	-0-	18 1	437 2	N	3	3 1		2
						3 9						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GENINI WELL #: 3305 RRCID -> 175904 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5400 - 5540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1023 N	789	-0-	-234	-0-	33	1	756	2	N	-0-				-0-
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	23	1	496	2	N	-0-				-0-
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	33	1	737	2	N	2	1	1		1
11	750 N	745	-0-	-5	-0-	32	1	711	2	N	2	2	1		1
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	34	1	796	2	N	2	2	1		1
*01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	32	1	758	2	N	2	2	1		1

GENINI WELL #: 3306 RRCID -> 177872 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5474 - 5616

08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	327	2	N	4	1	1		3
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	323	2	N	1				4
10	341 N	279	-0-	-62	-0-	12	1	264	2	N	3	5	1		2
11	330 N	279	-0-	-51	-0-	12	1	264	2	N	3	3	1		2
12	341 N	315	-0-	-26	-0-	13	1	299	2	N	3	3	1		2
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	11	1	255	2	N	3	3	1		2

MCMILLAN, W. B. WELL #: 4 RRCID -> 178726 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 5255 - 5523

08	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	1085	2			N	-0-				-0-
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-				-0-
10	1116 N	984	-0-	-132	-0-	984	2			N	-0-				-0-
11	1050 N	758	-0-	-292	-0-	758	2			N	-0-				-0-
12	961 N	894	-0-	-67	-0-	894	2			N	-0-				-0-
01	992 N	958	-0-	-34	-0-	958	2			N	-0-				-0-

SAWYER 145 WELL #: 15 RRCID -> 179129 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 5482 - 6725

08	527 N	519	-0-	-8	-0-	26	1	481	2	Y	11	20	1		5
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	410	2	Y	16	13	1		8
10	465 N	385	-0-	-80	-0-	19	1	351	2	Y	14	13	1		9
11	510 N	491	-0-	-19	-0-	24	1	441	2	Y	24	20	1		13
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	454	2	Y	28	33	1		8
*01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	32	1	532	2	Y	24	20	1		12

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
GENINI		WELL #: 3307		RRCID -> 179205		COMPL. DATE 10/01/2000			TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5518 - 5733						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	558 N	409	-0-	-149	-0-	17	1	389	2	N	3	1	1		2
						3	9								
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	2	N	-0-				2
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	468	2	N	2	3	1		1
						2	9								
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	21	1	486	2	N	2	2	1		1
						2	9								
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	24	1	552	2	N	2	2	1		1
						2	9								
*01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	565	2	N	2	2	1		1
						2	9								

GENINI		WELL #: 3308		RRCID -> 179206		COMPL. DATE 09/23/2000			TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5475 - 5485						
08	744 N	729	-0-	-15	-0-	31	1	694	2	N	4	1	1		3
						4	9								
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	519	2	N	1				4
						1	9								
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	33	1	743	2	N	3	5	1		2
						3	9								
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	32	1	723	2	N	3	3	1		2
						3	9								
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	29	1	677	2	N	3	3	1		2
						3	9								
01	775 N	705	-0-	-70	-0-	28	1	674	2	N	3	3	1		2
						3	9								

CUSENBARY, W. R. -A-		WELL #: 3802		RRCID -> 179597		COMPL. DATE 10/10/2000			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5256 - 5578						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ESPY		WELL #: 3303		RRCID -> 179600		COMPL. DATE 10/16/2000			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5378 - 5485						
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	130	1	798	2	N	-0-				-0-
09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	240	1	1334	2	N	-0-				-0-
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	248	1	1268	2	N	-0-				-0-
11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	240	1	1184	2	N	-0-				-0-
12	1612 N	1482	-0-	-130	-0-	248	1	1234	2	N	-0-				-0-
01	1519 N	1455	-0-	-64	-0-	248	1	1207	2	N	-0-				-0-

SAWYER 143		WELL #: 17		RRCID -> 180226		COMPL. DATE 11/15/2000			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5756 - 6736						
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	41	1	588	2	N	-0-				-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	35	1	457	2	N	-0-				-0-
10	465 N	339	-0-	-126	-0-	23	1	316	2	N	-0-				-0-
11	600 N	505	-0-	-95	-0-	33	1	472	2	N	-0-				-0-
12	496 N	394	-0-	-102	-0-	29	1	365	2	N	-0-				-0-
*01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	32	1	418	2	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER 145		WELL #: 16		RRCID -> 180228		COMPL. DATE 11/19/2000			TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5840 - 6797		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	T. A.	29	-0-	29	29	2	1	27	2	Y	-0-
09	55 X	26	-0-	-29	-0-	1	1	25	2	Y	-0-
10	55 X	43	-0-	-12	-0-	2	1	41	2	Y	-0-
11	55 X	32	-0-	-23	-0-	2	1	30	2	Y	-0-
12	T. A.	29	-0-	29	-0-	2	1	27	2	Y	-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-

JONES 121		WELL #: 16		RRCID -> 180232		COMPL. DATE 11/28/2000			TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5146 - 6203		
08	434 N	369	-0-	-65	-0-	18	1	339	2	Y	11
						12	9				20
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	312	2	Y	16
						18	9				13
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	19	1	356	2	Y	14
						15	9				13
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	364	2	Y	24
						26	9				20
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	Y	28
						31	9				33
*01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	Y	24
						26	9				20

JONES 97		WELL #: 12		RRCID -> 180547		COMPL. DATE 12/13/2000			TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5384 - 6467		
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	468	2	Y	-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	Y	-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	398	2	Y	-0-
11	420 N	380	-0-	-40	-0-	20	1	360	2	Y	-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	23	1	397	2	Y	-0-
01	434 N	408	-0-	-26	-0-	22	1	386	2	Y	-0-

SAWYER A 144		WELL #: 17		RRCID -> 180548		COMPL. DATE 12/31/2000			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5548 - 6827		
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	478	2	N	-0-
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	44	1	685	2	N	-0-
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	50	1	831	2	N	-0-
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	50	1	793	2	N	-0-
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	53	1	800	2	N	-0-
01	868 N	865	-0-	-3	-0-	55	1	810	2	N	-0-

SAWYER 113		WELL #: 15		RRCID -> 180551		COMPL. DATE 12/25/2000			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5380 - 6523		
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	Y	-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	Y	-0-
10	434 N	232	-0-	-202	-0-	12	1	220	2	Y	-0-
11	390 N	278	-0-	-112	-0-	15	1	263	2	Y	-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	Y	1
						1	9				1
*01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	353	2	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
GENINI		WELL #: 3706		RRCID -> 181336		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5092 - 6257		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1116 N	687	-0-	-429	-0-	29	1	N	2	5 1	1
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-		1
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	47	1	N	2	2 1	1
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	50	1	N	2	2 1	1
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	52	1	N	2	2 1	1
*01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	49	1	N	2	2 1	1

GENINI		WELL #: 3309		RRCID -> 181338		COMPL. DATE 01/29/2001			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5382 - 5589		
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	23	1	N	3	1 1	2
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-		2
10	558 N	472	-0-	-86	-0-	20	1	N	2	3 1	1
11	540 N	463	-0-	-77	-0-	20	1	N	2	2 1	1
12	558 N	530	-0-	-28	-0-	22	1	N	2	2 1	1
*01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	20	1	N	2	2 1	1

GENINI		WELL #: 3803		RRCID -> 181339		COMPL. DATE 12/18/2000			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5086 - 6248		
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	41	1	N	8	35 1	6
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	42	1	N	4		10
10	961 N	957	-0-	-4	-0-	40	1	N	14	16 1	8
11	960 N	852	-0-	-108	-0-	35	1	N	17	16 1	9
12	992 N	899	-0-	-93	-0-	36	1	N	16	15 1	10
01	961 N	819	-0-	-142	-0-	32	1	N	14	15 1	9

GENINI		WELL #: 3804		RRCID -> 181340		COMPL. DATE 02/08/2001			TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5085 - 6250		
08	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	48	1	N	7	32 1	5
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	47	1	N	4		9
10	1364 N	1269	-0-	-95	-0-	54	1	N	14	15 1	8
11	1110 N	1047	-0-	-63	-0-	44	1	N	17	16 1	9
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	46	1	N	16	15 1	10
01	1271 N	1139	-0-	-132	-0-	45	1	N	15	15 1	10

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
GENINI		WELL #: 3805		RRCID -> 181341		COMPL. DATE 02/20/2001			TOTAL DEPTH 6646 PERF. 5135 - 6300		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	42 1	949 2	N	-0-	17 1	-0-
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	43 1	943 2	N	2		2
10	930 N	332	-0-	-598	-0-	14 1	312 2	N	5	4 1	3
11	960 N	377	-0-	-583	-0-	16 1	354 2	N	6	6 1	3
12	1023 N	340	-0-	-683	-0-	14 1	320 2	N	5	5 1	3
*01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	16 1	395 2	N	5	5 1	3

SHURLEY B 97		WELL #: 16		RRCID -> 182474		COMPL. DATE 03/28/2001			TOTAL DEPTH 6461 PERF. 5170 - 5836		
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	17 1	202 2	N	-0-		-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	17 1	191 2	N	-0-		-0-
10	217 N	161	-0-	-56	-0-	13 1	148 2	N	-0-		-0-
11	210 N	163	-0-	-47	-0-	13 1	150 2	N	-0-		-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	19 1	204 2	N	-0-		-0-
*01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	20 1	232 2	N	-0-		-0-

JONES 119		WELL #: 16		RRCID -> 183477		COMPL. DATE 03/21/2001			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5480 - 6287		
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	38 1	599 2	N	-0-		-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	18 1	251 2	N	-0-		-0-
10	620 N	294	-0-	-326	-0-	19 1	275 2	N	-0-		-0-
11	630 N	242	-0-	-388	-0-	17 1	225 2	N	-0-		-0-
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	18 1	236 2	N	-0-		-0-
01	279 N	216	-0-	-63	-0-	15 1	201 2	N	-0-		-0-

GENINI		WELL #: 3806		RRCID -> 184526		COMPL. DATE 08/23/2001			TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5082 - 6248		
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	48 1	1087 2	N	4	5 1	3
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	47 1	1012 2	N	2		5
10	713 N	671	-0-	-42	-0-	28 1	635 2	N	7	8 1	4
11	1110 N	668	-0-	-442	-0-	28 1	630 2	N	9	8 1	5
12	1085 N	662	-0-	-423	-0-	27 1	626 2	N	8	8 1	5
*01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	28 1	682 2	N	8	8 1	5

GENINI		WELL #: 3707		RRCID -> 185529		COMPL. DATE 08/28/2001			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5130 - 6297		
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	61 1	1390 2	N	2	5 1	1
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	61 1	1327 2	N	-0-		1
10	1488 N	1369	-0-	-119	-0-	58 1	1309 2	N	2	2 1	1
11	1410 N	1193	-0-	-217	-0-	51 1	1140 2	N	2	2 1	1
12	1426 N	1298	-0-	-128	-0-	53 1	1243 2	N	2	2 1	1
01	1364 N	1101	-0-	-263	-0-	44 1	1055 2	N	2	2 1	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
CLOUDT BROTHERS 69		WELL #: 1		RRCID -> 187568		COMPL. DATE 12/16/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4756 - 5380				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1147 N	818	-0-	-329	-0-	354 1	464 2	N	-0-			-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	33 1	195 2	N	-0-			-0-
10	1023 N	754	-0-	-269	-0-	214 1	540 2	N	-0-			-0-
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	360 1	735 2	N	-0-			-0-
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	403 1	635 2	N	-0-			-0-
*01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	334 1	646 2	N	-0-			-0-

CARTA 114		WELL #: 3		RRCID -> 187674		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5124 - 6145				
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	49 1	1087 2	N	-0-			8
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	45 1	969 2	N	-0-			8
10	1023 N	622	-0-	-401	-0-	27 1	595 2	N	-0-			8
11	1110 N	800	-0-	-310	-0-	35 1	765 2	N	-0-			8
12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	57 1	1297 2	N	-0-			8
*01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	43 1	1007 2	N	-0-			8

R. H. CLOUDT 4		WELL #: 1		RRCID -> 188099		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4270 - 4904				
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	25 1	32 2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	23	-0-	-37	-0-	8 1	15 2	N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	20 1	32 2	N	-0-			-0-
*01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	50 1	98 2	N	-0-			-0-

GENINI 128		WELL #: 2		RRCID -> 188500		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4967 - 6321				
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	39 1	834 2	N	-0-			-0-
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	37 1	761 2	N	-0-			-0-
10	899 N	787	-0-	-112	-0-	35 1	752 2	N	-0-			-0-
11	840 N	820	-0-	-20	-0-	37 1	783 2	N	-0-			-0-
12	837 N	796	-0-	-41	-0-	35 1	761 2	N	-0-			-0-
01	775 N	763	-0-	-12	-0-	32 1	731 2	N	-0-			-0-

CLOUDT "A"		WELL #: 6201		RRCID -> 188916		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4777 - 4815				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GENINI 128		WELL #: 3		RRCID -> 192932		COMPL. DATE 12/26/2002		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4860 - 6050				
08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	73 1	1559 2	N	-0-			-0-
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	65 1	1324 2	N	-0-			-0-
10	1581 N	1433	-0-	-148	-0-	65 1	1368 2	N	-0-			-0-
11	1590 N	1324	-0-	-266	-0-	60 1	1264 2	N	-0-			-0-
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	64 1	1401 2	N	-0-			-0-
*01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	61 1	1366 2	N	-0-			-0-

GENINI 128		WELL #: 4		RRCID -> 192934		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4804 - 5988				
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	34 1	719 2	N	-0-			-0-
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	53 1	1102 2	N	-0-			-0-
10	837 N	708	-0-	-129	-0-	32 1	676 2	N	-0-			-0-
11	720 N	587	-0-	-133	-0-	27 1	560 2	N	-0-			-0-
12	1209 N	589	-0-	-620	-0-	26 1	563 2	N	-0-			-0-
01	713 N	618	-0-	-95	-0-	27 1	591 2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
CARTA 103		WELL #: 2		RRCID -> 193633		COMPL. DATE 01/25/2003			TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5832 - 6126		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	29	1	649	2	N	-0-
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	28	1	602	2	N	-0-
10	558 N	477	-0-	-81	-0-	20	1	457	2	N	-0-
11	660 N	510	-0-	-150	-0-	22	1	488	2	N	-0-
12	651 N	492	-0-	-159	-0-	20	1	472	2	N	-0-
*01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	21	1	505	2	N	-0-

SAWYER 129		WELL #: 13		RRCID -> 193637		COMPL. DATE 02/02/2003			TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5740 - 6950		
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	58	1	1108	2	N	-0-
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	47	1	849	2	N	-0-
10	1178 N	868	-0-	-310	-0-	44	1	824	2	N	-0-
11	1140 N	439	-0-	-701	-0-	24	1	415	2	N	-0-
12	930 N	1	-0-	-929	-0-	1	2			N	-0-
01	868 N	5	-0-	-863	-0-	5	2			N	-0-

CARTA 113		WELL #: 4		RRCID -> 199069		COMPL. DATE 04/08/2003			TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4970 - 6110		
08	465 N	202	-0-	-263	-0-	9	1	193	2	N	-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	2	N	-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	N	-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	2	N	-0-
12	248 N	189	-0-	-59	-0-	8	1	181	2	N	-0-
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	9	1	215	2	N	-0-

CARTA 114		WELL #: 5		RRCID -> 199086		COMPL. DATE 04/19/2003			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5742 - 6094		
08	310 N	204	-0-	-106	-0-	9	1	195	2	N	-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	2	N	-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	2	N	-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	315	2	N	-0-
*01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	322	2	N	-0-

CARTA 114		WELL #: 4		RRCID -> 199093		COMPL. DATE 04/15/2003			TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4806 - 6145		
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	34	1	772	2	N	-0-
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	38	1	829	2	N	-0-
10	899 N	764	-0-	-135	-0-	34	1	730	2	N	-0-
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	36	1	796	2	N	-0-
12	899 N	594	-0-	-305	-0-	25	1	569	2	N	-0-
01	775 N	751	-0-	-24	-0-	31	1	720	2	N	-0-

GENINI 128		WELL #: 6		RRCID -> 199098		COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4835 - 6164		
08	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	57	1	1216	2	N	-0-
09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	59	1	1227	2	N	-0-
10	1519 N	981	-0-	-538	-0-	45	1	936	2	N	-0-
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	57	1	1216	2	N	-0-
12	1333 N	1211	-0-	-122	-0-	52	1	1159	2	N	-0-
*01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	54	1	1192	2	N	-0-

SAWYER 167		WELL #: 11		RRCID -> 200732		COMPL. DATE 05/29/2003			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5666 - 6935		
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	45	1	853	2	N	-0-
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	43	1	794	2	N	-0-
10	620 N	545	-0-	-75	-0-	28	1	517	2	N	-0-
11	870 N	455	-0-	-415	-0-	24	1	431	2	N	-0-
12	868 N	461	-0-	-407	-0-	25	1	436	2	N	-0-
*01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	32	1	529	2	N	-0-

SAWYER (CANYON)		1903		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		1903		//CONT.// 561136											
GENINI 128				WELL #: 5		RRCID -> 200733		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5012 - 6007					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	78	1	1665	2	N	-0-				-0-
09	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	60	1	1243	2	N	-0-				-0-
10	1705 N	1614	-0-	-91	-0-	74	1	1540	2	N	-0-				-0-
11	1680 N	1538	-0-	-142	-0-	69	1	1469	2	N	-0-				-0-
12	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	75	1	1638	2	N	-0-				-0-
01	1612 N	1490	-0-	-122	-0-	63	1	1427	2	N	-0-				-0-

GENINI				WELL #: 3708		RRCID -> 200734		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5246 - 6261					
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	2	2	1		1
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	1				2
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	N	3	3	1		2
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	160	2	N	3	3	1		2
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	3	1			N	3	3	1		2
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	3	3	1		2

GENINI				WELL #: 3807		RRCID -> 200736		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 6536 PERF. 5094 - 6256					
08	837 N	719	-0-	-118	-0-	31	1	688	2	N	-0-				-0-
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	637	2	N	1				1
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	39	1	864	2	N	5	3	1		3
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	34	1	772	2	N	9	7	1		5
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	33	1	784	2	N	8	8	1		5
01	899 N	859	-0-	-40	-0-	34	1	816	2	N	8	8	1		5

CARTA 103				WELL #: 3		RRCID -> 200737		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 6384 PERF. 5023 - 6126					
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	33	1	736	2	N	-0-				-0-
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	34	1	723	2	N	-0-				-0-
10	899 N	863	-0-	-36	-0-	38	1	825	2	N	-0-				-0-
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	37	1	814	2	N	-0-				-0-
12	775 N	711	-0-	-64	-0-	29	1	682	2	N	-0-				-0-
01	868 N	783	-0-	-85	-0-	32	1	751	2	N	-0-				-0-

CARTA 103				WELL #: 5		RRCID -> 200738		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5844 - 6120					
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	33	1	731	2	N	-0-				-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	26	1	578	2	N	-0-				-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	33	1	719	2	N	-0-				-0-
11	750 N	522	-0-	-228	-0-	22	1	500	2	N	-0-				-0-
12	620 N	533	-0-	-87	-0-	22	1	511	2	N	-0-				-0-
01	744 N	479	-0-	-265	-0-	19	1	460	2	N	-0-				-0-

CARTA 103				WELL #: 4		RRCID -> 200739		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5798 - 6122					
08	1209 N	723	-0-	-486	-0-	32	1	691	2	N	-0-				-0-
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	30	1	644	2	N	-0-				-0-
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	44	1	974	2	N	-0-				-0-
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	46	1	1027	2	N	-0-				-0-
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	38	1	863	2	N	-0-				-0-
01	1023 N	834	-0-	-189	-0-	34	1	800	2	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
CARTA 114		WELL #: 7		RRCID -> 205107		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5114 - 6176			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	24	1	557	2	N	-0-
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	26	1	536	2	N	-0-
10	589 N	486	-0-	-103	-0-	21	1	465	2	N	-0-
11	570 N	434	-0-	-136	-0-	18	1	416	2	N	-0-
12	589 N	444	-0-	-145	-0-	18	1	426	2	N	-0-
01	496 N	330	-0-	-166	-0-	13	1	317	2	N	-0-

SAWYER 129		WELL #: 12		RRCID -> 205233		COMPL. DATE 01/25/2004		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5745 - 6682			
08	961 N	850	-0-	-111	-0-	42	1	808	2	N	-0-
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	47	1	855	2	N	-0-
10	775 N	676	-0-	-99	-0-	34	1	642	2	N	-0-
11	810 N	694	-0-	-116	-0-	37	1	657	2	N	-0-
12	930 N	720	-0-	-210	-0-	38	1	682	2	N	-0-
*01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	38	1	646	2	N	-0-

GALBREATH, M.S. 89		WELL #: 2		RRCID -> 205235		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5396 - 6044			
08	124 N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	1
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	1
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	1
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	1
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	1
01	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	1

CARTA 113		WELL #: 5		RRCID -> 205236		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5738 - 6003			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GENINI		WELL #: 3808		RRCID -> 205304		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5121 - 6074			
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	35	1	785	2	N	-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	35	1	764	2	N	-0-
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	38	1	853	2	N	1
						2	9				
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	42	1	958	2	N	1
						2	9				
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	39	1	914	2	N	1
						2	9				
*01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	38	1	913	2	N	1
						2	9				

GENINI		WELL #: 3311		RRCID -> 205587		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5439 - 5624			
08	992 N	959	-0-	-33	-0-	40	1	896	2	N	16
						23	9				
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	34	1	746	2	N	20
						4	9				
10	961 N	622	-0-	-339	-0-	26	1	581	2	N	8
						15	9				
11	930 N	569	-0-	-361	-0-	23	1	527	2	N	9
						19	9				
12	806 N	604	-0-	-202	-0-	24	1	562	2	N	10
						18	9				
01	620 N	533	-0-	-87	-0-	21	1	495	2	N	10
						17	9				

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SAWYER 167 WELL #: 12 RRCID -> 205742 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5631 - 6994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	N	-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	409	2	N	-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	N	-0-
11	360 N	215	-0-	-145	-0-	11	1	204	2	N	-0-
12	434 N	248	-0-	-186	-0-	13	1	235	2	N	-0-
01	248 N	193	-0-	-55	-0-	11	1	182	2	N	-0-

GENINI WELL #: 3313 RRCID -> 205885 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5660

08	775 N	617	-0-	-158	-0-	26	1	591	2	N	-0-
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	27	1	581	2	N	1
10	620 N	523	-0-	-97	-0-	22	1	495	2	N	5 3 1
11	600 N	480	-0-	-120	-0-	20	1	450	2	N	9 7 1
12	620 N	495	-0-	-125	-0-	20	1	466	2	N	8 8 1
01	527 N	526	-0-	-1	-0-	21	1	496	2	N	8 8 1

GENINI WELL #: 3312 RRCID -> 205935 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5445 - 5817

08	713 N	678	-0-	-35	-0-	29	1	649	2	N	-0-
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	653	2	N	2
10	620 N	598	-0-	-22	-0-	25	1	565	2	N	7 5 1
11	660 N	564	-0-	-96	-0-	23	1	531	2	N	9 8 1
12	713 N	650	-0-	-63	-0-	26	1	615	2	N	8 8 1
*01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	25	1	613	2	N	8 8 1

SAWYER 169 WELL #: 16 RRCID -> 205951 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5997 - 6068

08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	N	-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	N	-0-
10	403 N	263	-0-	-140	-0-	13	1	250	2	N	-0-
11	390 N	210	-0-	-180	-0-	11	1	199	2	N	-0-
12	403 N	212	-0-	-191	-0-	11	1	201	2	N	-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	13	1	227	2	N	-0-

GENINI WELL #: 3809 RRCID -> 206128 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4921 - 6273

08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	28	1	625	2	N	-0-
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	33	1	722	2	N	-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	23	1	523	2	N	2 1 1
11	630 N	441	-0-	-189	-0-	19	1	420	2	N	2 2 1
12	775 N	478	-0-	-297	-0-	19	1	457	2	N	2 2 1
01	558 N	437	-0-	-121	-0-	17	1	418	2	N	2 2 1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
GENINI		WELL #: 3810		RRCID -> 206153		COMPL. DATE 03/14/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5102 - 6464		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	930 N	619	-0-	-311	-0-	26	1	593	2	N	-0-
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	39	1	844	2	N	-0-
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	36	1	808	2	N	4
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	8	9	675	2	N	5
12	899 N	764	-0-	-135	-0-	31	1	724	2	N	5
*01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	9	9	818	2	N	5

SAWYER 167		WELL #: 10		RRCID -> 206169		COMPL. DATE 01/13/2004			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6036 - 7081		
08	899 N	859	-0-	-40	-0-	43	1	816	2	N	-0-
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	41	1	746	2	N	-0-
10	899 N	657	-0-	-242	-0-	33	1	624	2	N	-0-
11	840 N	353	-0-	-487	-0-	19	1	334	2	N	-0-
12	806 N	524	-0-	-282	-0-	28	1	496	2	N	-0-
01	651 N	650	-0-	-1	-0-	37	1	613	2	N	-0-

SAWYER 167		WELL #: 13		RRCID -> 206170		COMPL. DATE 03/08/2004			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5668 - 6986		
08	248 N	210	-0-	-38	-0-	11	1	199	2	N	-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	N	-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	N	-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	N	-0-
01	279 N	243	-0-	-36	-0-	13	1	230	2	N	-0-

CARTA 103		WELL #: 6		RRCID -> 206249		COMPL. DATE 03/11/2004			TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5062 - 6100		
08	651 N	541	-0-	-110	-0-	23	1	518	2	N	-0-
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	27	1	592	2	N	-0-
10	806 N	616	-0-	-190	-0-	26	1	590	2	N	-0-
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	28	1	631	2	N	-0-
12	651 N	598	-0-	-53	-0-	25	1	573	2	N	-0-
*01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	26	1	624	2	N	-0-

SAWYER 170		WELL #: 12		RRCID -> 206250		COMPL. DATE 02/02/2004			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5714 - 7045		
08	837 N	813	-0-	-24	-0-	40	1	773	2	N	-0-
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	37	1	673	2	N	-0-
10	682 N	291	-0-	-391	-0-	15	1	276	2	N	-0-
11	780 N	336	-0-	-444	-0-	18	1	318	2	N	-0-
12	744 N	419	-0-	-325	-0-	23	1	396	2	N	-0-
*01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	N	-0-

CARTA 114		WELL #: 8		RRCID -> 206572		COMPL. DATE 08/23/2004			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 6146		
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	45	1	990	2	N	-0-
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	39	1	824	2	N	-0-
10	961 N	943	-0-	-18	-0-	41	1	902	2	N	-0-
11	990 N	861	-0-	-129	-0-	37	1	824	2	N	-0-
12	899 N	875	-0-	-24	-0-	37	1	838	2	N	-0-
01	930 N	730	-0-	-200	-0-	30	1	700	2	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
CARTA 114		WELL #: 9		RRCID -> 206573		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4944 - 6117		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	806 N	747	-0-	-59	-0-	32	1	715	2	N	-0-
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	33	1	694	2	N	-0-
10	775 N	528	-0-	-247	-0-	23	1	505	2	N	-0-
11	720 N	570	-0-	-150	-0-	24	1	546	2	N	-0-
12	744 N	597	-0-	-147	-0-	24	1	573	2	N	-0-
*01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	21	1	514	2	N	-0-

CARTA 103		WELL #: 9		RRCID -> 206575		COMPL. DATE 07/18/2004			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5120 - 6103		
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	38	1	850	2	N	-0-
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	41	1	874	2	N	-0-
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	42	1	919	2	N	-0-
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	44	1	964	2	N	-0-
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	47	1	1087	2	N	-0-
*01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	47	1	1100	2	N	-0-

CARTA 103		WELL #: 10		RRCID -> 206576		COMPL. DATE 08/08/2004			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4728 - 6107		
08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	62	1	1384	2	N	-0-
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	58	1	1247	2	N	-0-
10	1302 N	1148	-0-	-154	-0-	50	1	1098	2	N	-0-
11	1410 N	957	-0-	-453	-0-	42	1	915	2	N	-0-
12	1364 N	1031	-0-	-333	-0-	43	1	988	2	N	-0-
01	1147 N	931	-0-	-216	-0-	38	1	893	2	N	-0-

CARTA 103		WELL #: 8		RRCID -> 206577		COMPL. DATE 12/16/2004			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5470 - 6101		
08	682 N	165	-0-	-517	-0-	7	1	158	2	N	-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	26	1	592	2	N	-0-
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	32	1	695	2	N	-0-
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	29	1	665	2	N	-0-
*01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	35	1	822	2	N	-0-

CARTA 104		WELL #: 1		RRCID -> 206580		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5136 - 6105		
08	496 N	419	-0-	-77	-0-	18	1	401	2	N	-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	2	N	-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	22	1	499	2	N	-0-
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	23	1	526	2	N	-0-
12	434 N	399	-0-	-35	-0-	16	1	383	2	N	-0-
01	527 N	374	-0-	-153	-0-	15	1	359	2	N	-0-

CARTA 104		WELL #: 2		RRCID -> 206581		COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5236 - 6207		
08	806 N	756	-0-	-50	-0-	33	1	723	2	N	-0-
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	2	N	-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	27	1	595	2	N	-0-
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	35	1	758	2	N	-0-
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	31	1	692	2	N	-0-
*01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	30	1	690	2	N	-0-

CARTA 104		WELL #: 4		RRCID -> 208145		COMPL. DATE 12/27/2004			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4733 - 6121		
08	1085 N	699	-0-	-386	-0-	30	1	669	2	N	-0-
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	27	1	578	2	N	-0-
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	50	1	1107	2	N	-0-
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	55	1	1210	2	N	-0-
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	65	1	1482	2	N	-0-
01	1147 N	994	-0-	-153	-0-	41	1	953	2	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
CARTA 104		WELL #: 3		RRCID -> 208282		COMPL. DATE 12/24/2004			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5044 - 6195						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	248 N	177	-0-	-71	-0-	7 1	170 2	N	-0-						-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8 1	165 2	N	-0-						-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	15 1	330 2	N	-0-						-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	15 1	328 2	N	-0-						-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	14 1	328 2	N	-0-						-0-
01	341 N	291	-0-	-50	-0-	12 1	279 2	N	-0-						-0-

FRANK REED 117		WELL #: 17		RRCID -> 208849		COMPL. DATE 12/16/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5338 - 6385						
08	682 N	561	-0-	-121	-0-	127 1	434 2	N	-0-						-0-
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	170 1	467 2	N	-0-						-0-
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	172 1	601 2	N	-0-						-0-
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	145 1	499 2	N	-0-						-0-
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	160 1	529 2	N	-0-						-0-
01	775 N	728	-0-	-47	-0-	165 1	563 2	N	-0-						-0-

CARTA 103		WELL #: 11		RRCID -> 208886		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4701 - 6099						
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	43 1	959 2	N	-0-						-0-
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	41 1	871 2	N	-0-						-0-
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	43 1	934 2	N	-0-						-0-
11	960 N	937	-0-	-23	-0-	41 1	896 2	N	-0-						-0-
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	46 1	1061 2	N	-0-						-0-
01	992 N	956	-0-	-36	-0-	39 1	917 2	N	-0-						-0-

CARTA 103		WELL #: 13		RRCID -> 208888		COMPL. DATE 01/04/2005			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5490 - 6105						
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	126 2	N	-0-						7
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5 1	109 2	N	-0-						7
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	4 1	91 2	N	-0-						7
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	4 1	89 2	N	-0-						7
12	124 N	65	-0-	-59	-0-	3 1	62 2	N	-0-						7
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	3 1	67 2	N	-0-						7

CARTA 114		WELL #: 10		RRCID -> 209031		COMPL. DATE 01/24/2005			TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5007 - 6155						
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	38 1	840 2	N	-0-						7
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	33 1	704 2	N	-0-						7
10	837 N	833	-0-	-4	-0-	37 1	796 2	N	-0-						7
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	39 1	862 2	N	-0-						7
12	775 N	617	-0-	-158	-0-	26 1	591 2	N	-0-						7
*01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	35 1	804 2	N	-0-						7

CARTA		WELL #: 12		RRCID -> 209262		COMPL. DATE 02/14/2005			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4868 - 6275						
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	61 1	1370 2	N	-0-						-0-
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	65 1	1384 2	N	-0-						-0-
10	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	84 1	1855 2	N	-0-						-0-
11	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	81 1	1818 2	N	-0-						-0-
12	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	97 1	2223 2	N	-0-						-0-
*01	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	83 1	1962 2	N	-0-						-0-

CARTA		WELL #: 11		RRCID -> 209263		COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4986 - 6127						
08	930 N	910	-0-	-20	-0-	39 1	871 2	N	-0-						-0-
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	41 1	873 2	N	-0-						-0-
10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	46 1	1014 2	N	-0-						-0-
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	47 1	1023 2	N	-0-						-0-
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	63 1	1436 2	N	-0-						-0-
*01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	52 1	1215 2	N	-0-						-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
CARTA		WELL #:		6	RRCID ->	209270	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	4680 - 6110	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 N	91	-0-	-281	-0-	4	1	87	2	N	-0-		-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	N	-0-		-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	2	N	-0-		-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	2	N	-0-		-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	2	N	-0-		-0-
01	372 N	241	-0-	-131	-0-	10	1	231	2	N	-0-		-0-

GENINI		WELL #:		3711	RRCID ->	210131	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5300 - 6318	
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	41	1	931	2	N	10	8 1	7
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	11	9	753	2	N	1		8
10	1023 N	529	-0-	-494	-0-	22	1	501	2	N	5	10 1	3
11	960 N	550	-0-	-410	-0-	6	9	519	2	N	7	6 1	4
12	806 N	459	-0-	-347	-0-	8	9	433	2	N	6	6 1	4
01	527 N	503	-0-	-24	-0-	19	1	476	2	N	6	6 1	4
						7	9						

GENINI		WELL #:		3812	RRCID ->	210132	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	4968 - 6315	
08	837 N	554	-0-	-283	-0-	23	1	528	2	N	3	5 1	2
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-		2
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	28	1	618	2	N	2	3 1	1
11	540 N	534	-0-	-6	-0-	2	9	510	2	N	2	2 1	1
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	463	2	N	2	2 1	1
01	651 N	544	-0-	-107	-0-	2	9	520	2	N	2	2 1	1
						2	9						

GENINI		WELL #:		3811	RRCID ->	210139	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	4850 - 6240	
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	680	2	N	7	31 1	5
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	8	9	524	2	N	4		9
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	25	1	681	2	N	14	15 1	8
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	4	9	761	2	N	17	16 1	9
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	30	1	731	2	N	17	15 1	11
*01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	15	9	958	2	N	14	15 1	10
						19	9						
						40	1						
						15	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
GENINI		WELL #: 3709		RRCID -> 210140		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5193 - 6367					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	651 N	249	-0-	-402	-0-	10	1	237	2	N	2	2	1	1
						2	9							
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	337	2	N	1			2
						1	9							
10	310 N	52	-0-	-258	-0-	2	1	47	2	N	3	3	1	2
						3	9							
11	240 N	144	-0-	-96	-0-	6	1	135	2	N	3	3	1	2
						3	9							
12	372 N	89	-0-	-283	-0-	4	1	82	2	N	3	3	1	2
						3	9							
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	3	3	1	2
						3	9							

CARTA 103		WELL #: 14		RRCID -> 215577		COMPL. DATE 12/24/2005			TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4714 - 6122					
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	696	2	N	-0-			-0-
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	31	1	664	2	N	-0-			-0-
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	36	1	780	2	N	-0-			-0-
11	690 N	645	-0-	-45	-0-	27	1	618	2	N	-0-			-0-
12	713 N	613	-0-	-100	-0-	25	1	588	2	N	-0-			-0-
01	806 N	568	-0-	-238	-0-	23	1	545	2	N	-0-			-0-

CARTA 114		WELL #: 12		RRCID -> 215602		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4889 - 6228					
08	744 N	714	-0-	-30	-0-	30	1	684	2	N	-0-			-0-
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	N	-0-			-0-
10	651 N	513	-0-	-138	-0-	23	1	490	2	N	-0-			-0-
11	690 N	446	-0-	-244	-0-	19	1	427	2	N	-0-			-0-
12	713 N	396	-0-	-317	-0-	16	1	380	2	N	-0-			-0-
01	527 N	395	-0-	-132	-0-	16	1	379	2	N	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3314		RRCID -> 216785		COMPL. DATE 01/15/2006			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5458 - 6494					
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	26	1	592	2	N	11	3	1	8
						12	9							
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	26	1	564	2	N	2			10
						2	9							
10	682 N	581	-0-	-101	-0-	24	1	549	2	N	7	13	1	4
						8	9							
11	600 N	571	-0-	-29	-0-	23	1	531	2	N	15	11	1	8
						17	9							
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	25	1	589	2	N	17	15	1	10
						19	9							
*01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	26	1	632	2	N	15	15	1	10
						17	9							

GENINI		WELL #: 3713		RRCID -> 216786		COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5136 - 6361					
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	39	1	885	2	N	4	8	1	3
						4	9							
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	36	1	781	2	N	1			4
						1	9							
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	33	1	731	2	N	2	5	1	1
						2	9							
11	900 N	650	-0-	-250	-0-	27	1	613	2	N	9	5	1	5
						10	9							
12	837 N	761	-0-	-76	-0-	31	1	721	2	N	8	8	1	5
						9	9							
*01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	32	1	773	2	N	7	7	1	5
						8	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
GENINI		WELL #: 3315		RRCID -> 217407		COMPL. DATE 01/24/2006			TOTAL DEPTH 6936 PERF. 5382 - 6810				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	961 N	453	-0-	-508	-0-	19	1	430	2	N	4	1 1	3
						4	9						
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	428	2	N	1		4
						1	9						
10	434 N	410	-0-	-24	-0-	17	1	390	2	N	3	5 1	2
						3	9						
11	450 N	384	-0-	-66	-0-	16	1	365	2	N	3	3 1	2
						3	9						
12	465 N	314	-0-	-151	-0-	13	1	298	2	N	3	3 1	2
						3	9						
01	403 N	308	-0-	-95	-0-	12	1	293	2	N	3	3 1	2
						3	9						

SAWYER 129		WELL #: 18		RRCID -> 217600		COMPL. DATE 02/06/2006			TOTAL DEPTH 7244 PERF. 5626 - 7006				
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	N	-0-		-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	N	-0-		-0-
10	341 N	247	-0-	-94	-0-	12	1	235	2	N	-0-		-0-
11	360 N	261	-0-	-99	-0-	14	1	247	2	N	-0-		-0-
12	310 N	308	-0-	-2	-0-	16	1	292	2	N	-0-		-0-
*01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	N	-0-		-0-

SAWYER 129		WELL #: 15		RRCID -> 217602		COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5736 - 6928				
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	N	-0-		-0-
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	30	1	559	2	N	-0-		-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	33	1	618	2	N	-0-		-0-
11	600 N	530	-0-	-70	-0-	29	1	501	2	N	-0-		-0-
12	620 N	515	-0-	-105	-0-	27	1	488	2	N	-0-		-0-
01	651 N	499	-0-	-152	-0-	28	1	471	2	N	-0-		-0-

SAWYER 167		WELL #: 17		RRCID -> 217603		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5592 - 6126				
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	32	1	614	2	N	-0-		-0-
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	761	2	N	-0-		-0-
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	47	1	881	2	N	-0-		-0-
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	44	1	791	2	N	-0-		-0-
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	44	1	774	2	N	-0-		-0-
*01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	45	1	751	2	N	-0-		-0-

SAWYER 167		WELL #: 14		RRCID -> 217605		COMPL. DATE 02/11/2006			TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5590 - 6924				
08	992 N	645	-0-	-347	-0-	32	1	613	2	N	-0-		-0-
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	42	1	769	2	N	-0-		-0-
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	713	2	N	-0-		-0-
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	43	1	765	2	N	-0-		-0-
12	837 N	674	-0-	-163	-0-	36	1	638	2	N	-0-		-0-
01	744 N	637	-0-	-107	-0-	35	1	602	2	N	-0-		-0-

SAWYER 170		WELL #: 14		RRCID -> 217623		COMPL. DATE 02/11/2006			TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5945 - 6986				
08	1426 N	1043	-0-	-383	-0-	51	1	992	2	N	-0-		-0-
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	63	1	1138	2	N	-0-		-0-
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	44	1	830	2	N	-0-		-0-
11	1020 N	719	-0-	-301	-0-	38	1	681	2	N	-0-		-0-
12	1240 N	742	-0-	-498	-0-	40	1	702	2	N	-0-		-0-
01	868 N	816	-0-	-52	-0-	47	1	769	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER 145		WELL #: 18		RRCID -> 218013		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 5524 - 6760	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	620	N	510	-0-	-110	-0-	26 1	484 2	N	-0-	-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	30 1	551 2	N	-0-	-0-
10	465	N	403	-0-	-62	-0-	20 1	383 2	N	-0-	-0-
11	480	N	392	-0-	-88	-0-	21 1	371 2	N	-0-	-0-
12	589	N	392	-0-	-197	-0-	21 1	371 2	N	-0-	-0-
*01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23 1	389 2	N	-0-	-0-

SAWYER 146		WELL #: 19		RRCID -> 218028		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 5604 - 6771	
08	558	N	480	-0-	-78	-0-	24 1	456 2	N	-0-	-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	27 1	486 2	N	-0-	-0-
10	465	N	312	-0-	-153	-0-	16 1	296 2	N	-0-	-0-
11	450	N	341	-0-	-109	-0-	18 1	323 2	N	-0-	-0-
12	527	N	337	-0-	-190	-0-	18 1	319 2	N	-0-	-0-
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	16 1	280 2	N	-0-	-0-

SAWYER 145		WELL #: 19		RRCID -> 218144		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5595 - 6778	
08	899	N	758	-0-	-141	-0-	38 1	720 2	N	-0-	-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	33 1	606 2	N	-0-	-0-
10	775	N	592	-0-	-183	-0-	30 1	562 2	N	-0-	-0-
11	720	N	692	-0-	-28	-0-	37 1	655 2	N	-0-	-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	36 1	629 2	N	-0-	-0-
*01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	37 1	623 2	N	-0-	-0-

SAWYER 143		WELL #: 18		RRCID -> 218145		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5520 - 6608	
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	37 1	535 2	N	-0-	-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	39 1	540 2	N	-0-	-0-
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	29 1	401 2	N	-0-	-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	41 1	581 2	N	-0-	-0-
12	589	N	443	-0-	-146	-0-	33 1	410 2	N	-0-	-0-
*01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	35 1	454 2	N	-0-	-0-

SAWYER 145		WELL #: 17		RRCID -> 218641		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5478 - 6708	
08	899	N	630	-0-	-269	-0-	32 1	598 2	N	-0-	-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	35 1	632 2	N	-0-	-0-
10	682	N	449	-0-	-233	-0-	23 1	426 2	N	-0-	-0-
11	600	N	496	-0-	-104	-0-	26 1	470 2	N	-0-	-0-
12	682	N	558	-0-	-124	-0-	30 1	528 2	N	-0-	-0-
*01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	33 1	552 2	N	-0-	-0-

JONES 122		WELL #: 19		RRCID -> 218672		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 6495		PERF. 5070 - 6125	
08	1085	N	997	-0-	-88	-0-	49 1	936 2	N	11	20 1 5
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	41 1	747 2	N	16	13 1 8
10	775	N	684	-0-	-91	-0-	34 1	635 2	N	14	13 1 9
11	960	N	763	-0-	-197	-0-	39 1	698 2	N	24	20 1 13
12	837	N	641	-0-	-196	-0-	33 1	577 2	N	28	33 1 8
01	682	N	597	-0-	-85	-0-	32 1	539 2	N	24	20 1 12

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER A 144		WELL #: 19		RRCID -> 218673		COMPL. DATE 04/28/2006			TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5464 - 6618		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	868 N	457	-0-	-411	-0-	26	1	431	2	N	-0-
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	417	2	N	-0-
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	52	1	835	2	N	-0-
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	55	1	874	2	N	-0-
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	57	1	887	2	N	-0-
01	899 N	894	-0-	-5	-0-	57	1	837	2	N	-0-

JONES 119		WELL #: 17		RRCID -> 218674		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 6162		
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	54	1	857	2	N	-0-
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	61	1	848	2	N	-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	35	1	499	2	N	-0-
11	870 N	498	-0-	-372	-0-	33	1	465	2	N	-0-
12	930 N	612	-0-	-318	-0-	42	1	570	2	N	-0-
*01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	49	1	635	2	N	-0-

JONES 122		WELL #: 13		RRCID -> 218683		COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 6716 PERF. 5150 - 6364		
08	806 N	535	-0-	-271	-0-	26	1	497	2	N	11
						12	9				20
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	476	2	N	16
						18	9				13
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	28	1	532	2	N	14
						15	9				13
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	30	1	545	2	N	24
						26	9				20
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	32	1	556	2	N	28
						31	9				33
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	32	1	531	2	N	24
						26	9				20

SAWYER 167		WELL #: 18		RRCID -> 218684		COMPL. DATE 04/15/2006			TOTAL DEPTH 7308 PERF. 5576 - 6974		
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	41	1	797	2	N	-0-
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	44	1	795	2	N	-0-
10	837 N	728	-0-	-109	-0-	36	1	692	2	N	-0-
11	810 N	633	-0-	-177	-0-	34	1	599	2	N	-0-
12	868 N	674	-0-	-194	-0-	37	1	637	2	N	-0-
01	713 N	711	-0-	-2	-0-	40	1	671	2	N	-0-

CARTA 103		WELL #: 15		RRCID -> 233955		COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5311 - 6097		
08	775 N	756	-0-	-19	-0-	33	1	723	2	N	-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	22	1	469	2	N	-0-
10	651 N	613	-0-	-38	-0-	26	1	587	2	N	-0-
11	720 N	666	-0-	-54	-0-	28	1	638	2	N	-0-
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	25	1	581	2	N	-0-
01	620 N	511	-0-	-109	-0-	20	1	491	2	N	-0-

SAWYER 129		WELL #: 16		RRCID -> 237357		COMPL. DATE 10/20/2007			TOTAL DEPTH 8017 PERF. 5686 - 7017		
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	N	-0-
*01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
WARD C		WELL #: 42		RRCID -> 237366		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5676 - 6809									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1	
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	2	N	-0-					1	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					1	
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					1	
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	2	N	-0-					1	

SAWYER 129				WELL #: 17		RRCID -> 239003		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5587 - 7014							
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-	
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-	
*01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-	

SAWYER 167				WELL #: 16		RRCID -> 239004		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 5563 - 6975							
08	868 N	631	-0-	-237	-0-	31	1	600	2	N	-0-					-0-	
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	33	1	596	2	N	-0-					-0-	
10	744 N	716	-0-	-28	-0-	36	1	680	2	N	-0-					-0-	
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	45	1	797	2	N	-0-					-0-	
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	45	1	793	2	N	-0-					-0-	
*01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	46	1	775	2	N	-0-					-0-	

SAWYER 167				WELL #: 15		RRCID -> 239012		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5627 - 7055							
08	651 N	446	-0-	-205	-0-	22	1	424	2	N	-0-					-0-	
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	449	2	N	-0-					-0-	
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	520	2	N	-0-					-0-	
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	576	2	N	-0-					-0-	
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	33	1	587	2	N	-0-					-0-	
01	558 N	520	-0-	-38	-0-	29	1	491	2	N	-0-					-0-	

ESPY, H. T. -A-				WELL #: 4		RRCID -> 240735		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5135 - 5583							
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-	
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-	
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-	
11	870 N	614	-0-	-256	-0-	614	2			N	-0-					-0-	
12	899 N	500	-0-	-399	-0-	500	2			N	-0-					-0-	
01	1116 N	301	-0-	-815	-0-	301	2			N	-0-					-0-	

ESPY, H. T. -B-				WELL #: 4		RRCID -> 240937		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5253 - 5320							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SAWYER 113		WELL #: 20		RRCID -> 241486		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5483 - 6648			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	558 N	483	-0-	-75	-0-	24 1	447 2	N	11	20 1		5
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	12 9	512 2	N	16	13 1		8
10	527 N	422	-0-	-105	-0-	18 9	387 2	N	14	13 1		9
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	20 1	496 2	N	24	20 1		13
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	15 9	646 2	N	28	33 1		8
*01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	27 1	599 2	N	24	20 1		12
						26 9						

SAWYER 113		WELL #: 19		RRCID -> 241487		COMPL. DATE 05/27/2008			TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5407 - 6570			
08	496 N	433	-0-	-63	-0-	21 1	400 2	N	11	20 1		5
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	12 9	577 2	N	16	13 1		8
10	496 N	257	-0-	-239	-0-	18 9	230 2	N	14	13 1		9
11	420 N	299	-0-	-121	-0-	12 1	259 2	N	24	20 1		13
12	651 N	399	-0-	-252	-0-	15 9	349 2	N	28	33 1		8
*01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	14 1	378 2	N	24	20 1		12
						19 1						
						26 9						
						31 9						
						22 1						
						26 9						

CARTA 103		WELL #: 17		RRCID -> 241488		COMPL. DATE 04/26/2008			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4945 - 6111			
08	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	63 1	1404 2	N	-0-			-0-
09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	65 1	1402 2	N	-0-			-0-
10	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	56 1	1239 2	N	-0-			-0-
11	1410 N	1199	-0-	-211	-0-	52 1	1147 2	N	-0-			-0-
12	1519 N	1497	-0-	-22	-0-	62 1	1435 2	N	-0-			-0-
*01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	63 1	1483 2	N	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3714		RRCID -> 241489		COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 6710 PERF. 4991 - 6484			
08	992 N	120	-0-	-872	-0-	5 1	114 2	N	1	1 1		1
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	1 9	262 2	N	-0-			1
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	12 1	564 2	N	2	2 1		1
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	25 1	537 2	N	2	2 1		1
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	2 9	495 2	N	2	2 1		1
*01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	24 1	599 2	N	2	2 1		1
						2 9						
						21 1						
						2 9						
						25 1						
						2 9						

JONES 97		WELL #: 13		RRCID -> 241491		COMPL. DATE 06/10/2008			TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5873 - 6230			
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	29 1	565 2	N	-0-			-0-
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	39 1	719 2	N	-0-			-0-
10	558 N	326	-0-	-232	-0-	16 1	310 2	N	-0-			-0-
11	570 N	467	-0-	-103	-0-	24 1	443 2	N	-0-			-0-
12	775 N	325	-0-	-450	-0-	17 1	308 2	N	-0-			-0-
*01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	20 1	335 2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
JONES 97		WELL #:		9	RRCID ->	241492	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	5415 - 6185	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	868 N	718	-0-	-150	-0-	36 1	682 2	N	-0-	-0-			-0-
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	40 1	730 2	N	-0-	-0-			-0-
10	806 N	433	-0-	-373	-0-	22 1	411 2	N	-0-	-0-			-0-
11	690 N	408	-0-	-282	-0-	22 1	386 2	N	-0-	-0-			-0-
12	806 N	379	-0-	-427	-0-	20 1	359 2	N	-0-	-0-			-0-
01	434 N	359	-0-	-75	-0-	20 1	339 2	N	-0-	-0-			-0-

JONES 119		WELL #:		6	RRCID ->	241603	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	6367	PERF.	5274 - 6188	
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	45 1	717 2	N	-0-	-0-			-0-
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	52 1	717 2	N	-0-	-0-			-0-
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	48 1	693 2	N	-0-	-0-			-0-
11	750 N	720	-0-	-30	-0-	49 1	671 2	N	-0-	-0-			-0-
12	806 N	580	-0-	-226	-0-	40 1	540 2	N	-0-	-0-			-0-
01	744 N	335	-0-	-409	-0-	25 1	310 2	N	-0-	-0-			-0-

JONES 97		WELL #:		15	RRCID ->	241648	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	6617	PERF.	5380 - 6427	
08	186 N	17	-0-	-169	-0-	1 1	16 2	N	-0-	-0-			-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	N	-0-	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	N	-0-	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	N	-0-	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	N	-0-	-0-			-0-
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 2	N	-0-	-0-			-0-

SAWYER 113		WELL #:		16	RRCID ->	241675	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	5413 - 6655	
08	279 N	143	-0-	-136	-0-	7 1	136 2	N	-0-	-0-			-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9 1	169 2	N	-0-	-0-			-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13 1	247 2	N	-0-	-0-			-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	17 1	304 2	N	-0-	-0-			-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	22 1	380 2	N	1	1	1		-0-
*01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	25 1	426 2	N	-0-	-0-			-0-

SAWYER 113		WELL #:		18	RRCID ->	241678	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	6944	PERF.	5472 - 6629	
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	45 1	844 2	N	10	19	1		5
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	69 1	1259 2	N	15	12	1		8
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	31 1	593 2	N	14	13	1		9
11	870 N	553	-0-	-317	-0-	27 1	500 2	N	24	20	1		13
12	1395 N	474	-0-	-921	-0-	24 1	419 2	N	28	33	1		8
01	651 N	404	-0-	-247	-0-	21 1	357 2	N	24	20	1		12

ESPY, H. T.		WELL #:		10	RRCID ->	241842	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	5705	PERF.	5315 - 5377	
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-	-0-			-0-
10	279 N	204	-0-	-75	-0-	204 2		N	-0-	-0-			-0-
11	330 N	178	-0-	-152	-0-	178 2		N	-0-	-0-			-0-
12	217 N	80	-0-	-137	-0-	80 2		N	-0-	-0-			-0-
01	217 N	163	-0-	-54	-0-	163 2		N	-0-	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
ESPY, H. T.		WELL #: 9		RRCID -> 241843		COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5309 - 5416		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2	N	-0-	-0-	-0-
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-	-0-	-0-
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-	-0-	-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-	-0-	-0-
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-	-0-	-0-
01	806 N	692	-0-	-114	-0-	692	2	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER 129		WELL #: 19		RRCID -> 242318		COMPL. DATE 08/26/2008			TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5715 - 7033		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER 145		WELL #: 20		RRCID -> 242349		COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5508 - 6974		
08	992 N	590	-0-	-402	-0-	29	1	561 2	N	-0-	-0-
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	30	1	554 2	N	-0-	-0-
10	496 N	436	-0-	-60	-0-	22	1	414 2	N	-0-	-0-
11	570 N	367	-0-	-203	-0-	19	1	348 2	N	-0-	-0-
12	589 N	389	-0-	-200	-0-	21	1	368 2	N	-0-	-0-
01	434 N	288	-0-	-146	-0-	16	1	272 2	N	-0-	-0-

SAWYER 169		WELL #: 9		RRCID -> 242385		COMPL. DATE 08/14/2008			TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5715 - 7033		
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88 2	N	-0-	-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35 2	N	-0-	-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64 2	N	-0-	-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163 2	N	-0-	-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165 2	N	-0-	-0-
*01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155 2	N	-0-	-0-

SAWYER 146		WELL #: 12		RRCID -> 242395		COMPL. DATE 09/05/2008			TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5981 - 6941		
08	496 N	425	-0-	-71	-0-	21	1	404 2	N	-0-	-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	308 2	N	-0-	-0-
10	527 N	233	-0-	-294	-0-	12	1	221 2	N	-0-	-0-
11	420 N	248	-0-	-172	-0-	13	1	235 2	N	-0-	-0-
12	341 N	215	-0-	-126	-0-	11	1	204 2	N	-0-	-0-
01	248 N	187	-0-	-61	-0-	11	1	176 2	N	-0-	-0-

SAWYER 170		WELL #: 13		RRCID -> 242407		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5479 - 7077		
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	53	1	1001 2	N	-0-	-0-
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	42	1	764 2	N	-0-	-0-
10	868 N	573	-0-	-295	-0-	30	1	543 2	N	-0-	-0-
11	840 N	569	-0-	-271	-0-	30	1	539 2	N	-0-	-0-
12	837 N	544	-0-	-293	-0-	30	1	514 2	N	-0-	-0-
*01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	591 2	N	-0-	-0-

JONES 119		WELL #: 18		RRCID -> 242467		COMPL. DATE 03/25/2015			TOTAL DEPTH 6464 PERF. 5150 - 5525		
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238 2	N	-0-	-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229 2	N	-0-	-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283 2	N	-0-	-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	17	1	220 2	N	-0-	-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250 2	N	-0-	-0-
01	310 N	218	-0-	-92	-0-	15	1	203 2	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SAWYER 145		WELL #: 12		RRCID -> 242752		COMPL. DATE 09/05/2008			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5518 - 6941					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	248 N	221	-0-	-27	-0-	11	1	210	2	N	-0-			-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	N	-0-			-0-
10	279 N	208	-0-	-71	-0-	11	1	197	2	N	-0-			-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	11	1	187	2	N	-0-			-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	N	-0-			-0-
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	11	1	196	2	N	-0-			-0-

SAWYER A 144		WELL #: 12		RRCID -> 243612		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 6748 PERF. 5323 - 6555					
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	47	1	762	2	N	-0-			-0-
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	49	1	772	2	N	-0-			-0-
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	61	1	1001	2	N	-0-			-0-
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	58	1	910	2	N	-0-			-0-
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	56	1	871	2	N	-0-			-0-
01	1054 N	876	-0-	-178	-0-	56	1	820	2	N	-0-			-0-

JONES 122		WELL #: 18		RRCID -> 243692		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5229 - 6252					
08	868 N	722	-0-	-146	-0-	35	1	675	2	N	11	20	1	5
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	48	1	874	2	N	16	13	1	8
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	33	1	617	2	N	14	13	1	9
11	690 N	604	-0-	-86	-0-	31	1	547	2	N	24	20	1	13
12	961 N	737	-0-	-224	-0-	38	1	670	2	N	26	32	1	7
*01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	45	1	755	2	N	23	18	1	12

SAWYER 169		WELL #: 14		RRCID -> 243721		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5688 - 7126					
08	93 N	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	2	N	-0-			-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	N	-0-			-0-
*01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		RRCID -> 214351		COMPL. DATE 09/29/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5524 - 5648					
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 13C												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 217568		COMPL. DATE 02/11/2006			TOTAL DEPTH 7470 PERF. 5870 - 5910					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
 FOUR SQUARE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 223934 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5598 - 5722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
 BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5403 RRCID -> 081757 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2790 - 2829

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5401 RRCID -> 081763 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2841 - 2851

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-					-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2		N	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2		N	-0-					-0-
*01	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	2		N	-0-					-0-

WADE, FANNIE E. WELL #: 4401 RRCID -> 081764 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2772 - 2775

08	352 N	352	-0-	-0-	-0-		352	2		N	-0-					-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-		330	2		N	-0-					-0-
10	248 N	98	-0-	-150	-0-		98	2		N	-0-					-0-
11	330 N	108	-0-	-222	-0-		108	2		N	-0-					-0-
12	341 N	87	-0-	-254	-0-		87	2		N	-0-					-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-		84	2		N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 3A RRCID -> 096984 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3260 - 3277

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	2		N	-0-					-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	2		N	-0-					-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-		116	2		N	-0-					-0-
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2		N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 4A RRCID -> 100971 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3236 - 3249

08	287 N	287	-0-	-0-	-0-		287	2		N	-0-					-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-		206	2		N	-0-					-0-
10	186 N	131	-0-	-55	-0-		131	2		N	-0-					-0-
11	270 N	132	-0-	-138	-0-		132	2		N	-0-					-0-
12	217 N	100	-0-	-117	-0-		100	2		N	-0-					-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-		97	2		N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042														
VANDERSTUCKEN		WELL #: 11		RRCID -> 102454		COMPL. DATE 10/15/1982		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3187 - 3206								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 10		RRCID -> 102455		COMPL. DATE 10/11/1982		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3145 - 3238								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 6A		RRCID -> 102456		COMPL. DATE 10/17/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3256								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 5A		RRCID -> 102664		COMPL. DATE 10/21/1982		TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3265 - 3278								
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 12		RRCID -> 102665		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3208 - 3280								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 7A		RRCID -> 104864		COMPL. DATE 02/11/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3220 - 3240								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 14		RRCID -> 104865		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3260								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042														
VANDERSTUCKEN		WELL #: 21		RRCID -> 104866		COMPL. DATE 02/17/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3190								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 8		RRCID -> 105028		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3200								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 17		RRCID -> 105030		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3238 - 3254								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 5		RRCID -> 125414		COMPL. DATE 09/27/1987		TOTAL DEPTH 3266 PERF. 1903 - 3266								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON		WELL #: 7		RRCID -> 228697		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4016 - 4032								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON		WELL #: 8		RRCID -> 232900		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3917 - 3969								
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON		
OZARK EXPLORATION, INC.				630611						
WARD, RIP				WELL #: 3101	RRCID -> 101059	COMPL. DATE 07/01/1982	TOTAL DEPTH	6506	PERF. 5575	- 6371
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		Y	-0-	2
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		Y	-0-	2
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-	2
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		Y	-0-	2
12	279 N	188	-0-	-91	-0-	188 3		Y	-0-	2
*01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		Y	-0-	2

WARD, RIP				WELL #: 4092	RRCID -> 101060	COMPL. DATE 07/04/1982	TOTAL DEPTH	6512	PERF. 5482	- 6264
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		Y	-0-	5
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-	5
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-	5
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	237 3		Y	-0-	5
12	310 N	173	-0-	-137	-0-	173 3		Y	-0-	5
*01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		Y	-0-	5

WARD, RIP				WELL #: 1100	RRCID -> 125928	COMPL. DATE 11/25/1992	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5283	- 5663
08	558 N	493	-0-	-65	-0-	493 3		Y	-0-	2
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	412 3		Y	-0-	2
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3		Y	-0-	2
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		Y	-0-	2
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		Y	-0-	2
*01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		Y	-0-	2

WARD, RIP				WELL #: 4100	RRCID -> 129112	COMPL. DATE 10/28/1988	TOTAL DEPTH	6564	PERF. 5405	- 6334
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		Y	-0-	5
09	300 N	277	-0-	-23	-0-	277 3		Y	-0-	5
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		Y	-0-	5
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	261 3		Y	-0-	5
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		Y	-0-	5
*01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		Y	-0-	5

WARD, RIP				WELL #: 2092	RRCID -> 129113	COMPL. DATE 11/03/1988	TOTAL DEPTH	6308	PERF. 5392	- 6181
08	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3		Y	-0-	1
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 3		Y	-0-	1
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-	1
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 3		Y	-0-	1
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-	1
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-	1

WARD, RIP				WELL #: 4101	RRCID -> 145968	COMPL. DATE 07/08/1993	TOTAL DEPTH	6561	PERF. 5600	- 6385
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 3		Y	-0-	8
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		Y	-0-	8
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		Y	-0-	8
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3		Y	-0-	8
12	93 N	32	-0-	-61	-0-	32 3		Y	-0-	8
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		Y	-0-	8

WARD, RIP				WELL #: 5092	RRCID -> 145970	COMPL. DATE 07/06/1993	TOTAL DEPTH	6504	PERF. 5505	- 6247
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		Y	-0-	17
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		Y	-0-	17
10	651 N	624	-0-	-27	-0-	624 3		Y	-0-	17
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		Y	-0-	17
12	806 N	499	-0-	-307	-0-	499 3		Y	-0-	17
*01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		Y	-0-	17

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
OZARK EXPLORATION, INC.		//CONT.// 630611											
WARD, RIP		WELL #: 6101		RRCID -> 150004		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5563 - 6339					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600 3		Y	-0-			14
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	736 3		Y	-0-			14
10	620 N	498	-0-	-122	-0-	-0-	498 3		Y	-0-			14
11	570 N	540	-0-	-30	-0-	-0-	540 3		Y	-0-			14
12	775 N	419	-0-	-356	-0-	-0-	419 3		Y	-0-			14
*01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	566 3		Y	-0-			14

WARD, RIP		WELL #: 5101		RRCID -> 150450		COMPL. DATE 05/27/1994		TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5519 - 6341					
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413 3		Y	-0-			12
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	492 3		Y	-0-			12
10	403 N	366	-0-	-37	-0-	-0-	366 3		Y	-0-			12
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	-0-	372 3		Y	-0-			12
12	496 N	293	-0-	-203	-0-	-0-	293 3		Y	-0-			12
*01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379 3		Y	-0-			12

WARD, RIP		WELL #: 3092		RRCID -> 154852		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5921 - 6147					
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	1	-0-	1	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-

WARD, RIP		WELL #: 6092		RRCID -> 154857		COMPL. DATE 06/08/1995		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5394 - 6119					
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-			1
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116 3		Y	-0-			1
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	-0-	24 3		Y	-0-			1
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	-0-	21 3		Y	-0-			1
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	-0-	14 3		Y	-0-			1
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-			1

WARD, RIP		WELL #: 5100		RRCID -> 159631		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5365 - 6187					
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	-0-	10 3		Y	-0-			3
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-			3
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-			3
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-			3
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-			3
*01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22 3		Y	-0-			3

WARD, RIP		WELL #: 6100		RRCID -> 160829		COMPL. DATE 11/09/1996		TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5317 - 6256					
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190 3		Y	-0-			-0-
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	-0-	194 3		Y	-0-			-0-
10	217 N	143	-0-	-74	-0-	-0-	143 3		Y	-0-			-0-
11	180 N	81	-0-	-99	-0-	-0-	81 3		Y	-0-			-0-
12	186 N	111	-0-	-75	-0-	-0-	111 3		Y	-0-			-0-
*01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170 3		Y	-0-			-0-

WARD, RIP		WELL #: 8100		RRCID -> 162329		COMPL. DATE 03/03/1997		TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5383 - 6233					
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331 3		Y	-0-			5
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321 3		Y	-0-			5
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444 3		Y	-0-			5
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301 3		Y	-0-			5
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	357 3		Y	-0-			5
*01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265 3		Y	-0-			5

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
 WARD, RIP WELL #: 7100 RRCID -> 162331 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5454 - 6366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					3
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					3
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					3
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					3
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-					3
*01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					3

PROBE OIL COMPANY 679300
 BEHLING WELL #: 1 RRCID -> 088369 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5722 - 6092

08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

BEHLING WELL #: 2 RRCID -> 093197 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4920 - 5836

08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
11	840 N	520	-0-	-320	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-

BEHLING WELL #: 3 RRCID -> 109236 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4442 - 5729

08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
11	840 N	492	-0-	-348	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

BEHLING WELL #: 4 RRCID -> 115423 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5670 - 5715

08	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

BEHLING WELL #: 5 RRCID -> 117358 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5713 - 5747

08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
PROBE OIL COMPANY		//CONT.//		679300								
BEHLING		WELL #:		6	RRCID ->	183343	COMPL. DATE	04/29/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4874 - 5754	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		496 N	120	-0-	-376	-0-	120	3	N	-0-		-0-
09		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-		-0-
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-		-0-
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-
*12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-
*01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-

RELIANCE ENERGY, INC.		700995		WELL #:		3	RRCID ->	053860	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	5800	PERF. N/A
CAUTHORN, ADAH													
08		310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2	N	-0-		-0-	
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-		-0-	
10		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-		-0-	
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-		-0-	
12		341 N	239	-0-	-102	-0-	239	2	N	-0-		-0-	
01		372 N	335	-0-	-37	-0-	335	2	N	-0-		-0-	

ALLISON, SAM		WELL #:		1	RRCID ->	053861	COMPL. DATE	08/13/1972	TOTAL DEPTH	5800	PERF. N/A
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-	-0-
*01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-	-0-

CAUTHORN, ADAH		WELL #:		5	RRCID ->	056781	COMPL. DATE	08/24/1973	TOTAL DEPTH	5800	PERF. N/A
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-	-0-
*01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-

ALLISON -72-		WELL #:		1	RRCID ->	064423	COMPL. DATE	10/25/1974	TOTAL DEPTH	5715	PERF. N/A
08		651 N	630	-0-	-21	-0-	630	2	Y	-0-	-0-
09		600 N	569	-0-	-31	-0-	569	2	Y	-0-	-0-
10		620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2	Y	-0-	-0-
11		600 N	562	-0-	-38	-0-	562	2	Y	-0-	-0-
12		589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2	Y	-0-	-0-
01		620 N	481	-0-	-139	-0-	481	2	Y	-0-	-0-

MEADOR		WELL #:		1	RRCID ->	111430	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6984 - 7152
08		1395 N	794	-0-	-601	-0-	794	2	N	-0-	-0-
09		1440 N	666	-0-	-774	-0-	666	2	N	-0-	-0-
10		1488 N	497	-0-	-991	-0-	497	2	N	-0-	-0-
11		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-	-0-
12		682 N	575	-0-	-107	-0-	575	2	N	-0-	-0-
*01		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
RELIANCE ENERGY, INC.		//CONT.// 700995										
GROVER-CAUTHORN		WELL #: 1075		RRCID -> 116851		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 5157 - 5207		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		Y	-0-			-0-
09	270 N	198	-0-	-72	-0-	198 2		Y	-0-			-0-
10	310 N	275	-0-	-35	-0-	275 2		Y	-0-			-0-
11	300 N	202	-0-	-98	-0-	202 2		Y	-0-			-0-
12	217 N	163	-0-	-54	-0-	163 2		Y	-0-			-0-
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 2		Y	-0-			-0-

GROVER-CAUTHORN		WELL #: 2075		RRCID -> 118028		COMPL. DATE 08/31/1985		TOTAL DEPTH 5506		PERF. 5100 - 5404		
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		Y	-0-			-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-			-0-
12	186 N	140	-0-	-46	-0-	140 2		Y	-0-			-0-
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	141 2		Y	-0-			-0-

ALLISON 72		WELL #: 2		RRCID -> 123810		COMPL. DATE 03/12/1987		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5134 - 5877		
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 2		Y	-0-			15
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		Y	-0-			15
10	403 N	352	-0-	-51	-0-	352 2		Y	-0-			15
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		Y	-0-			15
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		Y	-0-			15
*01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		Y	-0-			15

ALLISON 72		WELL #: 3		RRCID -> 123838		COMPL. DATE 03/13/1987		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5081 - 5135		
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		Y	-0-			13
09	690 N	646	-0-	-44	-0-	646 2		Y	-0-			13
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		Y	-0-			13
11	690 N	532	-0-	-158	-0-	532 2		Y	-0-			13
12	682 N	681	-0-	-1	-0-	681 2		Y	-0-			13
*01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		Y	-0-			13

ALLISON 72		WELL #: 5		RRCID -> 125855		COMPL. DATE 10/25/1987		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5000 - 5215		
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		Y	-0-			-0-
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		Y	-0-			-0-
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		Y	-0-			-0-
11	660 N	586	-0-	-74	-0-	586 2		Y	-0-			-0-
12	651 N	528	-0-	-123	-0-	528 2		Y	-0-			-0-
01	620 N	587	-0-	-33	-0-	587 2		Y	-0-			-0-

CAUTHORN, ADAH		WELL #: 1083		RRCID -> 128670		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5236 - 5504		
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		Y	-0-			-0-
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	145 2		Y	-0-			-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		Y	-0-			-0-
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 2		Y	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-			-0-
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 2		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO				743213										
BAKER 44				WELL #:	2	RRCID ->	188177	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3704 - 3800	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BAKER, ROY 49				WELL #:	3	RRCID ->	189115	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	3814	PERF.	2958 - 2963	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BAKER, ROY 18				WELL #:	1	RRCID ->	191286	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3176 - 3196	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BAKER, ROY 18				WELL #:	3	RRCID ->	191287	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	3512	PERF.	3085 - 3140	
08	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	-0-	71	1	1008	2	N	-0-		-0-
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	1420	2	N	-0-		-0-
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1247	2	N	-0-		-0-
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1198	2	N	-0-		-0-
12	1240 N	1237	-0-	-3	-0-	-0-	2	1	1235	2	N	-0-		-0-
*01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1196	2	N	-0-		-0-

BAKER, ROY 49				WELL #:	4	RRCID ->	226670	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2940 - 2956	
08	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	2191	2	N	-0-		-0-
09	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	2046	2	N	-0-		-0-
10	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	2114	2	N	-0-		-0-
11	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1871	2	N	-0-		-0-
12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1975	2	N	-0-		-0-
*01	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1921	2	N	-0-		-0-

SHAIDA, JOHN H.				768650										
CARTA 113				WELL #:	1	RRCID ->	098388	COMPL. DATE	02/23/1982	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	4932 - 5877	
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1193	2	N	-0-		-0-
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1159	2	N	-0-		-0-
10	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	-0-	5	1	1171	2	N	-0-		-0-
11	1170 N	1112	-0-	-58	-0-	-0-	23	1	1089	2	N	-0-		-0-
12	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	-0-	1	1	1199	2	N	-0-		-0-
01	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	-0-	2	1	1172	2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
SHAIDA, JOHN H.		//CONT.// 768650		WELL #: 1156		RRCID -> 108154		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 7901		PERF. 7657 - 7665		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	3	1	1149	2	N	-0-			-0-
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	3	1	1080	2	N	-0-			-0-
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	4	1	1404	2	N	-0-			-0-
11	1110 N	1094	-0-	-16	-0-	3	1	1091	2	N	-0-			-0-
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	3	1	1117	2	N	-0-			-0-
01	1395 N	1068	-0-	-327	-0-	3	1	1065	2	N	-0-			-0-

FBE 13-12				WELL #: 1312		RRCID -> 215233		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 7994		PERF. 7433 - 7526		
08	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	5	1	2402	2	N	-0-			-0-
09	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	5	1	2486	2	N	-0-			-0-
10	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	5	1	2438	2	N	-0-			-0-
11	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	5	1	2395	2	N	-0-			-0-
12	2573 N	2466	-0-	-107	-0-	5	1	2461	2	N	-0-			-0-
*01	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	5	1	2542	2	N	-0-			-0-

THOMAS OIL AND GAS INC.				852145		RRCID -> 100290		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 6686		PERF. 6410 - 6572		
PLATEAU MUND				WELL #: 1										
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
*01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-

PLATEAU ROSE				WELL #: 1		RRCID -> 103013		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6344 - 6482		
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			-0-
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			-0-
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-
11	570 N	328	-0-	-242	-0-	328	2			N	-0-			-0-
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			-0-
*01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO				855610		RRCID -> 087093		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 8485		PERF. 6776 - 8069		
MAYER UNIT NO. 1				WELL #: 1										
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-	5	1	-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-			-0-
10	558 N	499	-0-	-59	-0-	497	3	2	9	Y	-0-	2	8	-0-
11	570 N	419	-0-	-151	-0-	419	3			Y	-0-			-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-			-0-
01	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	3			Y	-0-			-0-

MAYER				WELL #: 3		RRCID -> 088532		COMPL. DATE 04/25/1980		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 6717 - 7110		
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-	6	1	-0-
09	360 N	256	-0-	-104	-0-	256	3			Y	-0-			-0-
10	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	3			Y	-0-			-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-			-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	308	3	1	9	Y	-0-	1	8	-0-
*01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	335	3	6	9	Y	-0-	5		5

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
MAYER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 093866		COMPL. DATE 05/12/1981			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6644 - 7168			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		Y	-0-	14 1		-0-
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		Y	-0-			-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		Y	-0-			-0-
11	540 N	502	-0-	-38	-0-	502 3		Y	-0-			-0-
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		Y	-0-			-0-
*01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		Y	-0-			-0-

MAYER UNIT NO.4		WELL #: 4		RRCID -> 093908		COMPL. DATE 04/21/1981			TOTAL DEPTH 8045 PERF. 6649 - 7017			
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		Y	-0-	130 1		-0-
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		Y	-0-			-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		Y	-0-			-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		Y	-0-			-0-
12	372 N	296	-0-	-76	-0-	296 3		Y	-0-			-0-
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	433 3		Y	-0-			-0-

MAYER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 097502		COMPL. DATE 12/28/1981			TOTAL DEPTH 8043 PERF. 6642 - 7079			
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		Y	-0-	7 1		-0-
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		Y	-0-			-0-
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		Y	-0-			-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		Y	-0-			-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		Y	-0-			-0-
01	589 N	336	-0-	-253	-0-	336 3		Y	-0-			-0-

MAYER "B"		WELL #: 8		RRCID -> 101543		COMPL. DATE 06/16/1982			TOTAL DEPTH 8376 PERF. 6929 - 7387			
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-	6 1		-0-
09	150 N	104	-0-	-46	-0-	104 3		Y	-0-			-0-
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3		Y	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		Y	-0-			-0-
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 3		Y	-0-			-0-

MAYER UNIT NO.7		WELL #: 7A		RRCID -> 101544		COMPL. DATE 04/13/1982			TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6700 - 7845			
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	341 3	7 9	Y	6			12
09	300 N	272	-0-	-28	-0-	269 3	3 9	Y	3			15
10	310 N	149	-0-	-161	-0-	145 3	4 9	Y	4			19
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	391 3	3 9	Y	3			22
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	360 3	7 9	Y	6			28
*01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	343 3	2 9	Y	2			30

GRANGER BLUFF		WELL #: 4201		RRCID -> 176400		COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7337 - 8616			
08	899 N	663	-0-	-236	-0-	663 2		N	-0-			-0-
09	900 N	778	-0-	-122	-0-	778 2		N	-0-			-0-
10	868 N	764	-0-	-104	-0-	764 2		N	-0-			-0-
11	630 N	496	-0-	-134	-0-	496 2		N	-0-			-0-
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		N	-0-			-0-
01	806 N	744	-0-	-62	-0-	744 2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON		
TIDWELL PRODUCTION COMPANY				859824						
SHURLEY 'A'				WELL #: 1	RRCID -> 052540	COMPL. DATE 03/14/1972	TOTAL DEPTH 7170	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-		3
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-		3
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		3
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-		3
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3

SHURLEY 'B'				WELL #: 1	RRCID -> 053102	COMPL. DATE 04/23/1972	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A		
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-		51
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		51
10	186 N	115	-0-	-71	-0-	115 2	N	-0-		51
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-		51
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		51
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		51

SHURLEY C-1				WELL #: 1	RRCID -> 054326	COMPL. DATE 01/20/1973	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A		
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		36
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		36
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		36
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-		36
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		36
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36

SHURLEY C-2				WELL #: 1	RRCID -> 054327	COMPL. DATE 01/20/1973	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A		
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-		132
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-		132
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-		132
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-		132
*12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-		132
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		132

ESPY, THELMA				WELL #: 2	RRCID -> 073432	COMPL. DATE 09/28/1977	TOTAL DEPTH 5600	PERF. N/A		
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-		-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2	N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHURLEY				WELL #: 103	RRCID -> 087052	COMPL. DATE 03/14/1980	TOTAL DEPTH 6990	PERF. 5480 - 5786		
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-		-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-		-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2	N	-0-		-0-
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2	N	-0-		-0-
*12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHURLEY "35"				WELL #: 1	RRCID -> 087053	COMPL. DATE 03/11/1980	TOTAL DEPTH 7142	PERF. 5352 - 5634		
08	1643 X	126	-0-	-1517	-0-	126 2	N	-0-		7
09	270 X	16	-0-	-254	-0-	16 2	N	-0-		7
10	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		7
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		7
*12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
TIDWELL PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 859824								
SHURLEY		WELL #: 203		RRCID -> 087215		COMPL. DATE 03/25/1980		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5276 - 5705		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-		-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 204		RRCID -> 089983		COMPL. DATE 10/11/1980		TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7419 - 7943		
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-		-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		-0-
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHURLEY 148		WELL #: 1		RRCID -> 096444		COMPL. DATE 11/02/1981		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5540 - 5686		
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-		126
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-		126
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2	N	-0-		126
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		126
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		126
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		126

SHURLEY "36"		WELL #: 1		RRCID -> 098389		COMPL. DATE 02/25/1982		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5506 - 5637		
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2	N	-0-		43
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-		43
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	393 2	N	-0-		43
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		43
*12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-		43
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43

SHURLEY "149"		WELL #: 1		RRCID -> 103457		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5553 - 5624		
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-		-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-		-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2	N	-0-		-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-		-0-
*12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHURLEY RANCH		WELL #: A 1		RRCID -> 110654		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5427 - 5673		
08	124 N	24	-0-	-100	-0-	24 2	N	-0-		-0-
*09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
*10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-		-0-
*11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-		-0-
*12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHURLEY RANCH		WELL #: B 1		RRCID -> 110655		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5441 - 5662		
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-		-0-
*09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2	N	-0-		-0-
*10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-		-0-
*11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-		-0-
*12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
TIDWELL PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 859824								
SHURLEY		WELL #: C 1		RRCID -> 110876		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5508 - 5737		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-		-0-
*09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-		-0-
*10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2	N	-0-		-0-
*11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-		-0-
*12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: D 1		RRCID -> 110877		COMPL. DATE 05/07/1984		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5730 - 5907		
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-		-0-
*09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
*10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-		-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		-0-
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: F 1		RRCID -> 111426		COMPL. DATE 06/07/1984		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5792 - 6086		
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-		-0-
*09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		-0-
*10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-		-0-
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-
*12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHURLEY RANCH		WELL #: E 1		RRCID -> 111432		COMPL. DATE 06/21/1984		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5630 - 6086		
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-
*09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-		-0-
*10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHURLEY RANCH		WELL #: G 1		RRCID -> 111442		COMPL. DATE 06/23/1984		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5625 - 6094		
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-		-0-
*09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-		-0-
*10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	N	-0-		-0-
*11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-		-0-
*12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XOG OPERATING LLC		945921		RRCID -> 061404		COMPL. DATE 01/10/1975		TOTAL DEPTH 4734 PERF. N/A		
STEWART -1-		WELL #: 1								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
XOG OPERATING LLC		//CONT.// 945921														
STEWART -2-		WELL #: 2		RRCID -> 064066		COMPL. DATE 03/15/1975		TOTAL DEPTH 5014 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART -3-		WELL #: 1		RRCID -> 064067		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 4972 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE 90		WELL #: 1		RRCID -> 070565		COMPL. DATE 02/12/1977		TOTAL DEPTH 5105 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD, STANLEY B. 75		WELL #: 1		RRCID -> 071315		COMPL. DATE 05/02/1977		TOTAL DEPTH 4588 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 3		RRCID -> 073763		COMPL. DATE 03/01/1976		TOTAL DEPTH 4807 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 2		RRCID -> 126351		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 3582 PERF. 1977 - 1988								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 128947		COMPL. DATE 11/07/1988		TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4080 - 4090								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
XOG OPERATING LLC		//CONT.// 945921														
MIERS		WELL #: 7801		RRCID -> 129410		COMPL. DATE 12/19/1988		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3325 - 3527								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 771		RRCID -> 129490		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2030 - 2112								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART "A"		WELL #: 2		RRCID -> 129689		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 2482 - 3396								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS 78		WELL #: 7802		RRCID -> 130527		COMPL. DATE 04/10/1989		TOTAL DEPTH 2335 PERF. 2171 - 2226								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD		WELL #: 301		RRCID -> 131111		COMPL. DATE 06/14/1989		TOTAL DEPTH 2441 PERF. 1970 - 2113								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART		WELL #: 7851		RRCID -> 139131		COMPL. DATE 06/17/1991		TOTAL DEPTH 5294 PERF. 2864 - 2914								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, D. 74		WELL #: 1		RRCID -> 182423		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 4160 - 4177								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
XOG OPERATING LLC		//CONT.// 945921								
WALLACE, D. 74		WELL #: 2		RRCID -> 185803		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4181 - 4188		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	744 N	733	-0-	-11	-0-	733 3	N	-0-		-0-
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-		-0-
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	N	-0-		-0-
11	720 N	718	-0-	-2	-0-	718 3	N	-0-		-0-
12	806 N	515	-0-	-291	-0-	515 3	N	-0-		-0-
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-		N	NO RPT		-0-

FRAZIER, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 216798		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4260 - 4290		
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3	N	-0-		-0-
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	111 3	N	-0-		-0-
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3	N	-0-		-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 3	N	-0-		-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

CASSIUS CLAY		WELL #: 2		RRCID -> 220972		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4252		
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3	N	-0-		-0-
09	150 N	101	-0-	-49	-0-	101 3	N	-0-		-0-
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	92 3	N	-0-		-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

CASSIUS CLAY		WELL #: 3		RRCID -> 220975		COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4234 - 4288		
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3	N	-0-		-0-
09	150 N	102	-0-	-48	-0-	102 3	N	-0-		-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3	N	-0-		-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

FOREMAN, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 223121		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4188 - 4206		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CASSIUS CLAY		WELL #: 4		RRCID -> 223351		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4230		
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3	N	-0-		-0-
09	150 N	101	-0-	-49	-0-	101 3	N	-0-		-0-
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 3	N	-0-		-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3	N	-0-		-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

CASSIUS CLAY		WELL #: 1		RRCID -> 224194		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4256 - 4358		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
 FRAZIER, JOE WELL #: 4 RRCID -> 224279 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4264 - 4292

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 226414 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4410 - 4430

08		155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09		150 N	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10		124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 227315 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4275 - 4520

08		155 N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09		150 N	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10		124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREMAN, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 227468 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 3080 - 4304

08		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09		150 N	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12		124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 241393 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3080 - 3684

08		155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09		150 N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C. 950639
 VANDER STUCKEN WELL #: 501 RRCID -> 218201 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3062 - 3294

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (ELLENBURGER)		81267 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		378641														
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 53		RRCID -> 167626		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 5166 PERF. 4949 - 4986								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SAWYER (LEONARD)		81267 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131														
RICHARDSON 139		WELL #: 2 U		RRCID -> 084527		COMPL. DATE 09/18/1979		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 1714 - 1808								
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
BLOODWORTH 139		WELL #: 5		RRCID -> 089087		COMPL. DATE 02/21/1980		TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1693 - 1717								
*08	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	19	1	269	3	Y	-0-				-0-
*09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	18	1	261	3	Y	1	1	8		-0-
	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	1	9								
*10	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	18	1	263	3	Y	-0-				-0-
*11	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	16	1	248	3	Y	-0-				-0-
*12	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	18	1	260	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
MEADOR 178		WELL #: 11		RRCID -> 258572		COMPL. DATE 01/14/2010		TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2002 - 2132								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
FAWCETT, RANDEE TRUST "B"		WELL #: 10		RRCID -> 262354		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 2880 - 5274								
*08	558 N	533	-0-	-25	B	-0-	33	1	500	3	N	-0-				-0-
*09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-34	B	-0-	31	1	475	3	N	-0-				-0-
*10	540 N	506	-0-	-10	B	-0-	31	1	486	3	N	-0-				-0-
*11	527 N	517	-0-	-0-	B	-0-	30	1	456	3	N	-0-				-0-
*12	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	31	1	445	3	N	-0-				-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
MARIGLIANO		WELL #: 1501		RRCID -> 262355		COMPL. DATE 04/16/2011		TOTAL DEPTH 6407 PERF. 3000 - 3086								
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SAWYER (LEONARD)		//CONT.//		81267 500	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MAYER, EDWIN S. JR. 'I'		WELL #:		5	RRCID ->	265937	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	2662 - 7122
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
*08	3100 N	2127	-0-	-973 B	48473	107 1	2003 3	N	15			163
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		48473		17 9						
*09	3000 N	1962	-0-	-1038 B	47435	97 1	1842 3	N	21	1 8		183
						23 9						
*10	3100 N	2187	-0-	-913 B	46522	108 1	2058 3	N	19			202
						21 9						
*11	3000 N	1943	-0-	-1057 B	45465	93 1	1832 3	N	16	151 1		67
						18 9						
*12	3100 N	1998	-0-	-1102 B	44363	111 1	1887 3	N	-0-			67
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	44363			N	NO RPT			67

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		19	RRCID ->	272122	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	1283 - 3953
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46		WELL #:		16	RRCID ->	274769	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	3115 - 5061
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-12342			N	NO RPT			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3111	CANCELLED UNDERAGE ->	-9231						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3111			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3111			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3111			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3111			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3111			N	NO RPT			-0-

LIVELY EXPLORATION COMPANY		503975			RRCID ->	059280	COMPL. DATE	07/26/1974	TOTAL DEPTH	9488	PERF.	N/A
ALDWELL RANCH		WELL #:		1305								
08	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	4 1	142 2	Y	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	13 1	490 2	Y	-0-			-0-
10	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	15 1	504 2	Y	-0-			-0-
11	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	24 1	581 2	Y	-0-			-0-
12	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	19 1	615 2	Y	-0-			-0-
*01	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	16 1	519 2	Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136			RRCID ->	178595	COMPL. DATE	04/11/1999	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	3478 - 3676
SAWYER 169		WELL #:		3								
08	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	2 1	44 2	Y	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
10	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	4 1	75 2	Y	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	7 1	123 2	Y	-0-			-0-
12	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	8 1	136 2	Y	-0-			-0-
*01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	6 1	96 2	Y	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN)		81267 688		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		378641									
WALLACE, G. D.		WELL #: 6601		RRCID -> 157478		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5750 - 6300	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
CYCLONE EXPLORATION, INC.		195844									
MAYER, MINNIE H.		WELL #: 4		RRCID -> 160911		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7614 - 7749			
O											
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125		N	NO RPT			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MAYFIELD 40		WELL #: 2		RRCID -> 057869		COMPL. DATE 01/30/1974		TOTAL DEPTH 8371 PERF. N/A			
O											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45		252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MAYFIELD 45		WELL #: 2		RRCID -> 057870		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 8958 PERF. N/A			
O											
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "GG"		117270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MAYER RANCH "GG"		WELL #: 31		RRCID -> 117270		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7666 - 7776			
O											
*08	124 N	117	-0-	-7	-0-	7 1	109 3	N	1		1
						1 9					
*09	120 N	114	-0-	-6	-0-	7 1	107 3	N	-0-		-0-
*10	124 N	115	-0-	-9	-0-	7 1	107 3	N	1		1
						1 9					
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7 1	103 3	N	-0-		1
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7 1	105 3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER RANCH "S"		WELL #: 17		RRCID -> 119342		COMPL. DATE 12/04/1985		TOTAL DEPTH 8314		PERF. 7799 - 8013	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	899 N	880	-0-	-19	-0-	42 1	836 3	N	2	2 1	2
						2 9					
*09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	43 1	835 3	N	2	2 1	2
						2 9					
*10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	42 1	828 3	N	3	2 1	3
						3 9					
*11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	41 1	814 3	N	1	2 1	2
						1 9					
*12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	43 1	836 3	N	2	2 1	2
						2 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

MAYER, MINNIE H. "KK"		WELL #: 34		RRCID -> 120320		COMPL. DATE 01/18/1986		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7628 - 7825	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH "LLL"		WELL #: 142		RRCID -> 125228		COMPL. DATE 08/15/1987		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7858 - 7935	
*08	1333 N	1211	-0-	-122	-0-	58 1	1152 3	N	1	2 1	2
						1 9					
*09	1260 N	1186	-0-	-74	-0-	58 1	1125 3	N	3	2 1	3
						3 9					
*10	1271 N	1168	-0-	-103	-0-	57 1	1109 3	N	2	2 1	3
						2 9					
*11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	56 1	1099 3	N	2	2 1	3
						2 9					
*12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	58 1	1111 3	N	2	2 1	3
						2 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

HILL-MAYER, MINNIE "D"		WELL #: 1		RRCID -> 126036		COMPL. DATE 10/19/1987		TOTAL DEPTH 8006		PERF. 7639 - 7739	
*08	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	53 1	1062 3	N	6	2 1	5 8
						7 9					
*09	1110 N	1069	-0-	-41	-0-	52 1	1014 3	N	3	2 1	1 8
						3 9					
*10	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	51 1	998 3	N	3	2 1	3
						3 9					
*11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	48 1	956 3	N	2	2 1	3
						2 9					
*12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	51 1	989 3	N	1	2 1	2
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYER RANCH T WELL #: 1803 RRCID -> 126037 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7887 - 8135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	99	1	1974	3	N	3	4
						3	9					4
*09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	97	1	1900	3	N	5	4
						6	9					5
*10	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	95	1	1853	3	N	5	4
						6	9					6
*11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	91	1	1804	3	N	3	4
						3	9					5
*12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	95	1	1829	3	N	4	4
						4	9					5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	5

MAYER RANCH "PPP" WELL #: 154 RRCID -> 126459 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6468 - 8089

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
	11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
	12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 9 RRCID -> 127129 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7904 - 8138

*08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-	-0-
*09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-	-0-
*10	217 N	208	-0-	-9	-0-	10	1	197	3	N	1	1
						1	9					
*11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-	1
*12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128108 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6260 - 7595

*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-	-0-
	11	0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-		3	1	39	3	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH "HHH" WELL #: 135 RRCID -> 139139 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7921 - 8065

*08	372 N	347	-0-	-25	-0-	17	1	328	3	N	2	1
						2	9					3
*09	360 N	335	-0-	-25	-0-	17	1	316	3	N	2	3
						2	9					2
*10	372 N	338	-0-	-34	-0-	17	1	318	3	N	3	3
						3	9					2
*11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	N	2	2
						2	9					2
*12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	300	3	N	3	3
						3	9					2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER, MINNIE "B"		WELL #: 102		RRCID -> 152656		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7529 - 7812			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	930 N	897	-0-	-33	-0-	55 1 3 9	839 3	N	3	2 1	5
*09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	58 1 3 9	845 3	N	3	4 1	4
*10	930 N	899	-0-	-31	-0-	57 1 4 9	838 3	N	4	2 1	6
*11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	56 1 3 9	812 3	N	3	2 1	7
*12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	59 1	845 3	N	-0-	2 1	4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 3		RRCID -> 152708		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7709 - 7950			
*08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	44 1 1 9	661 3	N	1	1 1	3
*09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	48 1 3 9	696 3	N	3	3 1	3
*10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	46 1 3 9	678 3	N	3	2 1	4
*11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	45 1 3 9	649 3	N	3	2 1	5
*12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	47 1	667 3	N	-0-	2 1	3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

WARD, JOHN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 152709		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7123 - 7560			
*08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	79 1 1 9	956 3	N	1	1 8	4
*09	1050 N	935	-0-	-115	-0-	45 1 1 9	889 3	N	1		5
*10	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	54 1 3 9	1008 3	N	3	1 8	7
*11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	51 1 1 9	919 3	N	1	6 1	2
*12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	44 1 1 9	830 3	N	1		3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

MAYER RANCH "AA"		WELL #: 2502		RRCID -> 152714		COMPL. DATE 09/12/1994		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7600 - 7962			
*08	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	58 1 2 9	1193 3	N	2		10
*09	1230 N	1186	-0-	-44	-0-	55 1 2 9	1129 3	N	2	6 1	6
*10	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	64 1 4 9	1247 3	N	4	6 1	4
*11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	56 1 3 9	1082 3	N	3		7
*12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	58 1 3 9	1176 3	N	3	6 1	4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 2		RRCID -> 153890		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7757 - 7984			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 1002 RRCID -> 154403 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7709 - 8010														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	682 N	623	-0-	-59	-0-	30	1	592	3	N	1	1	2	
						1	9							
*09	690 N	589	-0-	-101	-0-	29	1	559	3	N	1	1	2	
						1	9							
*10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	544	3	N	1	1	2	
						1	9							
*11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	27	1	537	3	N	1	1	2	
						1	9							
*12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	548	3	N	1	1	2	
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2	
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 2 RRCID -> 155725 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7834 - 8094														
*08	1178 N	1101	-0-	-77	-0-	51	1	1047	3	N	3	1	9	
						3	9							
*09	1110 N	1058	-0-	-52	-0-	49	1	1008	3	N	1	5	5	
						1	9							
*10	1116 N	1080	-0-	-36	-0-	52	1	1025	3	N	3	5	3	
						3	9							
*11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	42	1	806	3	N	3		6	
						3	9							
*12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	53	1	1070	3	N	2	5	3	
						2	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3	
MAYER RANCH "DD" WELL #: 2802 RRCID -> 155729 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7699 - 7724														
*08	310 N	279	-0-	-31	-0-	13	1	266	3	N	-0-		2	
						1	9							
*09	300 N	263	-0-	-37	-0-	12	1	250	3	N	1	1	1	
						1	9					8		
*10	279 N	263	-0-	-16	-0-	13	1	249	3	N	1	1	1	
						1	9							
*11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	N	1		2	
						1	9							
*12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-	1	1	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1	
MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 155734 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8335 - 8421														
*08	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	129	1	2415	3	N	13	10	17	
						14	9							
*09	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	123	1	2341	3	N	16	18	15	
						18	9							
*10	2511 X	2501	-0-	-10	-0-	124	1	2355	3	N	20	23	1	
						22	9					1	8	
11	2430 X	2297	-0-	-133	-0-	110	1	2166	3	N	19	14	16	
						21	9							
12	2542 X	2402	-0-	-140	-0-	132	1	2252	3	N	16	18	14	
						18	9							
01	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT		14	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-MAYER, EDWIN S., "X"		WELL #: 4		RRCID -> 155736		COMPL. DATE 08/10/1995			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7784 - 7844		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*08	186 N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	3	N	-0-
*09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	N	1
						1	9				1
*10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	N	-0-
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	-0-
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HILL-MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 155771		COMPL. DATE 05/14/1995			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7963		
*08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	N	1
						1	9				1
*09	300 N	293	-0-	-7	-0-	14	1	278	3	N	1
						1	9				1
*10	310 N	292	-0-	-18	-0-	14	1	277	3	N	1
						1	9				1
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	N	1
						1	9				1
*12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	N	1
						1	9				1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 102		RRCID -> 155773		COMPL. DATE 07/13/1995			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7719		
*08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	35	1	529	3	N	2
						2	9				3
*09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	36	1	518	3	N	2
						2	9				2
*10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	36	1	528	3	N	2
						2	9				3
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MAYER RANCH "N"		WELL #: 1302		RRCID -> 156377		COMPL. DATE 08/02/1995			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7793 - 7878		
*08	558 N	539	-0-	-19	-0-	33	1	505	3	N	1
						1	9				2
*09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	35	1	510	3	N	2
						2	9				2
*10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	36	1	534	3	N	2
						2	9				3
*11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	34	1	488	3	N	1
						1	9				3
*12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	35	1	500	3	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 802		RRCID -> 156379		COMPL. DATE 10/16/1995			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7872 - 8124		
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 3 RRCID -> 156384 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7758 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	313	3	N	2	1 1	2
						2	9						
*09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	318	3	N	1	2 1	1
						1	9						
*10	372 N	274	-0-	-98	-0-	17	1	255	3	N	2	1 1	2
						2	9						
*11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	285	3	N	1	1 1	2
						1	9						
*12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	3	N	-0-	1 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 3 RRCID -> 156386 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7940 - 7968

*08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	3	N	-0-		2
						16	1	331	3	N	1	1 1	2
						1	9						
*10	403 N	347	-0-	-56	-0-	17	1	330	3	N	-0-	1 1	1
						14	1	274	3	N	-0-		1
*11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	-0-		1
						13	1	256	3	N	1	1 1	1
						1	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2402 RRCID -> 156500 COMPL. DATE 10/29/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7907 - 7955

*08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	37	1	752	3	N	1		6
						1	9						
*09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	35	1	716	3	N	1	3 1	4
						1	9						
*10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	38	1	736	3	N	2	4 1	2
						2	9						
*11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	39	1	744	3	N	3		5
						3	9						
*12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	41	1	822	3	N	2	4 1	3
						2	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 3 RRCID -> 156501 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7890 - 7916

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 602 RRCID -> 157521 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7873 - 8088

*08	620 N	353	-0-	-267	-0-	16	1	336	3	N	1		4
						1	9						
*09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	N	-0-	2 1	2
						22	1	423	3	N	1	2 1	1
						1	9						
*11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	308	3	N	1		2
						1	9						
*12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	352	3	N	1	2 1	1
						1	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 157528 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7454 - 7740														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	527 N	313	-0-	-214	-0-	19	1	293	3	N	1	1	1	2
						1	9							
*09	510 N	359	-0-	-151	-0-	23	1	336	3	N	-0-	1	1	1
*10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	28	1	413	3	N	2	1	1	2
						2	9							
*11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	N	1	1	1	2
						1	9							
*12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	N	1	1	1	2
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 157529 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7763														
*08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	1			3
						1	9							
*09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	1	2	1	2
						1	9							
*10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	N	1	2	1	1
						1	9							
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	1			2
						1	9							
*12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	1	2	1	1
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 4 RRCID -> 157530 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8052														
*08	1426 N	1359	-0-	-67	-0-	63	1	1293	3	N	3			11
						3	9							
*09	1350 N	1286	-0-	-64	-0-	60	1	1224	3	N	2	6	1	7
						2	9							
*10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	74	1	1450	3	N	4	7	1	4
						4	9							
*11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	60	1	1164	3	N	4			8
						4	9							
*12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	59	1	1184	3	N	3	7	1	4
						3	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 2 RRCID -> 157533 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7578 - 7867														
*08	682 N	621	-0-	-61	-0-	38	1	582	3	N	1	1	1	3
						1	9							
*09	660 N	613	-0-	-47	-0-	39	1	571	3	N	3	3	1	2
						3	9					1	8	
*10	682 N	618	-0-	-64	-0-	39	1	576	3	N	3	1	1	4
						3	9							
*11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	51	1	740	3	N	2	2	1	4
						2	9							
*12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	52	1	742	3	N	1	2	1	3
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

 SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYER 37 WELL #: 3 RRCID -> 159235 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7621 - 7834

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
*08		385 N	385	-0-	-0-	-0-		27	1	358	3	Y	-0-				-0-
*09		410 N	410	-0-	-0-	-0-		30	1	380	3	Y	-0-				-0-
*10		403 N	403	-0-	-0-	-0-		30	1	373	3	Y	-0-				-0-
*11		397 N	397	-0-	-0-	-0-		29	1	368	3	Y	-0-				-0-
*12		418 N	418	-0-	-0-	-0-		31	1	387	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

 MAYER RANCH "W" 21 WELL #: 4 RRCID -> 159782 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7854 - 7920

*08		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-		59	1	1175	3	N	2	2	1		3
								2	9								
*09		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-		61	1	1188	3	N	2	2	1		3
								2	9								
*10		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-		60	1	1168	3	N	3	2	1		4
								3	9								
*11		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		57	1	1119	3	N	1	2	1		3
								1	9								
*12		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-		60	1	1150	3	N	2	2	1		3
								2	9								
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				3

 MAYFIELD 39 WELL #: 9 RRCID -> 161715 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8042 - 8291

*08		279 N	252	-0-	-27	-0-		17	1	235	3	Y	-0-				1
*09		270 N	240	-0-	-30	-0-		16	1	224	3	Y	-0-				1
*10		186 N	186	-0-	-0-	-0-		12	1	174	3	Y	-0-				1
*11		135 N	135	-0-	-0-	-0-		8	1	127	3	Y	-0-				1
*12		162 N	162	-0-	-0-	-0-		10	1	152	3	Y	-0-				1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1

 SHURLEY 142 WELL #: 15 RRCID -> 162478 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7152 - 7334

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

 MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 302 RRCID -> 163258 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8007 - 8042

*08		593 N	593	-0-	-0-	-0-		37	1	554	3	N	2	2	1		3
								2	9								
*09		720 N	153	-0-	-567	-0-		10	1	142	3	N	1	2	1		2
								1	9								
*10		713 N	220	-0-	-493	-0-		14	1	205	3	N	1	1	1		2
								1	9								
*11		512 N	512	-0-	-0-	-0-		33	1	477	3	N	2	1	1		3
								2	9								
*12		696 N	696	-0-	-0-	-0-		45	1	651	3	N	-0-	1	1		2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				2

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER RANCH "EE"		WELL #: 2902		RRCID -> 163410		COMPL. DATE 04/07/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7762 - 7832					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	899 N	776	-0-	-123	-0-	48	1	725	3	N	3	2 1	4
						3	9						
*09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	51	1	739	3	N	3	4 1	3
						3	9						
*10	837 N	775	-0-	-62	-0-	49	1	722	3	N	4	2 1	5
						4	9						
*11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	49	1	706	3	N	3	2 1	6
						3	9						
*12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	50	1	711	3	N	-0-	2 1	4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4

MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #: 3R		RRCID -> 163749		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 7980					
*08	899 N	751	-0-	-148	-0-	36	1	715	3	N	-0-	1 1	1
*09	810 N	733	-0-	-77	-0-	36	1	696	3	N	1	1 1	1
						1	9						
*10	992 N	817	-0-	-175	-0-	40	1	775	3	N	2	1 1	2
						2	9						
*11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	36	1	707	3	N	1	1 1	2
						1	9						
*12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	37	1	722	3	N	1	1 1	2
						1	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2

SIMMONS 73		WELL #: 4		RRCID -> 163750		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7931 - 7944					
*08	310 N	189	-0-	-121	-0-	12	1	177	3	Y	-0-		-0-
*09	240 N	230	-0-	-10	-0-	15	1	215	3	Y	-0-		-0-
*10	248 N	222	-0-	-26	-0-	15	1	207	3	Y	-0-		-0-
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	3	Y	-0-		-0-
*12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MAYER 37		WELL #: 4		RRCID -> 164067		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7658 - 7839					
*08	837 N	771	-0-	-66	-0-	54	1	716	3	Y	1		1
						1	9						
*09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	62	1	788	3	Y	-0-		1
*10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	63	1	782	3	Y	-0-		1
*11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	54	1	677	3	Y	-0-		1
*12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	67	1	821	3	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 164575		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8055 - 8128					
*08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	30	1	570	3	N	3	2 1	5
						3	9						
*09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	52	1	985	3	N	6	6 1	5
						7	9						
*10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	43	1	811	3	N	6	8 1	3
						7	9						
*11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	38	1	742	3	N	6	4 1	5
						7	9						
*12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	36	1	615	3	N	4	5 1	4
						4	9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "MM" WELL #: 3 RRCID -> 164580 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7893 - 7966												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
						(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-			100	1	1876	14
									12	9		
*09		1890 N	1835	-0-	-55	-0-			91	1	1732	11
									12	9		
*10		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-			104	1	1967	8
									17	9		
*11		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-			88	1	1744	13
									18	9		
*12		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-			106	1	1808	11
									14	9		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						11

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 8X RRCID -> 164581 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7871 - 7908												
*08		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-			79	1	1473	11
									9	9		
*09		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-			75	1	1423	9
									11	9		
*10		1860 N	1418	-0-	-442	-0-			70	1	1336	6
									12	9		
*11		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-			62	1	1226	9
									12	9		
*12		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-			78	1	1323	9
									12	9		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						9

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1402 RRCID -> 164804 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7576 - 7642												
*08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MEADOR 178 WELL #: 2 RRCID -> 164932 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6894 - 6920												
*08		279 N	144	-0-	-135	-0-			4	1	140	14
*09		270 N	110	-0-	-160	-0-			3	1	107	14
*10		213 N	213	-0-	-0-	-0-			6	1	206	15
									1	9		
*11		138 N	138	-0-	-0-	-0-			2	1	136	15
*12		212 N	212	-0-	-0-	-0-			5	1	207	11
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						11

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 17 RRCID -> 166305 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7929 - 7951												
*08		93 N	61	-0-	-32	-0-			3	1	58	1
*09		90 N	49	-0-	-41	-0-			2	1	47	-0-
*10		93 N	9	-0-	-84	-0-			9	3		-0-
*11		14 N	14	-0-	-0-	-0-			1	1	13	-0-
*12		113 N	113	-0-	-0-	-0-			6	1	105	1
									2	9		
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 18		RRCID -> 166307		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7967 - 7981						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*08	837 N	300	-0-	-537	-0-	-0-	15	1	284	3	N	1	2 1	3
							1	9						
*09	780 N	761	-0-	-19	-0-	-0-	38	1	716	3	N	6	4 1	5
							7	9						
*10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	742	3	N	5	7 1	3
							6	9						
*11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	655	3	N	6	4 1	5
							7	9						
*12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	673	3	N	5	6 1	4
							6	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4

MAYER 15				WELL #: 2		RRCID -> 167179		COMPL. DATE 10/14/1997		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7802 - 7816				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MAYER 15				WELL #: 5		RRCID -> 167221		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7726 - 7870				
*08	961 N	888	-0-	-73	-0-	-0-	62	1	825	3	Y	1		1
							1	9						
*09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	848	3	Y	-0-		1
							78	1	967	3	Y	-0-		1
*10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	737	3	Y	-0-		1
							62	1	757	3	Y	-0-		1
*11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
														1
*12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
														1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"				WELL #: 7		RRCID -> 167372		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7782 - 7882				
*08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	842	3	N	4	3 1	6
							4	9						
*09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	749	3	N	5	6 1	5
							6	9						
*10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	715	3	N	5	7 1	3
							6	9						
*11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	592	3	N	5	4 1	4
							6	9						
*12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	900	3	N	6	5 1	5
							7	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5

MAYER 15				WELL #: 4		RRCID -> 167485		COMPL. DATE 01/11/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7798				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2635			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2635			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2635			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2635			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2635			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2635			N	NO RPT			-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SHANNON 51		WELL #: 6		RRCID -> 167491		COMPL. DATE 01/21/1998			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7612 - 7854			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
*08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	53	1	755	3	Y	-0-	-0-
*09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	50	1	729	3	Y	1	1
*10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	55	1	753	3	Y	1	1
*11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	47	1	682	3	Y	-0-	1
*12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	52	1	718	3	Y	1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

DIEBITSCH 70		WELL #: 2		RRCID -> 168070		COMPL. DATE 03/18/1998			TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7656 - 7725			
*08	651 N	623	-0-	-28	-0-	41	1	582	3	Y	-0-	-0-
*09	630 N	596	-0-	-34	-0-	38	1	557	3	Y	1	1
*10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	40	1	547	3	Y	1	1
*11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	34	1	489	3	Y	-0-	1
*12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	39	1	537	3	Y	1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

MAYFIELD 45		WELL #: 6X		RRCID -> 168077		COMPL. DATE 04/30/1998			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7623 - 7651			
*08	1116 X	839	-0-	-277	-0-	56	1	783	3	Y	-0-	3
*09	1080 X	784	-0-	-296	-0-	51	1	731	3	Y	2	4
*10	1116 X	820	-0-	-296	-0-	52	1	768	3	Y	-0-	3
11	930 X	769	-0-	-161	-0-	48	1	721	3	Y	-0-	3
12	899 X	775	-0-	-124	-0-	50	1	724	3	Y	1	4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	4

MAYFIELD 46		WELL #: 10		RRCID -> 169156		COMPL. DATE 05/17/1998			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7613 - 7780			
*08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	71	1	1003	3	Y	-0-	4
*09	1080 N	1019	-0-	-61	-0-	67	1	951	3	Y	1	5
*10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	70	1	1032	3	Y	-0-	4
*11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	66	1	998	3	Y	-0-	4
*12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	69	1	1006	3	Y	1	5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	5

MAYFIELD 46		WELL #: 11		RRCID -> 169158		COMPL. DATE 05/28/1998			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7583 - 8060			
*08	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	Y	-0-	-0-
*09	60 N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	-0-
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MAYER 37		WELL #: 5		RRCID -> 169161		COMPL. DATE 05/29/1998			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7492 - 7636			
*08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	3	Y	-0-	-0-
*09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	Y	-0-	-0-
*10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	Y	-0-	-0-
*11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	3	Y	-0-	-0-
*12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER L		WELL #: 4		RRCID -> 169733		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7846 - 7946		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	248 N	238	-0-	-10	-0-	11 1	226 3	N	1	2
						1 9				
*09	240 N	212	-0-	-28	-0-	10 1	202 3	N	-0-	1 1
*10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	15 1	287 3	N	1	1 1
						1 9				
*11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11 1	218 3	N	-0-	1
*12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	11 1	228 3	N	1	1 1
						1 9				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

MAYFIELD 39		WELL #: 11		RRCID -> 169735		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8243 - 8358		
*08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	19 1	266 3	Y	4	1 1
						4 9				6
*09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	41 1	588 3	Y	6	12
						7 9				
*10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	49 1	727 3	Y	12	21 1
						13 9				3
*11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	37 1	555 3	Y	9	12
						10 9				
*12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	49 1	716 3	Y	4	16
						4 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	16

MAYER 15		WELL #: 6		RRCID -> 169739		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7760 - 7896		
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	71 3	Y	1	1
						1 9				
*09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 3	Y	-0-	1
*10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 3	Y	-0-	1
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5 1	67 3	Y	-0-	1
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6 1	76 3	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 169742		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8040 - 8070		
*08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	20 1	297 3	N	2	1 1
						2 9				2
*09	300 N	297	-0-	-3	-0-	19 1	277 3	N	1	2 1
						1 9				1
*10	310 N	296	-0-	-14	-0-	19 1	275 3	N	2	1 1
						2 9				2
*11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	20 1	294 3	N	1	1 1
						1 9				2
*12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	21 1	305 3	N	-0-	1 1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

MAYER 49		WELL #: 7		RRCID -> 170118		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7438 - 7496		
*08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	21 1	278 3	Y	-0-	-0-
*09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	21 1	265 3	Y	-0-	-0-
*10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21 1	258 3	Y	-0-	-0-
*11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	19 1	244 3	Y	-0-	-0-
*12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	21 1	252 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 303 RRCID -> 170119 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7509 - 7712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-					1
*09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	N	-0-					1
*11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 7 RRCID -> 170120 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7617 - 7731

*08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	494	3	N	2	1	1			2
						2	9									
*09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	1	1	1	1	8	1
						1	9									
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					1
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					1
*12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 5 RRCID -> 170517 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7866 - 8134

*08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	36	1	506	3	Y	-0-					1
*09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	327	3	Y	1					2
						1	9									
*10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	3	Y	-0-	1	1			1
*11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	372	3	Y	-0-					1
*12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	309	3	Y	1					2
						1	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 402 RRCID -> 170519 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8038 - 8060

*08	527 N	404	-0-	-123	-0-	25	1	378	3	N	1	1	1			2
						1	9									
*09	450 N	449	-0-	-1	-0-	29	1	418	3	N	2	2	1			2
						2	9									
*10	527 N	362	-0-	-165	-0-	23	1	338	3	N	1	1	1			2
						1	9									
*11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	N	2	1	1			3
						2	9									
*12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	3	N	-0-	1	1			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 303 RRCID -> 170520 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7742 - 7771

*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	6019				N	-0-					-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	6019				N	-0-					-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	6019				N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	6019				N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	6019				N	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6019				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
RICHARDSON 6		WELL #: 5		RRCID -> 170686		COMPL. DATE 10/02/1998			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7908 - 8088					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	52 1	728 3	Y	-0-			1 1		4
*09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	49 1	695 3	Y	-0-		1			5
						1 9								
*10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	47 1	686 3	Y	-0-			1 1	1 8	1
*11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	43 1	651 3	Y	-0-					1
*12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	49 1	714 3	Y	-0-		1			2
						1 9								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					2

RICHARDSON 138		WELL #: 9		RRCID -> 170921		COMPL. DATE 10/07/1998			TOTAL DEPTH 8344 PERF. 7962 - 8050					
*08	279 N	277	-0-	-2	-0-	18 1	259 3	Y	-0-					2
*09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	18 1	250 3	Y	-0-		3	3 8		2
						3 9								
*10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	20 1	291 3	Y	-0-					-0-
*11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	16 1	245 3	Y	-0-					-0-
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "E"		WELL #: 15		RRCID -> 172035		COMPL. DATE 02/18/1999			TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7902 - 7922					
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K"		WELL #: 2		RRCID -> 172220		COMPL. DATE 02/06/1999			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7519 - 7626					
*08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5 1	78 3	N	-0-		1			1
						1 9								
*09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5 1	77 3	N	-0-					-0-
*10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	86 3	N	-0-		1			1
						1 9								
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 3	N	-0-					1
*12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5 1	73 3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 4		RRCID -> 172335		COMPL. DATE 02/18/1999			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7624 - 7708					
*08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	88 3	Y	-0-					-0-
*09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 3	Y	-0-					-0-
*10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	88 3	Y	-0-					-0-
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5 1	79 3	Y	-0-					-0-
*12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DIEBITSCH 70		WELL #: 5		RRCID -> 172365		COMPL. DATE 02/26/1999			TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7615 - 7688		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	651 N	608	-0-	-43	-0-	40 1	568 3	Y	-0-	1 1	-0-
*09	600 N	597	-0-	-3	-0-	38 1	559 3	Y	-0-		-0-
*10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	43 1	586 3	Y	1	1 1	-0-
*11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	37 1	538 3	Y	1		1
*12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	41 1	562 3	Y	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1103		RRCID -> 172416		COMPL. DATE 02/21/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7741 - 7837		
*08	93 N	47	-0-	-46	-0-	2 1	41 3	N	4		4
*09	60 N	58	-0-	-2	-0-	3 1	55 3	N	-0-	2 1	1
*10	62 N	33	-0-	-29	-0-	2 1	31 3	N	-0-	1 1	-0-
*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 3	N	-0-		-0-
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	N	-0-		-0-
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, MINNIE H. "KK"		WELL #: 342		RRCID -> 172417		COMPL. DATE 02/15/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7664 - 7800		
*08	837 N	796	-0-	-41	-0-	38 1	757 3	N	1	1 1	2
*09	810 N	760	-0-	-50	-0-	37 1	722 3	N	1	1 1	2
*10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	39 1	766 3	N	1	1 1	2
*11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	35 1	683 3	N	1	1 1	2
*12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	36 1	687 3	N	1	1 1	2
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 803		RRCID -> 172605		COMPL. DATE 03/05/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7680 - 7858		
*08	248 N	195	-0-	-53	-0-	39 1	156 3	N	-0-		1
*09	240 N	180	-0-	-60	-0-	8 1	171 3	N	1	1 1	1
*10	279 N	175	-0-	-104	-0-	8 1	166 3	N	1	1 1	1
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 3	N	-0-		1
*12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9 1	182 3	N	1	1 1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

MAYER 37		WELL #: 10		RRCID -> 172647		COMPL. DATE 03/25/1999			TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7664 - 7744		
*08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	11 1	153 3	Y	1		2
*09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12 1	154 3	Y	-0-		2
*10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12 1	155 3	Y	-0-		2
*11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10 1	132 3	Y	-0-		2
*12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	16 1	192 3	Y	-0-		2
01 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER RANCH "M"		WELL #: 1203		RRCID -> 172779		COMPL. DATE 02/07/1999		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7540 - 7670				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
*08	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	151 1	2295 3	N	12	1 1	2 8	11
						13 9						
*09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-	7 1		4
*10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	1	2 1		3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

MAYER 38		WELL #: 4		RRCID -> 173012		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7647 - 7781				
*08	248 N	177	-0-	-71	-0-	12 1	165 3	Y	-0-			-0-
*09	210 N	197	-0-	-13	-0-	14 1	183 3	Y	-0-			-0-
*10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14 1	174 3	Y	-0-			-0-
*11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14 1	182 3	Y	-0-			-0-
*12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	16 1	191 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 5		RRCID -> 173410		COMPL. DATE 03/20/1999		TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7984 - 8004				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 6		RRCID -> 173411		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8014 - 8164				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RICHARDSON 6		WELL #: 6		RRCID -> 173412		COMPL. DATE 05/30/1999		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7799				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 12		RRCID -> 173413		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7970 - 8101				
*08	3100 X	2725	-0-	-375	-0-	181 1	2543 3	Y	1	3 1		15
						1 9						
*09	3000 X	2064	-0-	-936	-0-	135 1	1928 3	Y	1			16
						1 9						
*10	3100 X	2938	-0-	-162	-0-	187 1	2751 3	Y	-0-	3 1	2 8	4
11	2700 X	2035	-0-	-665	-0-	126 1	1909 3	Y	-0-			4
12	2883 X	2561	-0-	-322	-0-	164 1	2395 3	Y	2			6
						2 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
REINHARDT 6 WELL #: 7 RRCID -> 173414 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8006 - 8058														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 20 RRCID -> 173416 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7806 - 7854														
*08	403 N	97	-0-	-306	-0-	5	1	91	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*09	330 N	35	-0-	-295	-0-	2	1	33	3	N	-0-	1	1	-0-
*10	217 N	169	-0-	-48	-0-	8	1	159	3	N	2	1	1	1
						2	9							
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	N	2	1	1	2
						2	9							
*12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	332	3	N	2	2	1	2
						2	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

MAYER 47 WELL #: 4 RRCID -> 174335 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8217 - 8228														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 13 RRCID -> 174574 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7762														
*08	217 N	211	-0-	-6	-0-	11	1	199	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*09	210 N	202	-0-	-8	-0-	10	1	191	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	2	2	1	1
						2	9							
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	1	1	1	1
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 302 RRCID -> 174718 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7766 - 7780														
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 19 WELL #: 4 RRCID -> 176221 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8290 - 8320														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
RICHARDSON 4		WELL #: 7		RRCID -> 176442		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7972 - 8066				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 47		WELL #: 6		RRCID -> 176458		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7142 - 7880				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 23		RRCID -> 176459		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7642 - 7710				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 22		RRCID -> 176505		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7716 - 7771				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC"		WELL #: 3		RRCID -> 176596		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7795 - 7847				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 13		RRCID -> 176642		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7958				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
RICHARDSON 138		WELL #: 15		RRCID -> 176643		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7910 - 7950					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*08	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	130	1	1827	3	Y	-0-	2 1	10
*09	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	123	1	1750	3	Y	19	18 8	11
						21	9						
*10	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	119	1	1753	3	Y	-0-	2 1	2
*11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	112	1	1695	3	Y	1	1 8	3
						1	9						
*12	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	126	1	1834	3	Y	1		4
						1	9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4

MAYER		WELL #: 15		RRCID -> 176963		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7856 - 8158					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MAYER		WELL #: 17		RRCID -> 176965		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8172 - 8238					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT			-0-	

MAYER 1		WELL #: 4		RRCID -> 177323		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8212 - 8226					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MAYER 18		WELL #: 4		RRCID -> 177357		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8142 - 8154					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MAYFIELD 45		WELL #: 9		RRCID -> 177608		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 7716					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYFIELD 46		WELL #: 15		RRCID -> 177610		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7946 - 8000		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
*08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	59 1	823 3	Y	1 8	4
						1 9				
*09	930 N	776	-0-	-154	-0-	51 1	725 3	Y	-0-	4
*10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	38 1	559 3	Y	1 1	4
						1 9				
*11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	53 1	800 3	Y	-0-	4
*12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	58 1	849 3	Y	1	5
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	5

MAYER		WELL #: 26		RRCID -> 177628		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER		WELL #: 25		RRCID -> 177807		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7810 - 7910		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER		WELL #: 27		RRCID -> 177809		COMPL. DATE 04/10/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8076 - 8176		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER		WELL #: 28		RRCID -> 177812		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 8517 PERF. 7995 - 8015		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER 9		WELL #: 3		RRCID -> 177819		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7978 - 8116		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 103 RRCID -> 177824										COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7638 - 7684
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MAYER 1028 WELL #: A301 RRCID -> 177828										COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	7856 - 8100
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MAYER 18 WELL #: 5 RRCID -> 177830										COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7828 - 8114
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MAYER 37 WELL #: 8 RRCID -> 178213										COMPL. DATE	05/07/2000	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	7700 - 7856
*08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	-0-		-0-	
*09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-		-0-	
*10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-		-0-	
*11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-		-0-	
*12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

MAYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 178220										COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8014 - 8034
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 3 RRCID -> 178415										COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6400 - 7674
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5650				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5650				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5650				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5650				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5650				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5650				N	NO RPT			-0-	

MAYER 47 WELL #: 9 RRCID -> 178452										COMPL. DATE	07/09/2000	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7980 - 8028
*08		217 N	215	-0-	-2	-0-	15	1	200	3	Y	-0-		-0-	
*09		210 N	195	-0-	-15	-0-	14	1	181	3	Y	-0-		-0-	
*10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	-0-		-0-	
*11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	-0-		-0-	
*12		184 N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 36		WELL #: 12		RRCID -> 178456		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 8043			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC"		WELL #: 2		RRCID -> 178458		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6460 - 7892			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILL-MAYER EDWIN S. JR. "M"		WELL #: 4		RRCID -> 178861		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7949 - 8096			
*08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	45 1	903 3	N	2	2 1	2
						2 9					
*09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	41 1	808 3	N	2	2 1	2
						2 9					
*10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	46 1	901 3	N	3	2 1	3
						3 9					
*11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	38 1	757 3	N	1	2 1	2
						1 9					
*12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	38 1	736 3	N	2	2 1	2
						2 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

HILL-MAYER EDWIN S. JR. "L"		WELL #: 3		RRCID -> 178862		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7764 - 7932			
*08	527 N	511	-0-	-16	-0-	24 1	486 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*09	510 N	497	-0-	-13	-0-	24 1	472 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*10	496 N	495	-0-	-1	-0-	24 1	470 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	26 1	515 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	25 1	480 3	N	1	1 1	1
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

RICHARDSON 4		WELL #: 8		RRCID -> 178866		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7974 - 8046			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 178926		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7734 - 7852			
*08	248 N	232	-0-	-16	-0-	11 1	221 3	N	-0-		-0-
*09	240 N	230	-0-	-10	-0-	11 1	219 3	N	-0-		-0-
*10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13 1	256 3	N	-0-		-0-
*11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11 1	208 3	N	-0-		-0-
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11 1	210 3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 1028		WELL #: 2		RRCID -> 178931		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 7888			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT	-0-	

MAYER RANCH JJJ		WELL #: 1403		RRCID -> 178935		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6725 - 7716			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYFIELD 46		WELL #: 13		RRCID -> 178958		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7937 - 8027			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER 18		WELL #: 8		RRCID -> 179332		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7116 - 8190			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HUDSPETH 52		WELL #: 2		RRCID -> 179641		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6815 - 8466			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, "M"		WELL #: 5		RRCID -> 179665		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8024 - 8086			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER		WELL #: 31		RRCID -> 179669		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8038 - 8068			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER		WELL #: 32		RRCID -> 179682		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7812 - 8120		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAYER		WELL #: 33		RRCID -> 179684		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8122		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 5		RRCID -> 179706		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7840		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 8		RRCID -> 179811		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 7898		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 7		RRCID -> 179813		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 6		RRCID -> 179937		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7157 - 8050		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HUDSPETH 54		WELL #: 1		RRCID -> 179939		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8200 - 8234		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 180053 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 6407 - 7678												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 4 RRCID -> 180586 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7749 - 7776												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HICKS 22 WELL #: 3 RRCID -> 180737 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7026 - 8498												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HICKS 23 WELL #: 2 RRCID -> 180741 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8180 - 8184												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 3B WELL #: 1 RRCID -> 180817 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6322 - 8156												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 180989 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7994 - 8014												
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-		-0-
*09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-		-0-
*10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-		-0-
*11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-		-0-
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 9 RRCID -> 181177 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6798 - 8088												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
HUDSPETH "I"		WELL #: 4		RRCID -> 181858		COMPL. DATE 03/11/2001		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8290 - 8300							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	961 N	920	-0-	-41	-0-	-0-	60	1	860	2	N	-0-			3
*09	900 N	890	-0-	-10	-0-	-0-	61	1	829	2	N	-0-			3
*10	930 N	881	-0-	-49	-0-	-0-	61	1	820	2	N	-0-			3
*11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	799	2	N	-0-			3
*12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	826	2	N	-0-			3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

MAYER 1028		WELL #: A302		RRCID -> 182234		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 8218							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAYER		WELL #: 23		RRCID -> 182530		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAYER		WELL #: 24		RRCID -> 182533		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6336 - 8176							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791	-0-				N	NO RPT				-0-

MAYER		WELL #: 37		RRCID -> 182540		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8020 - 8030							
*08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	531	3	N	1	1	1	1
							1	9							
*09	540 N	534	-0-	-6	-0-	-0-	26	1	507	3	N	1	1	1	1
							1	9							
*10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	503	3	N	1	1	1	1
							1	9							
*11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	491	3	N	1	1	1	1
							1	9							
*12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	501	3	N	1	1	1	1
							1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

MAYER		WELL #: 39		RRCID -> 182567		COMPL. DATE 05/05/2001		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6566 - 8076							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
GLASSCOCK, H. E. 28 WELL #: 2 RRCID -> 182678 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7712 - 8478												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
								AMT	AMT			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 182685 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7146 - 8330												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYER 10 WELL #: 4 RRCID -> 182688 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8340 - 8370												
*08	1240	N	1138	-0-	-102	-0-		54	1	1084	2	-0-
*09	1170	N	1092	-0-	-78	-0-		53	1	1039	2	-0-
*10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-		53	1	1057	2	-0-
*11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-		53	1	994	2	-0-
*12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-		56	1	1017	2	1
								1	9			
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1

HICKS 22 WELL #: 5 RRCID -> 183099 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7160 - 8528												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 5 RRCID -> 183117 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7034 - 8612												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYER 3C WELL #: 1 RRCID -> 183525 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7090 - 8376												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HICKS 22		WELL #: 7		RRCID -> 184111		COMPL. DATE 04/23/2001		TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7246 - 8152			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHANNON 51		WELL #: 10		RRCID -> 184891		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6512 - 7946			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS 72		WELL #: 5		RRCID -> 184895		COMPL. DATE 05/27/2001		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6208 - 7878			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHANNON 52		WELL #: 8		RRCID -> 185286		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6516 - 7998			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHANNON 52		WELL #: 10		RRCID -> 185289		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6802 - 7990			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 19X		RRCID -> 185297		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7852 - 7866			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYER 3C		WELL #: 2		RRCID -> 186718		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7526 - 8286			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HICKS 22		WELL #:		4	RRCID ->	187082	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8198 - 8208	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HICKS 23		WELL #:		3	RRCID ->	187089	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8340 - 8406	
*08	155	N	146	-0-	-9	-0-	7 1	139 2	Y	-0-		-0-
*09	150	N	140	-0-	-10	-0-	7 1	133 2	Y	-0-		-0-
*10	155	N	144	-0-	-11	-0-	7 1	137 2	Y	-0-		-0-
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 2	Y	-0-		-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8 1	137 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HUDSPETH "1"		WELL #:		2	RRCID ->	187725	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	8475	PERF. 8414 - 8426	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHANNON 51		WELL #:		9	RRCID ->	188260	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 6788 - 7713	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHANNON 51		WELL #:		11	RRCID ->	188262	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7633 - 7900	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHANNON 51		WELL #:		8	RRCID ->	188268	COMPL. DATE	01/26/2002	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6434 - 7694	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 46		WELL #:		14	RRCID ->	188299	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	8304	PERF. 6823 - 8207	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYFIELD 46		WELL #: 16		RRCID -> 188300		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7944 - 8109						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKS 22		WELL #: 12		RRCID -> 188389		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8174 - 8184						
*08	248 N	236	-0-	-12	-0-	11	1	225	2	Y	-0-			-0-
*09	240 N	229	-0-	-11	-0-	11	1	218	2	Y	-0-			-0-
*10	248 N	236	-0-	-12	-0-	11	1	225	2	Y	-0-			-0-
*11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-			-0-
*12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HICK 23		WELL #: 4		RRCID -> 188390		COMPL. DATE 01/07/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8216 - 8250						
*08	775 N	770	-0-	-5	-0-	37	1	733	2	Y	-0-			-0-
*09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	34	1	680	2	Y	-0-			-0-
*10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	35	1	699	2	Y	-0-			-0-
*11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	39	1	739	2	Y	-0-			-0-
*12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	48	1	870	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 15		RRCID -> 188417		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 13		RRCID -> 188420		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6130 - 8194						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 8		RRCID -> 188423		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 8596 PERF. 6182 - 8460						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 14		RRCID -> 188976		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6147 - 7856						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
RICHARDSON 138		WELL #: 16		RRCID -> 188978		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6101 - 8040			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KIRBY 184		WELL #: 6		RRCID -> 189118		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HICKS 22		WELL #: 9		RRCID -> 189612		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8502 - 8514			
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8 1	154 2	Y	-0-	-0-	
*09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1	158 2	Y	-0-	-0-	
*10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8 1	161 2	Y	-0-	-0-	
*11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9 1	166 2	Y	-0-	-0-	
*12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9 1	163 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HICKS 22		WELL #: 11		RRCID -> 189615		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8176 - 8194			
*08	744 N	691	-0-	-53	-0-	33 1	658 2	Y	-0-	-0-	
*09	690 N	661	-0-	-29	-0-	32 1	629 2	Y	-0-	-0-	
*10	682 N	680	-0-	-2	-0-	32 1	648 2	Y	-0-	-0-	
*11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	36 1	675 2	Y	-0-	-0-	
*12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	36 1	655 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HICKS 23		WELL #: 6		RRCID -> 189626		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HICKS 23		WELL #: 8		RRCID -> 189631		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MAYFIELD 45		WELL #: 12		RRCID -> 189634		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6083 - 8126			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYFIELD 45		WELL #: 10		RRCID -> 189636		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 8182				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MAYER 3B		WELL #: 2		RRCID -> 189771		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8146 - 8261				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYER 3B		WELL #: 3		RRCID -> 189774		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8026 - 8533				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYER 3B		WELL #: 5		RRCID -> 189781		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8150 - 8284				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYER 3B		WELL #: 6		RRCID -> 189786		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8546 - 8573				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYER 3C		WELL #: 4		RRCID -> 189789		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7993 - 8456				
*08	1054	N	992	-0-	-62	-0-	47 1	945 2	Y	-0-		-0-
*09	990	N	926	-0-	-64	-0-	45 1	881 2	Y	-0-		-0-
*10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	45 1	906 2	Y	-0-		-0-
*11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	45 1	858 2	Y	-0-		-0-
*12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	49 1	887 2	Y	1		1
							1 9					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
MAYER 3B WELL #: 9 RRCID -> 189791 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 8204 - 8440																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER 3C WELL #: 14 RRCID -> 189795 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8132 - 8352																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYFIELD 46 WELL #: 17 RRCID -> 190066 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7705 - 7887																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER 21 WELL #: 5 RRCID -> 190353 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8173 - 8210																	
*08	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	64	1	1284	2	Y	-0-					-0-
*09	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	61	1	1195	2	Y	1					1
							1	9									
*10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	63	1	1250	2	Y	-0-					1
*11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	65	1	1231	2	Y	-0-					1
*12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	65	1	1191	2	Y	-0-					1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
HICKS 22 WELL #: 10 RRCID -> 190354 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8223 - 8262																	
*08	465	N	424	-0-	-41	-0-	20	1	404	2	Y	-0-					-0-
*09	450	N	398	-0-	-52	-0-	19	1	379	2	Y	-0-					-0-
*10	434	N	408	-0-	-26	-0-	19	1	389	2	Y	-0-					-0-
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	2	Y	-0-					-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HUDSPETH 54 WELL #: 8 RRCID -> 191010 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6546 - 8312																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 HUDSPETH 54 WELL #: 9 RRCID -> 191012 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6851 - 8444

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

MAYFIELD 45 WELL #: 14 RRCID -> 191564 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 19 RRCID -> 192003 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6304 - 8312

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 37 RRCID -> 192043 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 29 RRCID -> 192045 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7745 - 8000

*08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	624	3	9	9	N	8	1	8	186
*09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	623	3	4	9	N	4			190
*10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-			190
*11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-			190
*12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-			190
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190

RICHARDSON 135 WELL #: 7 RRCID -> 192432 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7924 - 8006

*08	527 N	386	-0-	-141	-0-	55	1	331	3	Y	-0-	1	1	4
*09	480 N	349	-0-	-131	-0-	51	1	298	3	Y	-0-			4
*10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	163	1	291	3	Y	-0-	1	1	-0-
*11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	157	1	267	3	Y	1			1
						1	9							
*12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	3	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
KIRBY 184 WELL #: 7 RRCID -> 192446 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 6292 - 7684																
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			

SHANNON 51 WELL #: 12 RRCID -> 192745 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6792 - 7714																
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			

SHANNON 51 WELL #: 14 RRCID -> 192748 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7654 - 7906																
*08		438	N	438	-0-	-0-	-0-	29	1	409	3	Y	-0-	1	1	-0-
*09		421	N	421	-0-	-0-	-0-	27	1	394	3	Y	-0-			-0-
*10		433	N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	402	3	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
*11		409	N	409	-0-	-0-	-0-	27	1	381	3	Y	1			1
								1	9							
*12		422	N	422	-0-	-0-	-0-	29	1	393	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-

MAYER 4 WELL #: 4 RRCID -> 192959 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944																
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			

MAYER 15 WELL #: 9 RRCID -> 193025 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6468 - 7838																
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			

MAYER 15 WELL #: 12 RRCID -> 193028 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6390 - 7856																
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-			

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER 15		WELL #: 10		RRCID -> 193032		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6420 - 8081		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 15		WELL #: 13		RRCID -> 193036		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6463 - 7805		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 17		WELL #: 6		RRCID -> 193055		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6465 - 7960		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 17		WELL #: 7		RRCID -> 193059		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8058 - 8120		
*08	1302 N	1121	-0-	-181	-0-	54 1	1067 2	Y	-0-	-0-
*09	1230 N	953	-0-	-277	-0-	46 1	907 2	Y	-0-	-0-
*10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	47 1	940 2	Y	-0-	-0-
*11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	46 1	868 2	Y	-0-	-0-
*12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	42 1	769 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HICKS 22		WELL #: 13		RRCID -> 193217		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8237 - 8636		
*08	1488 N	1240	-0-	-248	-0-	59 1	1181 2	Y	-0-	-0-
*09	1440 N	1374	-0-	-66	-0-	66 1	1308 2	Y	-0-	-0-
*10	1333 N	1244	-0-	-89	-0-	59 1	1185 2	Y	-0-	-0-
*11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	84 1	1581 2	Y	-0-	-0-
*12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	71 1	1289 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HICKS 23		WELL #: 9		RRCID -> 193228		COMPL. DATE 08/23/2002		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 24		RRCID -> 193553		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12										RRCID -> 193670	COMPL. DATE 09/10/2002	TOTAL DEPTH 8461	PERF. 6511	- 8069
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15										RRCID -> 193675	COMPL. DATE 09/10/2002	TOTAL DEPTH 8356	PERF. 6440	- 7947
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SIMMONS RANCH WELL #: 30										RRCID -> 193679	COMPL. DATE 01/15/2003	TOTAL DEPTH 8355	PERF. 7968	- 7980
*08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-		
*09	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3	N	-0-			-0-		
*10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-			-0-		
*11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-			-0-		
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SIMMONS RANCH WELL #: 41										RRCID -> 193956	COMPL. DATE 12/16/2002	TOTAL DEPTH 8115	PERF. 7806	- 7826
*08	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	3	N	-0-			-0-		
*09	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	3	N	-0-			-0-		
*10	186 N	89	-0-	-97	-0-	89	3	N	-0-			-0-		
*11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-			-0-		
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HUDSPETH 53 WELL #: 5										RRCID -> 193960	COMPL. DATE 10/12/2002	TOTAL DEPTH 8774	PERF. 6762	- 8638
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HUDSPETH 53 WELL #: 4										RRCID -> 193962	COMPL. DATE 11/16/2002	TOTAL DEPTH 8761	PERF. 7344	- 8544
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MAYER 10 WELL #: 5										RRCID -> 193979	COMPL. DATE 09/07/2002	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 6604	- 8279
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
HUDSPETH J		WELL #: 2		RRCID -> 194024		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6776 - 8489							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 10		WELL #: 2		RRCID -> 194302		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HUDSPETH 53		WELL #: 6		RRCID -> 194541		COMPL. DATE 11/03/2002		TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6771 - 8634							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HUDSPETH "H"		WELL #: 7		RRCID -> 194542		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8396 - 8401							
*08	434	N	413	-0-	-21	-0-	27	1	386	2	N	-0-			1
*09	450	N	397	-0-	-53	-0-	27	1	370	2	N	-0-			1
*10	465	N	402	-0-	-63	-0-	28	1	374	2	N	-0-			1
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361	2	N	-0-			1
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	29	1	376	2	N	-0-			1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

HUDSPETH "H"		WELL #: 6		RRCID -> 194545		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6897 - 8656							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAYER 3B		WELL #: 8		RRCID -> 194550		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 8672 PERF. 6306 - 8478							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAYER 9		WELL #: 4		RRCID -> 194558		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6517 - 8200							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
MAYER 3C WELL #: 10 RRCID -> 194565 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8135 - 8426													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08		1333 N	1261	-0-	-72	-0-	60 1	1201 2	Y	-0-		-0-	
*09		1230 N	1203	-0-	-27	-0-	58 1	1145 2	Y	-0-		-0-	
*10		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	56 1	1123 2	Y	-0-		-0-	
*11		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	60 1	1123 2	Y	1		1	
							1 9						
*12		837 N	837	-0-	-0-	-0-	43 1	794 2	Y	-0-		1	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1	
MAYER 21 WELL #: 7 RRCID -> 194643 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MAYER 3C WELL #: 12 RRCID -> 194670 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6358 - 8354													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 2 RRCID -> 194676 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8430 - 8484													
*08		62 N	47	-0-	-15	-0-	2 1	45 2	N	-0-		-0-	
*09		60 N	45	-0-	-15	-0-	2 1	43 2	N	-0-		-0-	
*10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	7 1	58 2	N	-0-		-0-	
*11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	N	-0-		-0-	
*12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	37 2	N	-0-		-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MAYFIELD 33 WELL #: 3 RRCID -> 194704 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MAYER 21 WELL #: 6 RRCID -> 194859 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6620 - 8146													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYER 19		WELL #: 8		RRCID -> 194864		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6322 - 8305								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C		WELL #: 15		RRCID -> 194866		COMPL. DATE 10/26/2002		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8164 - 8324								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 21		WELL #: 8		RRCID -> 194888		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6378 - 8272								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 10		RRCID -> 194893		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6384 - 8646								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 3		RRCID -> 194897		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8385 - 8442								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 6		RRCID -> 194899		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6419 - 8777								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 9		RRCID -> 194903		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 9202 PERF. 6607 - 8842								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 7		RRCID -> 195398		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 9237 PERF. 7572 - 9026				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3D		WELL #: 3		RRCID -> 195707		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6485 - 8223				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3D		WELL #: 7		RRCID -> 195719		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6571 - 8478				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 16		RRCID -> 195725		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6167 - 8196				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 195759		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 51		WELL #: 2		RRCID -> 195761		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6650 - 8374				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 6		RRCID -> 195763		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 8408				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SIMMONS RANCH		WELL #: 42		RRCID -> 195825		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6268 - 8014		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER 3C		WELL #: 9		RRCID -> 195838		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7057 - 8468		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER 3C		WELL #: 8		RRCID -> 195840		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6345 - 8150		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER 3C		WELL #: 11		RRCID -> 195842		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7057 - 8468		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 195932		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 8042		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3005		RRCID -> 196138		COMPL. DATE 12/25/2002		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7163 - 8504		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"		WELL #: 2		RRCID -> 197516		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6302 - 8312		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
MAYER 3C WELL #: 7 RRCID -> 197561 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6370 - 8246															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 18 RRCID -> 198666 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8198															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 11 RRCID -> 198710 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8247 - 8274															
*08	1674	X	1256	-0-	-418	-0-	83	1	1173	3	Y	-0-			4
*09	1620	X	1107	-0-	-513	-0-	73	1	1034	3	Y	-0-			4
*10	1457	X	1308	-0-	-149	-0-	83	1	1224	3	Y	1	1 1		4
							1	9							
11	1350	X	1231	-0-	-119	-0-	76	1	1155	3	Y	-0-			4
12	1333	X	1277	-0-	-56	-0-	82	1	1194	3	Y	1			5
							1	9							
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				5

MAYFIELD 32 WELL #: 3 RRCID -> 198959 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8200 - 8732															
*08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	50	1	778	3	Y	3	2 8		2
							3	9							
*09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	47	1	783	3	Y	1	1 8		2
							1	9							
*10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	86	1	704	3	Y	1	2 1		1
							1	9							
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	98	1	634	3	Y	-0-			1
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	91	1	664	3	Y	1			2
							1	9							
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2

HICKS 22 WELL #: 14 RRCID -> 198961 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8106 - 8184															
*08	434	N	407	-0-	-27	-0-	19	1	388	2	Y	-0-			-0-
*09	420	N	389	-0-	-31	-0-	19	1	370	2	Y	-0-			-0-
*10	403	N	399	-0-	-4	-0-	19	1	380	2	Y	-0-			-0-
*11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	396	2	Y	-0-			-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	385	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

MAYER 21 WELL #: 9 RRCID -> 198962 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8208 - 8280															
*08	713	N	687	-0-	-26	-0-	33	1	654	2	Y	-0-			-0-
*09	720	N	627	-0-	-93	-0-	30	1	597	2	Y	-0-			-0-
*10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	39	1	779	2	Y	-0-			-0-
*11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	36	1	682	2	Y	-0-			-0-
*12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	38	1	693	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYFIELD 39		WELL #: 18		RRCID -> 198966		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8277 - 8327				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	42	1	590	3	Y	-0-	2
*09	600 N	590	-0-	-10	-0-	39	1	551	3	Y	-0-	2
*10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	41	1	601	3	Y	1	2
						1	9				1 1	
*11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	39	1	586	3	Y	-0-	2
*12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	39	1	571	3	Y	1	3
						1	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	3

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 8		RRCID -> 198970		COMPL. DATE 02/25/2003		TOTAL DEPTH 8593 PERF. 6223 - 8088				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3		WELL #: 5		RRCID -> 199431		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8033 - 8294				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIRBY 2		WELL #: 6		RRCID -> 199462		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 7271				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 21		WELL #: 10		RRCID -> 199866		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 8654 PERF. 6401 - 8152				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 21		WELL #: 11		RRCID -> 199872		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6510 - 8340				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SIMMONS RANCH		WELL #: 53		RRCID -> 199892		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6364 - 7984				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 55		RRCID -> 200008		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6296 - 8027				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 200014		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6784 - 7958				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 32		RRCID -> 200518		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 9270				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAYER		WELL #: 504		RRCID -> 200694		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 8192				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT		-0-
MAYER		WELL #: 601		RRCID -> 200700		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6840 - 8080				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAYER		WELL #: 505		RRCID -> 200707		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 8114				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER		WELL #: 605		RRCID -> 200709		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6834 - 8174		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 7		RRCID -> 200806		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6470 - 7702		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3108		RRCID -> 200826		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7313 - 8344		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 14		RRCID -> 201891		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 4		RRCID -> 201892		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 20		RRCID -> 201895		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 9272 PERF. 6434 - 9183		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 201903		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8243		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYFIELD 41		WELL #: 3		RRCID -> 201943		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6235 - 8388			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		

MAYFIELD 32		WELL #: 4		RRCID -> 201953		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 8827 PERF. 6406 - 8187			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		

MAYFIELD 33		WELL #: 5		RRCID -> 201970		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 6419 - 8194			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		

MAYFIELD 33		WELL #: 6		RRCID -> 201973		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7068 - 8196			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		

MAYFIELD 33		WELL #: 7X		RRCID -> 201976		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6440 - 8458			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		

MAYER 20		WELL #: 6		RRCID -> 202028		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8156 - 8450			
*08	1209	N	1057	-0-	-152	-0-	51 1	1006 2	Y	-0-	
*09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	66 1	1305 2	Y	-0-	
*10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	70 1	1400 2	Y	-0-	
*11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	61 1	1154 2	Y	1	
							1 9				
*12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	62 1	1133 2	Y	-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SIMMONS RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 202128		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 8		RRCID -> 202130		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7958 - 8449								
*08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	55	1	774	3	Y	-0-					2
*09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	53	1	749	3	Y	1					3
						1	9									
*10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	57	1	834	3	Y	-0-	1	1			2
*11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	53	1	806	3	Y	-0-					2
*12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	57	1	839	3	Y	1					3
						1	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

MAYFIELD 32		WELL #: 5		RRCID -> 202142		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 8284								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, TOM 1		WELL #: 7		RRCID -> 202152		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 6		RRCID -> 202345		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSPETH 51		WELL #: 3		RRCID -> 202613		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6541 - 8248								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MAYFIELD 33		WELL #: 9		RRCID -> 202624		COMPL. DATE 11/05/2003			TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8140 - 8612					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*08		558 N	508	-0-	-50	-0-	31 1	477 3	Y		-0-			1
*09		540 N	523	-0-	-17	-0-	30 1	490 3	Y		3	3 8		1
							3 9							
*10		581 N	581	-0-	-0-	-0-	63 1	518 3	Y		-0-	1 1		-0-
*11		575 N	575	-0-	-0-	-0-	77 1	497 3	Y		1			1
							1 9							
*12		875 N	875	-0-	-0-	-0-	106 1	769 3	Y		-0-			1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			1

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 402		RRCID -> 202808		COMPL. DATE 09/25/2003			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6576 - 8157					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 8		RRCID -> 202820		COMPL. DATE 09/17/2003			TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7596 - 8440					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1725		RRCID -> 204498		COMPL. DATE 02/03/2003			TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 2109		RRCID -> 204553		COMPL. DATE 06/29/2003			TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8370 - 8753					
*08		2697 X	2273	-0-	-424	-0-	136 1	2136 3	N		1	2 1		3
							1 9							
*09		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	159 1	2515 3	N		1	2 1		2
							1 9							
*10		2697 X	2625	-0-	-72	-0-	154 1	2468 3	N		3	2 1	1 8	2
							3 9							
11		2580 X	2130	-0-	-450	-0-	125 1	2004 3	N		1	1 1		2
							1 9							
12		2604 X	1552	-0-	-1052	-0-	91 1	1460 3	N		1	2 1		1
							1 9							
01		837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-			N		NO RPT			1

WILSON, DUKE		WELL #: 1726		RRCID -> 204841		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 8786 PERF. 5774 - 8401					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 7		RRCID -> 204868		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8266 - 8468				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1722		RRCID -> 204901		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 5578 - 8711				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH H		WELL #: 8		RRCID -> 205050		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6828 - 8703				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 205085		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6248 - 7890				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15		WELL #: 8		RRCID -> 205086		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6518 - 8140				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52		WELL #: 12		RRCID -> 205098		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6790 - 8084				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 37		WELL #: 7		RRCID -> 205100		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6445 - 7939				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 37		WELL #: 6		RRCID -> 205101		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 7733			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER 37		WELL #: 9		RRCID -> 205103		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6410 - 7750			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 25		RRCID -> 205104		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8660 - 8846			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 502		RRCID -> 205133		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 8069			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 10		RRCID -> 205134		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8343 - 8520			
*08	744 N	741	-0-	-3	-0-	34	1	707	2	N	-0-
*09	720 N	709	-0-	-11	-0-	32	1	677	2	N	-0-
*10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	76	1	659	2	N	-0-
*11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	45	1	647	2	N	-0-
*12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	63	1	605	2	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MAYFIELD 41		WELL #: 5		RRCID -> 205135		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8430 - 8358			
*08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	3	Y	-0-
*09	930 N	4	-0-	-926	-0-	4	3			Y	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 9		RRCID -> 205137		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7572 - 8396			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WILSON, DUKE		WELL #: 1714		RRCID -> 205297		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5680 - 8162			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 15		RRCID -> 205300		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 8421 PERF. 5621 - 8229			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 6		RRCID -> 205301		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1718		RRCID -> 205303		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5535 - 8109			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER, MINNIE H., D-38		WELL #: 1		RRCID -> 205392		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 10		RRCID -> 205393		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 20		WELL #: 5		RRCID -> 205407		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 8751 PERF. 6658 - 8305			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131								
BROWN/WHITEHEAD 2			WELL #:	24	RRCID ->	205464	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8442 - 8514
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 20			WELL #:	4	RRCID ->	205472	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	8727	PERF. 6386 - 8570
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 20			WELL #:	3	RRCID ->	205473	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6316 - 8434
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE			WELL #:	1712	RRCID ->	205490	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	8762	PERF. 5774 - 8587
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARDSON 139			WELL #:	9	RRCID ->	205525	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6113 - 7960
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DIEBITSCH 70			WELL #:	10	RRCID ->	205527	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	7915	PERF. 6448 - 7650
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL			WELL #:	3206X	RRCID ->	205552	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	8471	PERF. 7014 - 7248
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MAYER 47		WELL #: 11		RRCID -> 205732		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8032 - 8172					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08		549 N	549	-0-	-0-	-0-	38	1	511	3	Y	-0-			-0-
*09		623 N	623	-0-	-0-	-0-	46	1	577	3	Y	-0-			-0-
*10		663 N	663	-0-	-0-	-0-	49	1	614	3	Y	-0-			-0-
*11		725 N	725	-0-	-0-	-0-	53	1	672	3	Y	-0-			-0-
*12		808 N	808	-0-	-0-	-0-	61	1	747	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 54		RRCID -> 205737		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 8357		PERF. 6848 - 8037					
*08		186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-			-0-
*09		180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-			-0-
*10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
*11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
*12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 36		WELL #: 8		RRCID -> 205739		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7958 - 8069					
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1715		RRCID -> 205854		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 5478 - 8476					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 47		WELL #: 7		RRCID -> 205855		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6316 - 7796					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 3C		WELL #: 23		RRCID -> 205856		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 6420 - 8486					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 3C		WELL #: 19		RRCID -> 205857		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 8714		PERF. 6454 - 8451					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER 3C		WELL #: 18		RRCID -> 205858		COMPL. DATE 12/26/2003		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6516 - 8412		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MITCHELL, TOM 1		WELL #: 8		RRCID -> 205859		COMPL. DATE 12/07/2003		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6990 - 8226		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER 3C		WELL #: 20		RRCID -> 205861		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6461 - 8354		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER 3C		WELL #: 22		RRCID -> 205862		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6454 - 8032		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 8		RRCID -> 206024		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6298 - 8454		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 9		RRCID -> 206025		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 8818 PERF. 6398 - 8345		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 9		RRCID -> 206026		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6360 - 8220		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYFIELD 32		WELL #: 8		RRCID -> 206027		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6354 - 8933				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANCASTER 155		WELL #: 2		RRCID -> 206028		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6072 - 7184				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 2		RRCID -> 206029		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6358 - 8355				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #: 8		RRCID -> 206030		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6390 - 8455				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 18		RRCID -> 206031		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6670 - 9174				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 14		RRCID -> 206032		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6522 - 8014				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 36		RRCID -> 206033		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6468 - 8451				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
MAYFIELD 32 WELL #: 7 RRCID -> 206034 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6386 - 8352															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 11 RRCID -> 206035 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6112 - 8028															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 10 RRCID -> 206107 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8172 - 8250															
*08		589 N	544	-0-	-45	-0-	36	1	508	3	Y	-0-			2
*09		540 N	522	-0-	-18	-0-	34	1	486	3	Y	2	1 8		3
							2	9							
*10		552 N	552	-0-	-0-	-0-	35	1	517	3	Y	-0-	1 1		2
*11		495 N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	464	3	Y	-0-			2
*12		523 N	523	-0-	-0-	-0-	33	1	489	3	Y	1			3
							1	9							
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

MAYER 36 WELL #: 10 RRCID -> 206199 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAYER WELL #: 606 RRCID -> 206201 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6884 - 7922															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAYER RANCH Q-15 WELL #: 2 RRCID -> 206202 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6618 - 7948															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
MAYER		WELL #: 506		RRCID -> 206203		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 7994	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAYER		WELL #: 46		RRCID -> 206204		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAYER		WELL #: 51		RRCID -> 206207		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6533 - 8036	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 206208		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAYER		WELL #: 49		RRCID -> 206209		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 8377 PERF. 6822 - 8191	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAYER		WELL #: 50		RRCID -> 206210		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 8218	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 13		RRCID -> 206211		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6382 - 8301	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
MAYFIELD 39		WELL #: 14		RRCID -> 206212		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 60		RRCID -> 206213		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6564 - 8000	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER		WELL #: 48		RRCID -> 206215		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8508 PERF. 6885 - 8339	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 11		RRCID -> 206216		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 8160	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 67		RRCID -> 206217		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 7912	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 12		RRCID -> 206218		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6866 - 8686	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYFIELD 33		WELL #: 13		RRCID -> 206240		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8217 - 8300				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
*08	1643 N	1576	-0-	-67	-0-	105	1	1470	3	Y	1	7
						1	9					
*09	1590 N	1525	-0-	-65	-0-	100	1	1425	3	Y	-0-	7
*10	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	112	1	1646	3	Y	1	6
						1	9					
*11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	98	1	1480	3	Y	1	7
						1	9					
*12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	104	1	1514	3	Y	1	8
						1	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	8

SIMMONS RANCH		WELL #: 75		RRCID -> 206242		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7364 - 7712				
*08	2914 X	1641	-0-	-1273	-0-	1641	3			N	-0-	-0-
*09	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-	-0-
*10	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-	-0-
*11	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-	-0-
*12	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-	-0-
01	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1716		RRCID -> 206986		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5503 - 8065				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

REINHARDT "6"		WELL #: 10		RRCID -> 207071		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6052 - 8190				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

REINHARDT "6"		WELL #: 11		RRCID -> 207072		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6104 - 8120				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #: 3		RRCID -> 207074		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6427 - 7838				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
REINHARDT "6" WELL #: 9 RRCID -> 207156 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6112 - 8256															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		

SIMMONS RANCH WELL #: 74 RRCID -> 207160 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7356 - 7621															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		

REINHARDT 6 WELL #: 13 RRCID -> 207169 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7976 - 8178															
*08	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	70	1	985	3	Y	1	2	1	1
							1	9							
*09	1050	N	991	-0-	-59	-0-	65	1	920	3	Y	5	5	8	1
							6	9							
*10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	59	1	862	3	Y	-0-	1	1	-0-
*11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	55	1	828	3	Y	-0-			-0-
*12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	70	1	1021	3	Y	1			1
							1	9							
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1

MAYER 49 WELL #: 4 RRCID -> 207239 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6346 - 7712															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD" WELL #: 3 RRCID -> 207294 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6480 - 7772															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 207424 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8334															
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 2 RRCID -> 207453 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6660 - 7958																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SIMMONS 71 WELL #: 6 RRCID -> 207454 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6382 - 7662																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD" WELL #: 2 RRCID -> 207455 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6502 - 7922																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 207456 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6536 - 7945																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 3 RRCID -> 207517 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 7960																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 71 RRCID -> 207520 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 5 RRCID -> 207543 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 8394																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 29		RRCID -> 207601		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 8902				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 7		RRCID -> 207671		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8372 - 8426				
*08	2046	X	1665	-0-	-381	-0-	76 1 1589 2	N	-0-			1
*09	1830	X	1656	-0-	-174	-0-	76 1 1580 2	N	-0-			1
*10	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	203 1 1765 2	N	-0-			1
11	1560	X	1484	-0-	-76	-0-	96 1 1388 2	N	-0-			1
12	1612	X	1086	-0-	-526	-0-	102 1 984 2	N	-0-			1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1

BLOODWORTH		WELL #: 1201		RRCID -> 207718		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6478 - 8911				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 134		WELL #: 3		RRCID -> 207719		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8153 PERF. 6450 - 7690				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WARD, J.W. 118		WELL #: 14		RRCID -> 207720		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 34		RRCID -> 207721		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6560 - 9076				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 39		RRCID -> 207722		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6323 - 8350				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 207893										COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6448 - 8622	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 13 RRCID -> 207904										COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	8733	PERF.	6500 - 8528	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HUDSPETH 52 WELL #: 4 RRCID -> 207905										COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7484 - 8481	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 19 RRCID -> 207906										COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	6912 - 8928	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

VALLIANT WELL #: 7 RRCID -> 207908										COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	8723	PERF.	7113 - 8440	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 4 RRCID -> 207938										COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7534 - 7792	
*08	1116	N	1036	-0-	-80	-0-			64	1	969	3	N	3	2 1	5
									3	9						
*09	1050	N	1044	-0-	-6	-0-			67	1	973	3	N	4	5 1	4
									4	9						
*10	1085	N	999	-0-	-86	-0-			63	1	930	3	N	5	3 1	6
									6	9						
*11	979	N	979	-0-	-0-	-0-			63	1	912	3	N	4	3 1	7
									4	9						
*12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-			65	1	938	3	N	1	3 1	5
									1	9						
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		5

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
SIMMONS 73		WELL #: 6		RRCID -> 207941		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 208046		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SHURLEY 165		WELL #: 9		RRCID -> 208052		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BLOODWORTH		WELL #: 901		RRCID -> 208129		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1724		RRCID -> 208169		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8667 PERF. 5786 - 8596	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1728		RRCID -> 208174		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 8634 PERF. 5752 - 8397	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #: 16		RRCID -> 208195		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5690 - 8702	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 41 RRCID -> 208197 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7332 - 8586												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 43 RRCID -> 208201 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BLOODWORTH WELL #: 401 RRCID -> 208220 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7348 - 9440												
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 22 RRCID -> 208221 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 8 RRCID -> 208222 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5436 - 8071												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 8 RRCID -> 208224 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 17 RRCID -> 208247 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6593 - 9190												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 208314 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6216 - 7655												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 12 RRCID -> 208317 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 34 WELL #: 3 RRCID -> 208395 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 208453 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6263 - 7732												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X" WELL #: 2 RRCID -> 208463 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6460 - 7798												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 30 RRCID -> 208513 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8442 - 8707												
*08		372 N	330	-0-	-42	-0-	15	1	315	2	N	-0-
*09		330 N	313	-0-	-17	-0-	14	1	299	2	N	-0-
*10		341 N	338	-0-	-3	-0-	35	1	303	2	N	-0-
*11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	2	N	-0-
*12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	28	1	268	2	N	-0-
							43	3				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3303		RRCID -> 208533		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 72		RRCID -> 208535		COMPL. DATE 06/07/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 8110	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3113		RRCID -> 208537		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 208539		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE 188		WELL #: 15		RRCID -> 208557		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DUKE WILSON 189		WELL #: 15		RRCID -> 208574		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 8846	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 7		RRCID -> 208943		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #:	3	RRCID ->	209033	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6391	-	8544
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #:	5	RRCID ->	209034	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	6523	-	7794
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:	4	RRCID ->	209035	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	8098	PERF.	6590	-	7980
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:	3210	RRCID ->	209036	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	8631	PERF.	7142	-	8438
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:	3211	RRCID ->	209037	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	7078	-	8513
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:	3212	RRCID ->	209038	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7012	-	8151
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FAWCETT, BOBBY H.		WELL #:	11	RRCID ->	209373	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	6204	-	7845
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SIMMONS RANCH		WELL #: 82		RRCID -> 209381		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 12		RRCID -> 209453		COMPL. DATE 09/06/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5815 - 8416				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, BOBBY H.		WELL #: 12		RRCID -> 209509		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6166 - 8202				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 13		RRCID -> 209530		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6374 - 8300				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 188		WELL #: 16		RRCID -> 209535		COMPL. DATE 09/06/2004		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 5596 - 8483				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #: 10		RRCID -> 209561		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 8649 PERF. 6340 - 8418				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 14		RRCID -> 209566		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5514 - 8454				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"		WELL #: 3		RRCID -> 209587		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6546 - 8324		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 49		RRCID -> 210081		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8596		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAYER 38		WELL #: 6		RRCID -> 210082		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6290 - 7974		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 11		RRCID -> 210083		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 7921 PERF. 6426 - 7806		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

HUDSPETH 52		WELL #: 5		RRCID -> 210084		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 6916 - 8434		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 4		RRCID -> 210085		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6546 - 8660		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 42		RRCID -> 210086		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 8674		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON										
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131										
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 40 RRCID -> 210175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SHANNON 52 WELL #: 14 RRCID -> 210180 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 7616										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SIMMONS 71 WELL #: 8 RRCID -> 210318 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 45 RRCID -> 210322 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47189		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47189		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47189		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47189		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47189		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47189		N	NO RPT	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 46 RRCID -> 210358 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HICKS 23 WELL #: 11 RRCID -> 210372 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8369 - 8388										
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9 1	178 2	Y	-0-
*09	180	N	179	-0-	-1	-0-	9 1	170 2	Y	-0-
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9 1	177 2	Y	-0-
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10 1	183 2	Y	-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10 1	177 2	Y	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 9 RRCID -> 210388 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 26 RRCID -> 210431 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6406 - 8550												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 52 RRCID -> 210459 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 303 RRCID -> 210490 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 8214												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYER 3C WELL #: 24 RRCID -> 210496 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6446 - 8432												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYER 3C WELL #: 17 RRCID -> 210498 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 8320												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 210689 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6616 - 7846												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 19 RRCID -> 210750 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MAYFIELD 34		WELL #: 17		RRCID -> 210763		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6396 - 7924							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILL-MAYER, MINNIE H "A"		WELL #: 4		RRCID -> 210790		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 7740							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUDSPETH "B"		WELL #: 103		RRCID -> 210791		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 21		RRCID -> 210792		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6597 - 8826							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 48		RRCID -> 210793		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYER 48		WELL #: 4		RRCID -> 210812		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON										
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131										
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 4 RRCID -> 210830 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8269 - 8317										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
*08	744 N	738	-0-	-6	-0-	46 1	691 3	N	1	2
						1 9				
*09	720 N	718	-0-	-2	-0-	44 1	673 3	N	1	3
						1 9				
*10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	55 1	877 3	N	1	1
						1 9			3 1	
*11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	43 1	652 3	N	2	3
						2 9				
*12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	45 1	652 3	N	1	4
						1 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4
RENFRO, BETTY FAYE "C" WELL #: 3 RRCID -> 210844 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8373 - 8516										
*08	279 N	263	-0-	-16	-0-	15 1	248 2	Y	-0-	1
						1 9			1 1	1
*09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	15 1	240 2	Y	1	1
						1 9			1 1	1
*10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15 1	242 2	Y	1	2
						1 9				
*11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13 1	221 2	Y	1	2
						1 9			1 1	
*12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13 1	215 2	Y	-0-	1
								Y	NO RPT	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 8 RRCID -> 210862 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7582 - 8452										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 210895 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6302 - 8640										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 15 RRCID -> 210899 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6460 - 7970										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
FAWCETT, BOBBIE H WELL #: 15 RRCID -> 210903 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 8066										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 10		RRCID -> 210908		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 7952		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER, MINNIE H "D"		WELL #: 304		RRCID -> 210926		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 8112		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK, H.E. ETAL		WELL #: 2804		RRCID -> 210947		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7262 - 8628		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 15		RRCID -> 210948		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8069		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 4		WELL #: 5		RRCID -> 210949		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 8146		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 16		RRCID -> 210969		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 8238		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 21		WELL #: 12		RRCID -> 211006		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 8148		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131										
PHILLIPS 35			WELL #: 1		RRCID -> 211032		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7170 - 8652			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL-VALLIANT ,L.R. "A"			WELL #: 2		RRCID -> 211097		COMPL. DATE 05/04/2005			TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6320 - 8530			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSPETH "1017"			WELL #: 1		RRCID -> 211131		COMPL. DATE 02/05/2005			TOTAL DEPTH 8925 PERF. 6856 - 8674			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S JR "E"			WELL #: 22		RRCID -> 211137		COMPL. DATE 02/05/2005			TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"			WELL #: 24		RRCID -> 211158		COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 8054			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMMONS 73			WELL #: 7X		RRCID -> 211192		COMPL. DATE 03/12/2005			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7434 - 7564			
*08	1674 N	1588	-0-	-86	-0-	104	1	1483	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
*09	1620 N	1491	-0-	-129	-0-	96	1	1394	3	Y	1	1 8	1
						1	9						
*10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	103	1	1399	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
*11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	88	1	1259	3	Y	1		2
						1	9						
*12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	94	1	1291	3	Y	-0-	1 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SIMMONS RANCH		WELL #: 86		RRCID -> 211238		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7536 - 7651		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-		-0-
*09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-		-0-
*10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3	N	-0-		-0-
*11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-		-0-
*12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 211268		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHURLEY RR 9		WELL #: 2		RRCID -> 211315		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 18		RRCID -> 211418		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8117		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 211431		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7110 - 8356		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HICKS 22		WELL #: 16		RRCID -> 211456		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7246 - 8176		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 15		RRCID -> 211608		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8075		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																			
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 211726 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 13 RRCID -> 211730 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6110 - 8328																			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 15 RRCID -> 211739 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6270 - 8072																			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 211749 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6769 - 8072																			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 17 RRCID -> 211765 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6240 - 8349																			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4018 RRCID -> 212086 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682																			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 7 RRCID -> 212116 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8080																			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SIMMONS 71		WELL #: 9		RRCID -> 212117		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 7859		PERF. 7570 - 7608				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
*08		217 N	190	-0-	-27	-0-	12 1	178 3	Y		-0-			-0-
*09		210 N	184	-0-	-26	-0-	12 1	172 3	Y		-0-			-0-
*10		217 N	195	-0-	-22	-0-	13 1	182 3	Y		-0-			-0-
*11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	16 1	227 3	Y		-0-			-0-
*12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	14 1	187 3	Y		-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #: 4		RRCID -> 212123		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 8798		PERF. 6181 - 8460				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 212325		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 6207 - 8684				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

VAN SHOUBROUEK		WELL #: 1SW		RRCID -> 212505		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 7163		PERF. 6496 - 6808				
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1747		RRCID -> 212677		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 9096		PERF. 5807 - 8987				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 20 X		RRCID -> 212699		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 6273 - 8206				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 212710		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 8682		PERF. 6236 - 8216				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
WILSON, DUKE 173 WELL #: 17 RRCID -> 213036 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5852 - 8894													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WILSON, DUKE 185 WELL #: 12 RRCID -> 213066 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5526 - 8902													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 17 RRCID -> 213083 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 6374 - 8431													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MAYFIELD 46 WELL #: 19 RRCID -> 213123 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6144 - 8020													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MAYFIELD 45 WELL #: 21 RRCID -> 213125 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6142 - 8426													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MAYFIELD 39 WELL #: 23 RRCID -> 213149 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6352 - 7958													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SIMMONS RANCH WELL #: 87 RRCID -> 213154 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7860 - 7863													
*08	2604	X	2462	-0-	-142	-0-	2461	3	1 9	N	1	1 8	-0-
*09	2490	X	2419	-0-	-71	-0-	2419	3		N	-0-		-0-
*10	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3		N	-0-		-0-
*11	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3		N	-0-		-0-
12	2573	X	2515	-0-	-58	-0-	2515	3		N	-0-		-0-
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYFIELD 32		WELL #: 19		RRCID -> 213164		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 8809 PERF. 6388 - 8172		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 23		RRCID -> 213168		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 8639 PERF. 6346 - 8074		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 21		WELL #: 13		RRCID -> 213186		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 8274		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 185		WELL #: 13		RRCID -> 213277		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5200 - 8815		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1869		RRCID -> 213279		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1847		RRCID -> 213280		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 13		RRCID -> 213391		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6350 - 8584		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 20 RRCID -> 213431 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6426 - 8520												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 4 RRCID -> 213595 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 8262												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 18 RRCID -> 213621 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6364 - 8124												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 2 RRCID -> 213624 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5656 - 8436												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 5 RRCID -> 213707 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 8548												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1764 RRCID -> 213745 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 8462												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1776 X RRCID -> 213753 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5364 - 8480												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYFIELD 33		WELL #: 20		RRCID -> 213768		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6286 - 8028				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 22		RRCID -> 213790		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 8453 PERF. 6174 - 7992				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 22		RRCID -> 213812		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6373 - 8374				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 11		RRCID -> 213816		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 8637 PERF. 6342 - 8260				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 20		RRCID -> 213819		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1F		WELL #: 1		RRCID -> 213848		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 11		RRCID -> 213878		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6602 - 8656				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 603 RRCID -> 213880										COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6306 - 8548		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 20 RRCID -> 213889										COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	6332 - 8094		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 25 RRCID -> 213943										COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	8448	PERF.	6414 - 7904		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 24 RRCID -> 213961										COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	8817	PERF.	8488 - 8750		
*08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	40	1	846	2	N	-0-					-0-
*09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	40	1	830	2	N	-0-					-0-
*10	899	N	879	-0-	-20	-0-	91	1	788	2	N	-0-					-0-
*11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	55	1	797	2	N	-0-					-0-
*12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	77	1	737	2	N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 21 RRCID -> 213981										COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6338 - 8260		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 9 RRCID -> 213983										COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	8791	PERF.	6224 - 8486		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER, EDWIN S., JR "C"		WELL #: 305		RRCID -> 214007		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7774 - 7822			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	372 N	354	-0-	-18	-0-	22	1 9	331 3	N 1	1 1	2
*09	390 N	368	-0-	-22	-0-	24	1 9	343 3	N 1	2 1	1
*10	403 N	334	-0-	-69	-0-	21	1 9	311 3	N 2	1 1	2
*11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	19	1 9	276 3	N 2	1 1	3
*12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	19	1 9	279 3	N -0-	1 1	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT		2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 5		RRCID -> 214029		COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7484 - 7682			
*08	341 N	281	-0-	-60	-0-	13	1 9	268 3	N -0-		2
*09	300 N	271	-0-	-29	-0-	13	1 9	258 3	N -0-	1 1	1
*10	310 N	300	-0-	-10	-0-	15	1 9	284 3	N 1	1 1	1
*11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	15	1 9	283 3	N 1		2
*12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	15	1 9	313 3	N 1	2 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT		1

MAYER RANCH "M"		WELL #: 1204		RRCID -> 214040		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 7844			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT		-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 24		RRCID -> 214045		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 8004			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C"		WELL #: 403		RRCID -> 214050		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7779			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 214055		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 8558			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 6		RRCID -> 214057		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6397 - 7734				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 505		RRCID -> 214477		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 7720				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		WELL #: 5		RRCID -> 215264		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6246 - 8492				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 5		RRCID -> 215305		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 8129 PERF. 6755 - 7840				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 19		RRCID -> 215333		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6422 - 8600				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 5		WELL #: 3		RRCID -> 215372		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5412 - 7808				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. 'JJ'		WELL #: 3302		RRCID -> 215380		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6450 - 7762				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 215384 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6532 - 7782												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 215586 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 7710												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 215886 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D' WELL #: 5 RRCID -> 215891 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL-VALLIANT, L. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 215894 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER 37 WELL #: 12 RRCID -> 215901 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN, WHITEHEAD 2 WELL #: 44 RRCID -> 216511 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131									
RANDEE FAWCETT TRUST			WELL #:	16	RRCID ->	216669	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6188 - 8690
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH			WELL #:	407S	RRCID ->	216692	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	3018 - 4816
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.			WELL #:	1003	RRCID ->	216766	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	6668 - 7900
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33			WELL #:	21	RRCID ->	216770	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	6320 - 8160
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE			WELL #:	1765	RRCID ->	216892	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8520 - 8540
*08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	110	1	1726	3	N	1 1 1
							1	9				
*09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	87	1	1370	3	N	1 1 1
							1	9				
*10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	129	1	2058	3	N	1 1 1
							1	9				
*11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	115	1	1837	3	N	2 1 1
							1	9				
*12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	114	1	1813	3	N	-0- 1 1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT 1

MAYER RANCH "K"			WELL #:	1003	RRCID ->	216992	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6632 - 7994
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 506 RRCID -> 216996 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6590 - 7920												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 25 RRCID -> 217133 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8466 - 8646												
*08	961 N	704	-0-	-257	-0-	44	1	659	3	N	1	2
						1	9					
*09	840 N	743	-0-	-97	-0-	46	1	696	3	N	1	3
						1	9					
*10	806 N	729	-0-	-77	-0-	43	1	685	3	N	1	1
						1	9				3 1	
*11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	48	1	727	3	N	2	3
						2	9					
*12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	49	1	708	3	N	1	4
						1	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	4

MAYFIELD 45 WELL #: 19 RRCID -> 217160 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 15 RRCID -> 217335 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 6372 - 8881												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2803 RRCID -> 217465 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 4 RRCID -> 217517 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6202 - 8550												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYFIELD 46		WELL #: 21		RRCID -> 217531		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7658 - 7932				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
*08	2232 N	1203	-0-	-1029	-0-	73	1	1130	3	Y	-0-	4
*09	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	122	1	2025	3	Y	1	5
						1	9					
*10	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	251	1	2068	3	Y	1	1
						1	9					
*11	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	294	1	1907	3	Y	1	2
						1	9					
*12	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	272	1	1976	3	Y	1	3
						1	9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	3

MAYER, EDWIN S. JR "G"		WELL #: 14		RRCID -> 217539		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 8000				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

MAYER RANCH "L"		WELL #: 1103		RRCID -> 217542		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 7820				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 6		RRCID -> 217546		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6480 - 7970				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R'		WELL #: 5		RRCID -> 217720		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6622 - 7914				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

WILSON, DUKE		WELL #: 1615		RRCID -> 217722		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5398 - 8188				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYER RANCH AA WELL #: 2504 RRCID -> 217879 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7623 - 7744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	186 N	168	-0-	-18	-0-	8	1	159	3	N	1			2
						1	9							
*09	210 N	158	-0-	-52	-0-	7	1	150	3	N	1	1 1	1 8	1
						1	9							
*10	186 N	163	-0-	-23	-0-	8	1	154	3	N	1	1 1		1
						1	9							
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-			1
*12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	1	1 1		1
						1	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

HILL-MAYER, EDWIN S JR S WELL #: 5 RRCID -> 217880 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7772 - 7910

*08	713 N	586	-0-	-127	-0-	27	1	558	3	N	1			5
						1	9							
*09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	631	3	N	1	3 1		3
						1	9							
*10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	33	1	650	3	N	2	3 1		2
						2	9							
*11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	32	1	619	3	N	2			4
						2	9							
*12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	31	1	634	3	N	1	3 1		2
						1	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

MAYER 20A WELL #: 3 RRCID -> 218004 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6426 - 8512

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 2 RRCID -> 218011 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8200 - 8260

*08	899 N	821	-0-	-78	-0-	39	1	782	2	Y	-0-			-0-
*09	840 N	754	-0-	-86	-0-	36	1	718	2	Y	-0-			-0-
*10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	37	1	732	2	Y	-0-			-0-
*11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	47	1	895	2	Y	-0-			-0-
*12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	64	1	1162	2	Y	1			1
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

MAYER 20A WELL #: 1 RRCID -> 218025 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8468

*08	1240 N	1186	-0-	-54	-0-	57	1	1129	2	Y	-0-			-0-
*09	1170 N	1103	-0-	-67	-0-	53	1	1050	2	Y	-0-			-0-
*10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	50	1	998	2	Y	-0-			-0-
*11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	54	1	1016	2	Y	-0-			-0-
*12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	53	1	970	2	Y	1			1
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER 21		WELL #: 16		RRCID -> 218248		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 8358				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYER 21		WELL #: 14		RRCID -> 218252		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 8478				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N'		WELL #: 5		RRCID -> 218322		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'P'		WELL #: 4		RRCID -> 218327		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6674 - 8144				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 19		RRCID -> 218509		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6211 - 8492				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'P'		WELL #: 5		RRCID -> 218562		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6666 - 7924				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'J'		WELL #: 5		RRCID -> 218898		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6394 - 7826				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 219111 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6612 - 7950												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH "Y" WELL #: 2303 RRCID -> 219158 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 7928												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

POWELL 23 WELL #: 4 RRCID -> 219190 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 8246												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 103 RRCID -> 219208 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6589 - 8038												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NIXON 177 WELL #: 7 RRCID -> 219344 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148												
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYER 17 WELL #: 9 RRCID -> 219352 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 6406 - 8014												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 9 RRCID -> 219420 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 8433												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
VALLIANT, L. R.		WELL #: 306		RRCID -> 219424		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 8366				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 9		WELL #: 3		RRCID -> 219428		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 9		WELL #: 2		RRCID -> 219445		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52		WELL #: 16		RRCID -> 219457		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 7830				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 1303		RRCID -> 219463		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6532 - 7651				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1403		RRCID -> 219471		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6540 - 7724				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 25		RRCID -> 219473		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7066 - 7942				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYFIELD 46		WELL #: 24		RRCID -> 219526		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6188 - 7850			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WHITEHEAD 9		WELL #: 4		RRCID -> 219535		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8402 - 8450			
*08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	31 1	655 2	Y	-0-	-0-	
*09	660 N	425	-0-	-235	-0-	19 1	406 2	Y	-0-	-0-	
*10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	18 1	418 2	Y	-0-	-0-	
*11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	24 1	512 2	Y	-0-	-0-	
*12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	15 1	331 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 5		RRCID -> 219555		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER 4 LTD		WELL #: 1		RRCID -> 219607		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6418 - 8506			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SIMMONS RANCH		WELL #: 90		RRCID -> 219879		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7566 - 7892			
*08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-	-0-	
*09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		N	-0-	-0-	
*10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-	-0-	
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-	-0-	
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER RANCH FF		WELL #: 3002		RRCID -> 220099		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6520 - 7962			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER RANCH "F"		WELL #: 7		RRCID -> 220116		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6638 - 7972			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HUDSPETH "I"		WELL #: 5		RRCID -> 220118		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7324 - 8400				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C		WELL #: 25		RRCID -> 220120		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6412 - 8264				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIMEL		WELL #: 1		RRCID -> 220122		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7450 - 8768				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 10		WELL #: 3		RRCID -> 220131		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 8845 PERF. 6412 - 8570				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 9		RRCID -> 220133		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6434 - 7736				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "K"		WELL #: 10		RRCID -> 220137		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6462 - 7880				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V"		WELL #: 5		RRCID -> 220141		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6674 - 7884				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON										
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131										
MAYER, EDWINS. JR. "S" WELL #: 5 RRCID -> 220147 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6592 - 7930										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 4 RRCID -> 220150 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 8256										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 11 RRCID -> 220152 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 6286 - 8420										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 11 RRCID -> 220164 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6290 - 8046										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 10 RRCID -> 220167 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8172										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 103 RRCID -> 220172 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6440 - 7784										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 23 RRCID -> 220451 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6362 - 8302										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//	81267 691	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131								
SIMMONS RANCH		WELL #:	104	RRCID ->	220487	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7858 - 7898	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08		2356 N	2262	-0-	-94	-0-	2262 3	N	-0-		-0-
*09		2220 N	2056	-0-	-164	-0-	2056 3	N	-0-		-0-
*10		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 3	N	-0-		-0-
*11		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 3	N	-0-		-0-
*12		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 3	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH "Z"		WELL #:	2404	RRCID ->	220531	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 6564 - 7904	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NICKS, GERALD		WELL #:	9	RRCID ->	220533	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7151 - 8315	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 46		WELL #:	23	RRCID ->	220535	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6298 - 8108	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:	105	RRCID ->	220537	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	8033	PERF. 6242 - 7468	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 41		WELL #:	12	RRCID ->	220539	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 6262 - 8478	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH FF		WELL #:	3003	RRCID ->	220542	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	8055	PERF. 6448 - 7840	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
PHILLIP 35		WELL #: 2		RRCID -> 220908		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7202 - 8478			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WHITEHEAD 1		WELL #: 2		RRCID -> 220919		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6228 - 8350			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y'		WELL #: 4		RRCID -> 220924		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6294 - 7888			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MAYFIELD 45		WELL #: 18		RRCID -> 220932		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 8176			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 220943		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6296 - 7706			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MAYER 20A		WELL #: 4		RRCID -> 220946		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6432 - 8440			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F"		WELL #: 5		RRCID -> 220951		COMPL. DATE 05/14/2006		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6390 - 7776			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER, EDWIN S. JR "C"		WELL #: 304		RRCID -> 221140		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6456 - 7661		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR 'G'		WELL #: 304		RRCID -> 221150		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6700 - 8020		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 6		RRCID -> 221152		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6456 - 7756		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH "EE"		WELL #: 2903		RRCID -> 221202		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6372 - 7662		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER 20A		WELL #: 8		RRCID -> 221207		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER 20A		WELL #: 7		RRCID -> 221216		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6410 - 8510		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH "H"		WELL #: 802		RRCID -> 221359		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 8169 PERF. 6634 - 8006		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
HILL-MAYER "RR" WELL #: 103 RRCID -> 221798 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7570 - 8406															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-				

MAYFIELD 32 WELL #: 14 RRCID -> 221957 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8069															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-				

WILSON, DUKE 185 WELL #: 16 RRCID -> 221959 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8516 - 9004															
*08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	101	1	1575	3	N	-0-	1	1	2
*09	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	95	1	1510	3	N	-0-	1	1	1
*10	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	96	1	1542	3	N	1	1	1	1
							1	9							
*11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	91	1	1467	3	N	1	1	1	1
							1	9							
*12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	95	1	1517	3	N	1	1	1	1
							1	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

HILL-MAYER RR WELL #: 104 RRCID -> 222191 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8418 - 8440															
*08	1271	N	863	-0-	-408	-0-	43	1	816	3	N	4	4	1	6
							4	9							
*09	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	58	1	1104	3	N	8	7	1	7
							9	9							
*10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	59	1	1119	3	N	9	11	1	5
							10	9							
*11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	54	1	1057	3	N	9	7	1	7
							10	9							
*12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	57	1	977	3	N	7	8	1	6
							8	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

WILSON, DUKE WELL #: 1784 RRCID -> 222220 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 8872															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 16 RRCID -> 222232 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 8832															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WILSON, DUKE		WELL #: 1745		RRCID -> 222239		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 9216 PERF. 5660 - 8946				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 'E'		WELL #: 7		RRCID -> 222280		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6660 - 7940				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 20		RRCID -> 222287		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 8147 PERF. 6160 - 7990				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHANNON 52		WELL #: 17		RRCID -> 222298		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 7736				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUDSPETH "1017"		WELL #: 3		RRCID -> 222319		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 173		WELL #: 15		RRCID -> 222334		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5866 - 8842				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHANNON 52		WELL #: 15		RRCID -> 222356		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6500 - 7896				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 20A		WELL #: 6		RRCID -> 222389		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 8400			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH "CC"		WELL #: 2703		RRCID -> 222402		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 8089 PERF. 6862 - 7700			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 20A		WELL #: 5		RRCID -> 222408		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 807		RRCID -> 222412		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6496 - 7928			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD 1		WELL #: 5		RRCID -> 223154		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6238 - 8248			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1617		RRCID -> 223178		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5270 - 8900			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 3B		WELL #: 10X		RRCID -> 224201		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6612 - 8494			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #: 3		RRCID -> 224221		COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7034 - 8060				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 23		WELL #: 14		RRCID -> 224402		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6332 - 8560				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 8		WELL #: 6		RRCID -> 224450		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6924 - 8550				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 23		WELL #: 13		RRCID -> 224512		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6420 - 8468				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 79		RRCID -> 224869		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6254 - 7684				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 135		WELL #: 10		RRCID -> 224874		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6128 - 7796				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 225582		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6214 - 8220				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER 38		WELL #: 7		RRCID -> 225584		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 8191 PERF. 6780 - 7810			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 4		RRCID -> 225586		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6454 - 7724			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MAYFIELD 41		WELL #: 7		RRCID -> 225588		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6244 - 8446			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HICKS 22		WELL #: 17		RRCID -> 225591		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8464			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HICKS 22		WELL #: 18		RRCID -> 225629		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6332 - 8174			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MAYER 15		WELL #: 18		RRCID -> 225638		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6478 - 7830			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MAYER 15		WELL #: 17		RRCID -> 225643		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6418 - 7794			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER 36		WELL #: 13		RRCID -> 225655		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6292 - 8196				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 10		RRCID -> 225671		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5282 - 8594				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 4		RRCID -> 225674		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 8294				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOUBROUEK, VAN		WELL #: S 2WD		RRCID -> 225813		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6324 - 6816				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35		WELL #: 1		RRCID -> 226597		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8412 - 8446				
*08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	85 1	1757 3	N	18	7 1		30
						20 9						
*09	1740 N	1712	-0-	-28	-0-	79 1	1621 3	N	11	20 1		21
						12 9						
*10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	84 1	1683 3	N	15	20 1		16
						17 9						
*11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	77 1	1508 3	N	16	13 1		19
						18 9						
*12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	74 1	1449 3	N	12	14 1		17
						13 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

VALLANT, L. R.		WELL #: 18		RRCID -> 227067		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WHITEHEAD 10		WELL #: 5		RRCID -> 227224		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6276 - 8648				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WHITEHEAD 2		WELL #: 5		RRCID -> 227232		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6207 - 8721				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WHITEHEAD 2		WELL #: 7		RRCID -> 227237		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6260 - 8394				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WHITEHEAD 2		WELL #: 4		RRCID -> 227241		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6256 - 8950				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SIMMONS 3		WELL #: 3		RRCID -> 227347		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6276 - 7510				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 7		RRCID -> 227513		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYFIELD 45		WELL #: 20		RRCID -> 227555		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
HILL-ROUSSELOT "G"		WELL #: 4		RRCID -> 227724		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7300 - 8566								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER		WELL #: 56		RRCID -> 227796		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER		WELL #: 55		RRCID -> 227800		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-ROUSSELOT "D"		WELL #: 3		RRCID -> 227805		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7224 - 8548								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 8		WELL #: 5		RRCID -> 227922		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6794 - 8610								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 22		RRCID -> 228029		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6436 - 8374								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR		WELL #: 26		RRCID -> 228041		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6770 - 8026								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON										
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131										
VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 228073 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 8704										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARD, JOHN A. WELL #: 8 RRCID -> 228343 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 5620 - 7614										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RIMEL WELL #: 3 RRCID -> 228558 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7274 - 8824										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NICKS, GERALD 7 WELL #: 1 RRCID -> 228706 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7136 - 8286										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 80 RRCID -> 228819 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 8050										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 88 RRCID -> 229162 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7546 - 7564										
*08	527 N	324	-0-	-203	-0-	324	3	N	-0-	-0-
*09	510 N	189	-0-	-321	-0-	189	3	N	-0-	-0-
*10	496 N	288	-0-	-208	-0-	288	3	N	-0-	-0-
*11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-
*12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1752 RRCID -> 229614 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5330 - 8732										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 NICKS, GERALD 5 WELL #: 1 RRCID -> 229617 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7162 - 8374

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

WILSON, DUKE 176 WELL #: 18 RRCID -> 230008 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8414 - 8640

*08	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	65	1	1015	3	N	-0-	1	1			1
*09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	66	1	1047	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	67	1	1076	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	63	1	1010	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	66	1	1046	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MAYFIELD 40 WELL #: 19D RRCID -> 230307 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 8200

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 230412 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8408 - 8610

*08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	70	1	1129	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
*09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	71	1	1132	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
*10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	70	1	1167	2	Y	3					7
							3	9									
*11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	73	1	1201	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
*12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	66	1	1054	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

HUDSPETH "1017" WELL #: 5 RRCID -> 231413 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 47 WELL #: 13 RRCID -> 231419 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6316 - 8210

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
SIMMONS RANCH WELL #: 89 RRCID -> 231432 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

GLASSCOCK, H. E. ET AL WELL #: 2909 RRCID -> 231434 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7168 - 8472														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

MITTEL WELL #: 1501 RRCID -> 231447 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6890 - 6908														
*08	837	N	682	-0-	-155	-0-	682	3		N	-0-	-0-		
*09	720	N	654	-0-	-66	-0-	654	3		N	-0-	-0-		
*10	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	3		N	-0-	-0-		
*11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-	-0-		
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-	-0-		
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

MORRISS 83 WELL #: 7D RRCID -> 234126 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6874 - 7442														
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 304 RRCID -> 234358 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7720 - 7794														
*08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	3	N	-0-	2	
*09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	334	3	N	1	1	2
							1	9						
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	N	1	2	1
							1	9						
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	331	3	N	1		2
							1	9						
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	439	3	N	1	2	1
							1	9						
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

VALLIANT WELL #: 15 RRCID -> 234374 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8606 - 8690														
*08	2015	N	1642	-0-	-373	-0-	75	1	1567	2	N	-0-		1
*09	1800	N	1785	-0-	-15	-0-	81	1	1704	2	N	-0-		1
*10	1984	N	1823	-0-	-161	-0-	188	1	1635	2	N	-0-		1
*11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	100	1	1450	2	N	-0-		1
*12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	108	1	1037	2	N	-0-		1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
RICHARDSON 135		WELL #: 11		RRCID -> 234388		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7690 - 8018						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*08	496 N	366	-0-	-130	-0-	24	1	342	3	Y	-0-	1	1	3
*09	390 N	380	-0-	-10	-0-	25	1	352	3	Y	3	3	8	3
						3	9							
*10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	3	Y	-0-			-0-
*11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	3	Y	-0-			-0-
*12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	342	3	Y	1			1
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

SIMMONS RANCH		WELL #: 83		RRCID -> 234581		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 113		RRCID -> 234657		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 112		RRCID -> 234660		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 17		RRCID -> 234668		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6200 - 8020						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 6		WELL #: 8		RRCID -> 234679		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6231 - 8244						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WILSON, DUKE 21		WELL #: 17		RRCID -> 234689		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5774 - 8690				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 19		WELL #: 10		RRCID -> 234692		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8336				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG"		WELL #: 5		RRCID -> 234696		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6475 - 7808				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 23		WELL #: 12		RRCID -> 235066		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6402 - 8572				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 10		RRCID -> 235074		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6288 - 8162				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 6		WELL #: 7		RRCID -> 235083		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6176 - 8366				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
RICHARDSON 139		WELL #: 12		RRCID -> 235141		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7582 - 8014			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*08	806 N	770	-0-	-36	-0-	51 1	718 3	Y	1	1 1	4
						1 9					
*09	750 N	722	-0-	-28	-0-	47 1	675 3	Y	-0-		4
*10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	47 1	687 3	Y	-0-	1 1	1
*11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	43 1	658 3	Y	-0-	1 8	1
*12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	48 1	696 3	Y	1		2
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

SIMMONS RANCH		WELL #: 106		RRCID -> 235143		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7454 - 7920			
*08	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505 3		N	-0-	-0-	
*09	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459 3		N	-0-	-0-	
*10	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617 3		N	-0-	-0-	
*11	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 3		N	-0-	-0-	
*12	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER, MINNIE H. D. 38		WELL #: 3		RRCID -> 235199		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6465 - 8052			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER RANCH LLL		WELL #: 1422		RRCID -> 235201		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6626 - 7980			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

THORP 30		WELL #: 1		RRCID -> 235210		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 4622 - 9536			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SIMMONS RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 235218		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6270 - 7856			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
SIMMONS RANCH WELL #: 110 RRCID -> 235221 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6858 - 7912															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			

SIMMONS RANCH WELL #: 107 RRCID -> 235225 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6284 - 7776															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			

MAYFIELD 41 WELL #: 8H RRCID -> 235400 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8768 - 11697															
*08	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	-0-	76	1	1181	3	Y	-0-	3	
*09	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	-0-	75	1	1233	3	Y	-0-	3	
*10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	1300	3	Y	1	3 1	1
								1	9						
*11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	1210	3	Y	-0-	1	
*12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	1265	3	Y	1	2	
								1	9						
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2	

SAWYER-JONES 190 WELL #: 10 RRCID -> 235697 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 8830															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

REINHARDT 6 WELL #: 15 RRCID -> 235700 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6104 - 8042															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

HICKS 22 WELL #: 23 RRCID -> 235793 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6286 - 8380															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
SHANNON 52		WELL #: 20		RRCID -> 235796		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6502 - 7676	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

SIMMONS 3		WELL #: 7		RRCID -> 235799		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6312 - 7548	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 13		RRCID -> 235803		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 6480 - 7898	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HICKS 22		WELL #: 22		RRCID -> 235811		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V"		WELL #: 7		RRCID -> 235814		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6688 - 8080	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MAYER RANCH H		WELL #: 803		RRCID -> 235817		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6866 - 8052	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D"		WELL #: 7		RRCID -> 235822		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6578 - 7886	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER 15		WELL #: 19		RRCID -> 235914		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6480 - 8034		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICHARDSON 139		WELL #: 11		RRCID -> 235916		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 8366 PERF. 6132 - 8110		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M		WELL #: 13		RRCID -> 235918		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6296 - 8410		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 109		RRCID -> 235922		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DUKE WILSON 21		WELL #: 12		RRCID -> 235927		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER 15		WELL #: 20		RRCID -> 236177		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 6734		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H"		WELL #: 3		RRCID -> 236180		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6558 - 7870		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) ENERVEST OPERATING, L.L.C. SIMMONS 3		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
WELL #: 6		RRCID -> 236283		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7524 - 7578				
*08	589 N	552	-0-	-37	-0-	36	1	516	3	Y	-0-	-0-
*09	570 N	533	-0-	-37	-0-	34	1	498	3	Y	1	1
*10	558 N	551	-0-	-7	-0-	38	1	512	3	Y	1	1
*11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	35	1	502	3	Y	-0-	1
*12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	36	1	498	3	Y	1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT	1
SIMMONS 72		WELL #: 11		RRCID -> 236286		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7476 - 7568		
*08	496 N	450	-0-	-46	-0-	29	1	421	3	Y	-0-	-0-
*09	480 N	414	-0-	-66	-0-	27	1	387	3	Y	-0-	-0-
*10	465 N	442	-0-	-23	-0-	30	1	412	3	Y	-0-	-0-
*11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	26	1	367	3	Y	1	1
*12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	364	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
MAYER, EDWIN S. JR., 4		WELL #: 5		RRCID -> 236314		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 8123		PERF. 6612 - 7808		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HICKS 22		WELL #: 19		RRCID -> 236351		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 8758		PERF. 6352 - 8474		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC"		WELL #: 6		RRCID -> 236425		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 7782 - 7824		
*08	2108 N	1952	-0-	-156	-0-	93	1	1856	3	N	3	4
*09	2010 N	1890	-0-	-120	-0-	92	1	1795	3	N	3	3
*10	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	104	1	2044	3	N	6	4
*11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	89	1	1751	3	N	2	3
*12	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	90	1	1744	3	N	4	4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			N	NO RPT	5
HICKS 23		WELL #: 16		RRCID -> 236505		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 8716		PERF. 6319 - 8504		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
BOWDEN		WELL #: 4		RRCID -> 236551		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8562	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAYER RANCH "J"		WELL #: 903		RRCID -> 236577		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6511 - 7852	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 8		RRCID -> 236583		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7208 - 8406	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SHURLEY 165		WELL #: 14		RRCID -> 236628		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6880 - 8100	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 8		RRCID -> 236630		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5502 - 8368	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAYER 20A		WELL #: 13		RRCID -> 236641		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8270 - 8478	
*08	837 N	798	-0-	-39	-0-	38 1	760 2	Y	-0-
*09	810 N	796	-0-	-14	-0-	38 1	758 2	Y	-0-
*10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	41 1	810 2	Y	-0-
*11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	43 1	807 2	Y	-0-
*12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	46 1	846 2	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
NICKS, GERALD 5		WELL #: 6		RRCID -> 236673		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8682 PERF. 8422 - 8472			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	25 1	414 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
*09	300 N	170	-0-	-130	-0-	10 1	160 2	Y	-0-	1 1	-0-
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	64 2	Y	1		1
						1 9					
*11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	28 1	460 2	Y	1		2
						1 9					
*12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	24 1	393 2	Y	-0-	1 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

MAYER 37		WELL #: 13		RRCID -> 236692		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 7738			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NICKS, GERALD 5		WELL #: 10		RRCID -> 236720		COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8354 - 8430			
*08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	78 1	1271 2	Y	3	7 1	6
						3 9					
*09	1530 N	976	-0-	-554	-0-	58 1	914 2	Y	4	7 1	3
						4 9					
*10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	21 1	352 2	Y	1		4
						1 9					
*11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	80 1	1307 2	Y	7	3 1	8
						8 9					
*12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	80 1	1290 2	Y	5	7 1	6
						6 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 903		RRCID -> 236725		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB		WELL #: 5		RRCID -> 236727		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 8184 PERF. 6712 - 7938			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER 20A		WELL #: 10		RRCID -> 236782		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 8630			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER 3C		WELL #: 16		RRCID -> 236788		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 8398				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 9		RRCID -> 236799		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7157 - 8434				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIXON 177		WELL #: 10		RRCID -> 236808		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 5812 - 6910				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARMER 29		WELL #: 5		RRCID -> 236833		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8539 PERF. 7466 - 8376				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1C		WELL #: 3		RRCID -> 236836		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5454 - 8122				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANCASTER 155		WELL #: 5		RRCID -> 236854		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6092 - 7417				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 166		WELL #: 29		RRCID -> 236891		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5546 - 8118				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYER 20A		WELL #: 9		RRCID -> 236894		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 6412 - 8290								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAYER 20		WELL #: 8		RRCID -> 236898		COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6356 - 8416								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHURLEY 166		WELL #: 28		RRCID -> 236900		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5530 - 7790								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHURLEY 165		WELL #: 15		RRCID -> 236902		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5578 - 8190								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 5		WELL #: 4		RRCID -> 237200		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7888 - 7958								
*08	992	N	941	-0-	-51	-0-	53	1	886	3	N	2	3	1		5
							2	9								
*09	960	N	840	-0-	-120	-0-	46	1	791	3	N	3	3	1		5
							3	9								
*10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	63	1	1040	3	N	4	3	1		6
							4	9								
*11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	47	1	923	3	N	4	6	1		4
							4	9								
*12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	52	1	932	3	N	3	3	1		4
							3	9								
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYER RANCH 36		WELL #: 1		RRCID -> 237213		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8290 - 8430				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
*08	4061 X	3351	-0-	-710	-0-	153 1	3157 3	N	37	15 1	2 8	63
						41 9						
*09	3870 X	3334	-0-	-536	-0-	154 1	3155 3	N	23	42 1		44
						25 9						
*10	3813 X	3598	-0-	-215	-0-	170 1	3393 3	N	32	42 1		34
						35 9						
11	3690 X	3457	-0-	-233	-0-	165 1	3252 3	N	36	29 1		41
						40 9						
12	3875 X	3582	-0-	-293	-0-	173 1	3378 3	N	28	30 1		39
						31 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

RIMEL		WELL #: 5		RRCID -> 237235		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8968 - 9084				
*08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	60 1	858 2	N	-0-			2
						42 1	566 2	N	-0-			2
*09	630 N	608	-0-	-22	-0-	47 1	630 2	N	-0-			2
						42 1	564 2	N	-0-			2
*10	806 N	677	-0-	-129	-0-	45 1	580 2	N	-0-			2
*11	606 N	606	-0-	-0-	-0-							2
												2
*12	625 N	625	-0-	-0-	-0-							2
												2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

MAYER, EDWIN S., JR. "T"		WELL #: 5		RRCID -> 237290		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7770 - 7832				
*08	961 N	925	-0-	-36	-0-	57 1	865 3	N	3	2 1		4
						3 9						
*09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	59 1	851 3	N	4	4 1		4
						4 9						
*10	899 N	860	-0-	-39	-0-	54 1	803 3	N	3	2 1		5
						3 9						
*11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	54 1	779 3	N	3	2 1		6
						3 9						
*12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	54 1	770 3	N	-0-	2 1		4
												4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

NICKS, GERALD 5		WELL #: 5		RRCID -> 237431		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8676 - 8706				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 9		RRCID -> 237442		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6942 - 6950				
*08	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 3		N	-0-			-0-
								N	-0-			-0-
*09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-			-0-
						626		N	-0-			-0-
*10	3100 N	3726	-0-	626	-0-	3726 3		N	-0-			-0-
								N	-0-			-0-
*11	1279 N	653	-0-	-626	-0-	653 3		N	-0-			-0-
								N	-0-			-0-
*12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-			-0-
								N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22		WELL #: 21		RRCID -> 237482		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 8736 PERF. 6396 - 8562				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
								N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
								N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
								N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
								N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
								N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 7 RRCID -> 237498 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6676 - 7806												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 6 RRCID -> 237505 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6648 - 7892												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 237519 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6686 - 7752												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 5 RRCID -> 238063 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6342 - 8030												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1104 RRCID -> 238069 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6540 - 7714												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VALLIANT WELL #: 13 RRCID -> 238073 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 8450												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 3 RRCID -> 238081 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 8384												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
MAYER RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 238102 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7440 - 8240													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MAYER RANCH "Q" WELL #: 1503 RRCID -> 238106 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6702 - 8098													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8 WELL #: 11 RRCID -> 238112 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 8226													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

FIELDS 55 WELL #: 5SD RRCID -> 238203 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6607 - 7600													
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

NIXON 177 WELL #: 9 RRCID -> 238393 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6930 - 7228													
*08	248	N	226	-0-	-22	-0-	6	1	220	3	Y	-0-	4
*09	240	N	227	-0-	-13	-0-	5	1	221	3	Y	1	5
							1	9					
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	228	3	Y	1	6
							1	9					
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	4	1	264	3	Y	1	7
							1	9					
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	6	1	239	3	Y	-0-	3
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	3

LANCASTER 155 WELL #: 4 RRCID -> 238413 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 7334													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SHURLEY 165		WELL #: 16		RRCID -> 238598		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7856 - 8328			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08		13 N	9	-0-	-4	-0-	9 3	Y	-0-		-0-
*09		11 N	10	-0-	-1	-0-	1 1	Y	-0-		-0-
*10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-		-0-
*11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-		-0-
*12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 238633		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 8278			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIMMONS 73		WELL #: 10		RRCID -> 238636		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6304 - 7782			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHANNON 51		WELL #: 16		RRCID -> 238640		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6496 - 7630			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHANNON 51		WELL #: 15		RRCID -> 238651		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6507 - 7790			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

POWELL 23		WELL #: 6		RRCID -> 238827		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7190 - 8280			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHURLEY RR 5		WELL #: 5		RRCID -> 238843		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 8026			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MAYER, MINNIE H. KK 34		WELL #: 3		RRCID -> 238852		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6454 - 7966							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA		WELL #: 4		RRCID -> 238890		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6360 - 7774							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #: 16		RRCID -> 238903		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5690 - 8819							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKS 22		WELL #: 24		RRCID -> 238906		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8176 - 8622							
*08	620	N	618	-0-	-2	-0-	30	1	588	2	Y	-0-			-0-
*09	600	N	586	-0-	-14	-0-	28	1	558	2	Y	-0-			-0-
*10	620	N	593	-0-	-27	-0-	28	1	565	2	Y	-0-			-0-
*11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	32	1	600	2	Y	-0-			-0-
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	32	1	582	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #: 11		RRCID -> 238910		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 8764							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D"		WELL #: 6X		RRCID -> 238932		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 8209 PERF. 6680 - 8074							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD		WELL #: 4		RRCID -> 238968		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 8174 PERF. 6474 - 7698							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HICKS 23		WELL #: 17		RRCID -> 239572		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6306 - 8534		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR."C"		WELL #: 6		RRCID -> 239590		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6572 - 7926		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH "R"		WELL #: 1602		RRCID -> 239597		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 7698		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLARK 58		WELL #: 4		RRCID -> 239603		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6936 - 7826		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #: 19		RRCID -> 239608		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5716 - 8780		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 16		RRCID -> 239618		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5726 - 8790		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 17		RRCID -> 239627		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5753 - 8942		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131									
DIEBITSCH 70			WELL #: 13		RRCID -> 239633		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7670		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

WILSON, DUKE 189			WELL #: 18		RRCID -> 239639		COMPL. DATE 08/15/2007			TOTAL DEPTH 8894 PERF. 5708 - 8718		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

MEADOR 178			WELL #: 5		RRCID -> 239644		COMPL. DATE 01/05/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7160 - 7268		
*08	1457 N	1436	-0-	-21	-0-	36 1	1399 3	Y	1			28
						1 9						
*09	1440 N	1340	-0-	-100	-0-	31 1	1305 3	Y	4			32
						4 9						
*10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	41 1	1336 3	Y	4			36
						4 9						
*11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	20 1	1185 3	Y	7			43
						8 9						
*12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	34 1	1335 3	Y	1	25 1		19
						1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19

NICKS, GERALD 5			WELL #: 7		RRCID -> 239648		COMPL. DATE 03/23/2008			TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8290 - 8560		
*08	186 N	174	-0-	-12	-0-	10 1	163 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
*09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11 1	170 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
*10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12 1	195 2	Y	-0-			1
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11 1	178 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
*12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11 1	177 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

WILSON, DUKE 189			WELL #: 25		RRCID -> 239650		COMPL. DATE 03/18/2007			TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5708 - 8700		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOR 57			WELL #: 3		RRCID -> 239668		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6910 - 7712		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
THORP		WELL #: 1902		RRCID -> 239672		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8886 - 9646			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
*08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-
*09	10 N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	2	Y	-0-
*10	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2			Y	-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WILSON, DUKE		WELL #: 2114		RRCID -> 239688		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8360 - 8544			
*08	2790 X	2574	-0-	-216	-0-	154	1	2419	3	N	1
						1	9				2
*09	2700 X	2562	-0-	-138	-0-	152	1	2409	3	N	1
						1	9				2
*10	2790 X	2531	-0-	-259	-0-	149	1	2380	3	N	2
						2	9				2
11	2610 X	2419	-0-	-191	-0-	142	1	2276	3	N	1
						1	9				2
12	2697 X	2396	-0-	-301	-0-	141	1	2253	3	N	2
						2	9				2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LANCASTER 155		WELL #: 7		RRCID -> 239701		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 7420			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MAYER, MINNIE H. "JJ"		WELL #: 3303		RRCID -> 239714		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6454 - 7814			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SIMMONS 72		WELL #: 13		RRCID -> 239785		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6354 - 7562			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WILSON, DUKE		WELL #: 2111		RRCID -> 239802		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5336 - 8872			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WILSON, DUKE		WELL #: 4014		RRCID -> 239804		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5396 - 8654					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 188		WELL #: 22		RRCID -> 239806		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5640 - 8922					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 188		WELL #: 21		RRCID -> 239883		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5710 - 8756					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35		WELL #: 8		RRCID -> 239947		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8448 - 8478					
*08	837 N	723	-0-	-114	-0-	33	1	683 3	N	6	3 1		12
*09	780 N	689	-0-	-91	-0-	32	1	653 3	N	4	8 1		8
*10	744 N	673	-0-	-71	-0-	32	1	634 3	N	6	8 1		6
*11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	660 3	N	6	5 1		7
*12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	32	1	616 3	N	5	5 1		7
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	9		N	NO RPT			7

SIMMONS 72		WELL #: 14		RRCID -> 239975		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 7676					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72		WELL #: 9		RRCID -> 239977		COMPL. DATE 12/25/2007		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 7736					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SIMMONS 72		WELL #: 10		RRCID -> 239979		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 7946		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 13		RRCID -> 239982		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 8407 PERF. 6272 - 8158		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL-VANDERSTUCKEN A		WELL #: 5		RRCID -> 239984		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6262 - 8486		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NICKS, GERALD 8		WELL #: 1		RRCID -> 239986		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7234 - 8498		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER		WELL #: 6011		RRCID -> 240022		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6844 - 8162		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 12		RRCID -> 240033		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7692		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 4019		RRCID -> 240038		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 9109 PERF. 5574 - 8950		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WILSON, DUKE		WELL #: 2113		RRCID -> 240074		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5566 - 8812			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

MAYER RANCH 36		WELL #: 3		RRCID -> 240076		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8346 - 8406			
*08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	53 1	1089 3	N	10	4 1	18
						11 9					
*09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	62 1	1264 3	N	8	12 1	14
						9 9					
*10	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	105 1	2097 3	N	17	16 1	15
						19 9					
*11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	91 1	1794 3	N	19	14 1	20
						21 9					
*12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	89 1	1740 3	N	12	14 1	18
						13 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

CANYON RANCH 207		WELL #: 20S		RRCID -> 240082		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 7117 PERF. 4314 - 6780			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NICKS, GERALD 5		WELL #: 2		RRCID -> 240084		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7290 - 8540			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RICHARDSON 6		WELL #: 9		RRCID -> 240087		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6224 - 8228			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DIEBITSCH 70		WELL #: 14		RRCID -> 240265		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6457 - 7822			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DIEBITSCH 70		WELL #: 15		RRCID -> 240271		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6472 - 7722		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 104		RRCID -> 240281		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6412 - 7850		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 22		RRCID -> 240288		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 8406 PERF. 6112 - 8240		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 25		RRCID -> 240292		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 7954		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SIMMONS 71		WELL #: 12		RRCID -> 240305		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6302 - 7870		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SIMMONS 72		WELL #: 8		RRCID -> 240313		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6304 - 7936		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHANNON 52		WELL #: 22		RRCID -> 240471		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6476 - 7960		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131									
KELLY 35			WELL #: 3A		RRCID -> 240474			COMPL. DATE 04/30/2008			TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5484 - 8206	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 'B' 38			WELL #: 4		RRCID -> 240571			COMPL. DATE 05/10/2008			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8470 - 8488	
*08	2015 N	1353	-0-	-662	-0-	62 1	1290 3	N	1	1 8		57
						1 9						
*09	2040 N	1485	-0-	-555	-0-	69 1	1416 3	N	-0-			57
*10	2077 N	1455	-0-	-622	-0-	69 1	1386 3	N	-0-			57
*11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	63 1	1236 3	N	1			58
						1 9						
*12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	64 1	1252 3	N	-0-			58
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

MAYER RANCH 35			WELL #: 9		RRCID -> 240584			COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8417 - 8434	
*08	527 N	462	-0-	-65	-0-	21 1	437 3	N	4	2 1		8
						4 9						
*09	540 N	484	-0-	-56	-0-	22 1	458 3	N	4	5 1	1 8	6
						4 9						
*10	496 N	452	-0-	-44	-0-	21 1	425 3	N	5	6 1		5
						6 9						
*11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	21 1	417 3	N	5	4 1		6
						6 9						
*12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19 1	375 3	N	3	4 1		5
						3 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

MAYER, MINNIE H. D. 38			WELL #: 4		RRCID -> 240776			COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 23			WELL #: 9		RRCID -> 240808			COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8318 - 8342	
*08	558 N	513	-0-	-45	-0-	27 1	476 3	Y	9	8 1		8
						10 9						
*09	660 N	505	-0-	-155	-0-	27 1	469 3	Y	8	8 1		8
						9 9						
*10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	27 1	484 3	Y	11	10 1		9
						12 9						
*11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	26 1	460 3	Y	10	9 1		10
						11 9						
*12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	27 1	488 3	Y	11	13 1		8
						12 9						
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
POWELL 23		WELL #: 10		RRCID -> 240810		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8296 - 8324			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	3162 X	3052	-0-	-110	-0-	162 1 58 9	2832 3	Y	53	46 1	43
*09	3060 X	3020	-0-	-40	-0-	160 1 55 9	2805 3	Y	50	46 1	47
*10	3131 X	2911	-0-	-220	-0-	151 1 69 9	2691 3	Y	63	54 1	3 8 53
*11	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	158 1 65 9	2764 3	Y	59	55 1	1 8 56
*12	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	158 1 74 9	2876 3	Y	67	75 1	2 8 46
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		46

WARD 114		WELL #: 24		RRCID -> 240836		COMPL. DATE 03/16/2008		TOTAL DEPTH 8684 PERF. 5538 - 7660			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WARD 114		WELL #: 25		RRCID -> 240842		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5545 - 7638			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WARD, JOHN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 240846		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8928 PERF. 5574 - 7647			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER 20A		WELL #: 12		RRCID -> 240853		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6440 - 8548			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYFIELD 32		WELL #: 21		RRCID -> 240864		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7148 - 8074			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 5		RRCID -> 240866		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 7770			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 24		RRCID -> 240868		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 8016			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARD, JOHN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 240870		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 7280			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OGLESBY 5		WELL #: 3		RRCID -> 240911		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 306		RRCID -> 240915		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 7620			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH "FFF"		WELL #: 984		RRCID -> 240921		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6573 - 7928			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH DD		WELL #: 2804		RRCID -> 240928		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6426 - 7744			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
GENINI 39		WELL #: 21		RRCID -> 240957		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 20		RRCID -> 240963		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5814 - 8768		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 7		RRCID -> 240967		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6364 - 7842		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 240972		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6444 - 7796		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 240984		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6254 - 7820		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEADOR 57		WELL #: 5		RRCID -> 240989		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6918 - 7944		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GENINI 31		WELL #: 22		RRCID -> 241068		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 8343 PERF. 5413 - 8316		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
GENINI 31 WELL #: 21 RRCID -> 241073 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 8262															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

GENINI 31 WELL #: 24 RRCID -> 241078 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7866 - 8283															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F WELL #: 6 RRCID -> 241086 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6456 - 7850															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "J" WELL #: 7 RRCID -> 241090 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6344 - 7878															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 8 RRCID -> 241095 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6472 - 7908															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 7 RRCID -> 241099 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7454 - 7720															
*08	992	N	988	-0-	-4	-0-	61	1	924	3	N	3	2	1	5
							3	9							
*09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	63	1	914	3	N	4	5	1	4
							4	9							
*10	992	N	916	-0-	-76	-0-	58	1	852	3	N	5	3	1	6
							6	9							
*11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	62	1	889	3	N	3	2	1	7
							3	9							
*12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	64	1	914	3	N	-0-	3	1	4
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 6 RRCID -> 241103 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 5 RRCID -> 241131 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7246 - 8316																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 10 RRCID -> 241137 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8262 - 8484																	
*08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	43	1	896	3	N	9	3	1			16
							10	9									
*09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	46	1	955	3	N	7	11	1			12
							8	9									
*10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	47	1	937	3	N	8	11	1			9
							9	9									
*11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	37	1	719	3	N	7	7	1			9
							8	9									
*12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	42	1	813	3	N	7	7	1			9
							8	9									
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WILSON, DUKE 189 WELL #: 24 RRCID -> 241157 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5512 - 8680																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 25 RRCID -> 241161 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5488 - 8324																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 15 RRCID -> 241164 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SIMMONS 73		WELL #: 9		RRCID -> 241166		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 4B		WELL #: 4		RRCID -> 241191		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 8200				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1F		WELL #: 9		RRCID -> 241196		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 8504				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51		WELL #: 18		RRCID -> 241200		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6414 - 7742				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 8X		RRCID -> 241203		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6406 - 7928				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 11		RRCID -> 241214		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7518 - 8400				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" 5		WELL #: 3		RRCID -> 241217		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6558 - 7880				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1004 RRCID -> 241219 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6608 - 7964																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SHANNON 51 WELL #: 17 RRCID -> 241221 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6882 - 7814																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241222 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8252 - 8326																	
*08	217	N	215	-0-	-2	-0-	10	1	202	3	N	3	1	1			4
							3	9									
*09	240	N	213	-0-	-27	-0-	10	1	201	3	N	2	3	1			3
							2	9									
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	2	3	1			2
							2	9									
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	2	2	1			2
							2	9									
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

POWELL 8 WELL #: 4 RRCID -> 241243 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8322																	
*08	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	93	1	1622	3	Y	8	7	1			8
							9	9									
*09	1560	X	1399	-0-	-161	-0-	75	1	1316	3	Y	7	7	1			8
							8	9									
*10	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	90	1	1597	3	Y	11	9	1			10
							12	9									
*11	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	81	1	1412	3	Y	7	9	1			8
							8	9									
*12	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	83	1	1504	3	Y	7	10	1			5
							8	9									
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

SHURLEY RR IF WELL #: 8 RRCID -> 241246 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
SIMMONS 3 WELL #: 9 RRCID -> 241251 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7892 - 7958																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*08	1612 N	1554	-0-	-58	-0-	101	1	1451	3	Y	2	2	1	1	8	1
						2	9									
*09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	96	1	1397	3	Y	-0-					1
*10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	105	1	1429	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	97	1	1391	3	Y	1					2
						1	9									
*12	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	102	1	1404	3	Y	-0-	1	1			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
WARD 127 WELL #: 24 RRCID -> 241268 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7244 - 7752																
*08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	1	2	1			1
						1	9									
*09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	1					2
						1	9									
*10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-	2	1			-0-
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	1					1
						1	9									
*12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	N	1					2
						1	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 6 RRCID -> 241271 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19517				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19517				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19517				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19517				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19517				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19517				N	NO RPT					-0-
MAYER RANCH 41 WELL #: 2 RRCID -> 241298 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8260 - 8388																
*08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	576	3	N	6	2	1			8
						7	9									
*09	660 N	563	-0-	-97	-0-	26	1	533	3	N	4	6	1			6
						4	9									
*10	620 N	560	-0-	-60	-0-	26	1	528	3	N	5	6	1			5
						6	9									
*11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	442	3	N	4	4	1			5
						4	9									
*12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	401	3	N	4	4	1			5
						4	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 3 RRCID -> 241302 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 SIMMONS 73 WELL #: 12 RRCID -> 241304 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 6755

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

WILSON, DUKE 189 WELL #: 26 RRCID -> 241333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 5691 - 8854

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 8 RRCID -> 241337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7850 - 7966

*08	1302 N	632	-0-	-670	-0-	41	1	590	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
						1	9									
*09	1110 N	966	-0-	-144	-0-	62	1	902	3	Y	2	1	8			1
						2	9									
*10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	46	1	619	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	73	1	1043	3	Y	1					1
						1	9									
*12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	61	1	838	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SIMMONS 71 WELL #: 14 RRCID -> 241360 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7836 - 7880

*08	1271 N	1128	-0-	-143	-0-	74	1	1053	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
						1	9									
*09	1110 N	1046	-0-	-64	-0-	67	1	976	3	Y	3	2	8			1
						3	9									
*10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	77	1	1046	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	66	1	942	3	Y	-0-					1
*12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	66	1	905	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

RYAN WELL #: 2204 RRCID -> 241366 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8230 - 8298

*08	4526 X	4298	-0-	-228	-0-	228	1	3992	3	Y	71	63	1			59
						78	9									
*09	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	250	1	4393	3	Y	78	65	1	1	8	71
						86	9									
*10	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	254	1	4520	3	Y	100	84	1	4	8	83
						110	9									
*11	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	243	1	4242	3	Y	86	84	1	1	8	84
						95	9									
*12	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	234	1	4268	3	Y	97	111	1	2	8	68
						107	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
WARD 127		WELL #: 22		RRCID -> 241367		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7550 - 7616		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	682 N	646	-0-	-36	-0-	31 1	613 3	N	2 7 1	3
						2 9				
*09	690 N	646	-0-	-44	-0-	31 1	612 3	N	3	6
						3 9				
*10	775 N	677	-0-	-98	-0-	31 1	644 3	N	2 7 1	1
						2 9				
*11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	32 1	627 3	N	4	5
						4 9				
*12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	35 1	644 3	N	3	8
						3 9				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8

REINHARDT 6		WELL #: 16		RRCID -> 241371		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER 37		WELL #: 16		RRCID -> 241374		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH 40		WELL #: 1		RRCID -> 241433		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8230 - 8406		
*08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	58 1	1203 3	N	12 5 1	20
						13 9				
*09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	58 1	1196 3	N	9 14 1	15
						10 9				
*10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	61 1	1211 3	N	10 14 1	11
						11 9				
*11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	54 1	1059 3	N	11 9 1	13
						12 9				
*12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	59 1	1155 3	N	8 9 1	12
						9 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12

LANCASTER 185		WELL #: 2		RRCID -> 241435		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 23		RRCID -> 241438		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 8521 PERF. 5563 - 8166		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DIEBITSCH 70		WELL #: 16		RRCID -> 241508		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7930 - 8092		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	112 3	Y	-0-	-0-
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 3	Y	-0-	-0-
*10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8 1	105 3	Y	-0-	-0-
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7 1	101 3	Y	-0-	-0-
*12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8 1	110 3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GENINI		WELL #: 3132		RRCID -> 241542		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GENINI 39		WELL #: 25		RRCID -> 241548		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GENINI 39		WELL #: 16		RRCID -> 241553		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 11		RRCID -> 241620		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7272 - 8288		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 14		RRCID -> 241622		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 6228 - 7738		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICHARDSON 6		WELL #: 10		RRCID -> 241624		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6180 - 8084		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131											
WILSON, DUKE 171			WELL #: 24		RRCID -> 241627		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 8574		PERF. 5534 - 8436		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41			WELL #: 1		RRCID -> 241629		COMPL. DATE 09/21/2008			TOTAL DEPTH 8495		PERF. 8168 - 8410		
*08	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	114	1	2349	3	N	24	9	1	2 8 39
						26	9							
*09	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	111	1	2276	3	N	17	26	1	2 8 28
						19	9							
*10	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	121	1	2421	3	N	22	27	1	1 8 22
						24	9							
*11	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	110	1	2156	3	N	23	19	1	26
						25	9							
*12	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	111	1	2169	3	N	17	19	1	1 8 23
						19	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

SIMMONS 72			WELL #: 12		RRCID -> 242170		COMPL. DATE 04/27/2008			TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7912 - 7930		
*08	1426 N	1235	-0-	-191	-0-	81	1	1154	3	Y	-0-	1	1	1
*09	1350 N	1175	-0-	-175	-0-	76	1	1099	3	Y	-0-			1
*10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	84	1	1135	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*11	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	97	1	1389	3	Y	-0-			1
*12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	99	1	1364	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

SIMMONS 72			WELL #: 16		RRCID -> 242273		COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 8108		PERF. 7492 - 7686		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72			WELL #: 15		RRCID -> 242277		COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7630 - 7850		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 138			WELL #: 18		RRCID -> 242280		COMPL. DATE 07/21/2008			TOTAL DEPTH 8514		PERF. 7698 - 7770		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
CANYON RANCH WELL #: 1272S RRCID -> 242289										COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	6762	PERF.	6362 - 6372
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 6 RRCID -> 242295										COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7650 - 7812
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 6 RRCID -> 242298										COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	8223	PERF.	7842 - 8000
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MAYFIELD 40 WELL #: 18D RRCID -> 242445										COMPL. DATE	09/04/2005	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	8154 - 8354
*08		212	N	212	-0-	-0-	13	1	199	3	Y	-0-		-0-	
*09		210	N	205	-0-	-5	12	1	193	3	Y	-0-		-0-	
*10		222	N	222	-0-	-0-	24	1	198	3	Y	-0-		-0-	
*11		203	N	203	-0-	-0-	27	1	176	3	Y	-0-		-0-	
*12		205	N	205	-0-	-0-	25	1	180	3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

WILSON, DUKE WELL #: 15 RRCID -> 242458										COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8644 - 8747
*08		434	N	398	-0-	-36	24	1	374	3	N	-0-		1	
*09		398	N	398	-0-	-0-	24	1	374	3	N	-0-		-0-	
*10		447	N	447	-0-	-0-	26	1	421	3	N	-0-		-0-	
*11		496	N	496	-0-	-0-	29	1	466	3	N	1		1	
*12		414	N	414	-0-	-0-	24	1	390	3	N	-0-		-0-	
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MAYER RANCH "S" WELL #: 1702 RRCID -> 242460										COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7776 - 7962
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SIMMONS 73		WELL #: 11		RRCID -> 242468		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7836 - 7910		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1643 N	1482	-0-	-161	-0-	97 1 1 9	1384 3	Y	1 2 1	1
*09	1560 N	1400	-0-	-160	-0-	90 1	1310 3	Y	-0-	1
*10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	98 1 1 9	1334 3	Y	1 1 1	1
*11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	91 1 1 9	1313 3	Y	1	2
*12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	93 1	1275 3	Y	-0- 1 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 18		RRCID -> 242470		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 12		RRCID -> 242472		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6294 - 8240		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 11		RRCID -> 242497		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 8373 PERF. 6244 - 8036		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 29		RRCID -> 243155		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6319 - 8736		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER-JONES		WELL #: 1906		RRCID -> 243168		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 8943 PERF. 5842 - 8570		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
MAYER RANCH 35		WELL #: 3		RRCID -> 243175		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8316	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LANCASTER 185		WELL #: 3		RRCID -> 243200		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6344 - 7690	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: S 6		RRCID -> 243206		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 6		RRCID -> 243214		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6384 - 7858	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR		WELL #: 603		RRCID -> 243662		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6678 - 8040	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH 35		WELL #: 4		RRCID -> 243675		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7374 - 8148	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 243678		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6980 - 7906	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
RICHARDSON 139		WELL #: 13		RRCID -> 243735		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

JEFFERS 28 B		WELL #: 5		RRCID -> 243739		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7220 - 8320					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

JEFFERS 28 "B"		WELL #: 4		RRCID -> 243744		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 8446					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GENINI		WELL #: 3127		RRCID -> 243747		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 8230					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MAYFIELD 40		WELL #: 23		RRCID -> 243757		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6198 - 8214					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MAYFIELD 40		WELL #: 22		RRCID -> 243759		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6274 - 8332					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SIMMONS 3		WELL #: 10		RRCID -> 243763		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7850 - 7914			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	868 N	831	-0-	-37	-0-	54 1	777 3	Y	-0-	1 1	-0-
*09	870 N	794	-0-	-76	-0-	51 1	742 3	Y	1		1
*10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	56 1	763 3	Y	1	1 1	1
*11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	1 9	764 3	Y	-0-		1
*12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	53 1	733 3	Y	1	1 1	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT		1

MAYER RANCH EE		WELL #: 2904		RRCID -> 243772		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	35053		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	35053		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	35053		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	35053		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	35053		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	35053		N	NO RPT		-0-

SHANNON 52		WELL #: 21		RRCID -> 243815		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6482 - 7634			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARD, J. W. 118		WELL #: 24		RRCID -> 243863		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5858 - 7530			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PARMER 29		WELL #: 7		RRCID -> 243866		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8910			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 57-23		WELL #: 2		RRCID -> 243869		COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7350 - 7962			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WARD, J. W. 118		WELL #: 12		RRCID -> 243875		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 7818 PERF. 5919 - 7680			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SHURLEY 165		WELL #: 17		RRCID -> 243908		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5540 - 8678			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MAYER RANCH "EE"		WELL #: 2905		RRCID -> 243910		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6456 - 7992			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MAYER RANCH N 13		WELL #: 3		RRCID -> 243949		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6572 - 7950			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

JERRY JOHNSON 3.9		WELL #: 1X		RRCID -> 243954		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 9723 PERF. 6568 - 9118			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MAYER RANCH "FFF"		WELL #: 983		RRCID -> 243973		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6578 - 7845			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SIMMONS 71		WELL #: 11		RRCID -> 243979		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6436 - 7846			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
JONES RANCH		WELL #: 1555		RRCID -> 243981		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6086 - 7400				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 12E		RRCID -> 243986		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4080 - 6886				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT F		WELL #: 3		RRCID -> 243988		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8450				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVANS 120		WELL #: 1		RRCID -> 243990		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6932				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS 119		WELL #: 1		RRCID -> 243992		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5876 - 6918				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI		WELL #: 3130		RRCID -> 244177		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 8329 PERF. 5708 - 8240				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARMER 29		WELL #: 9		RRCID -> 244182		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8424				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ATKINS 119		WELL #: 3X		RRCID -> 244214		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5890 - 7048				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH G		WELL #: 703		RRCID -> 244223		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 8384 PERF. 6712 - 8198				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 8		WELL #: 4		RRCID -> 244242		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7290 - 8314				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71		WELL #: 16		RRCID -> 244254		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6470 - 7954				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 18		RRCID -> 244263		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5682 - 8454				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 19		RRCID -> 244278		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6258 - 8532				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RYAN		WELL #: 2206		RRCID -> 244297		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7450 - 8334				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
POWELL 23		WELL #: 11		RRCID -> 244299		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7998 - 8352		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VALLIANT LR		WELL #: 307		RRCID -> 244344		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6312 - 8342		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 22		RRCID -> 244369		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5684 - 8514		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GENINI 39		WELL #: 22		RRCID -> 244418		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5528 - 8496		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 28		RRCID -> 244440		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5650 - 8318		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 10		RRCID -> 244446		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5846 - 6884		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SIMMONS 72		WELL #: 17		RRCID -> 245187		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6410 - 7822		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WARD 114		WELL #: 23		RRCID -> 245230		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5538 - 7650				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72		WELL #: 18		RRCID -> 245236		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6354 - 7733				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71		WELL #: 15		RRCID -> 245240		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6398 - 7897				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER		WELL #: 57		RRCID -> 245824		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6510 - 7952				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V"		WELL #: 6		RRCID -> 245972		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 8258 PERF. 6690 - 8064				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 37		WELL #: 14		RRCID -> 245980		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6444 - 7790				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 13		RRCID -> 246020		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7288 - 8516				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SIMMONS 71		WELL #: 17		RRCID -> 246306		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6384 - 7956				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 27		RRCID -> 246745		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 8316 PERF. 6230 - 8224				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 28		RRCID -> 246747		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6164 - 8360				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 29		RRCID -> 246753		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6188 - 8078				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A		WELL #: 15		RRCID -> 247087		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 8700				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A		WELL #: 16		RRCID -> 247089		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 8848 PERF. 6420 - 8756				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER, EDWIN S., JR. K		WELL #: 11		RRCID -> 247090		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7806 - 7940			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	46 1	704 3	N	3	1 1	3
						3 9					
*09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	36 1	519 3	N	1	2 1	2
						1 9					
*10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	31 1	462 3	N	2	1 1	3
						2 9					
*11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	29 1	422 3	N	1	1 1	3
						1 9					
*12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	30 1	425 3	N	-0-	1 1	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

WILSON, DUKE 172		WELL #: 21		RRCID -> 247154		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5722 - 8776			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILSON, DUKE 171		WELL #: 19		RRCID -> 247190		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 8526 PERF. 5416 - 8152			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYFIELD 40		WELL #: 24		RRCID -> 247447		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 8214			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SIMMONS 72.5		WELL #: 4		RRCID -> 247453		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6288 - 7778			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EPPS, H. C. #39		WELL #: 9		RRCID -> 247460		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MAYFIELD 46		WELL #: 26		RRCID -> 247562		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7782 - 8360				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08		1736 N	1339	-0-	-397	-0-	81 1	1257 3	Y	1		4
							1 9					
*09		1650 N	1456	-0-	-194	-0-	83 1	1373 3	Y	-0-		4
*10		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	177 1	1456 3	Y	1	4 1	1
							1 9					
*11		945 N	945	-0-	-0-	-0-	126 1	819 3	Y	-0-		1
*12		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	155 1	1130 3	Y	1		2
							1 9					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

MAYER RANCH "BB"		WELL #: 2603		RRCID -> 247737		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 20A		WELL #: 14		RRCID -> 247809		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 8240				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS 72.5		WELL #: 5		RRCID -> 248159		COMPL. DATE 12/28/2008		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOODWORTH 140		WELL #: 9		RRCID -> 248497		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6204 - 8010				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH "40"		WELL #: 9		RRCID -> 248528		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
MAYER RANCH "DD" WELL #: 2805 RRCID -> 248539 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 7782																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 248888 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 248889 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338																	
*08	279	N	210	-0-	-69	-0-	10	1	198	3	N	2	1	1			5
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	1	3	1			3
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	3	3	1			3
*11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	2	2	1			3
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	1	2	1			2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT					2

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 248891 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 30 RRCID -> 248895 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 6110 - 7956																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 114 WELL #: 21 RRCID -> 249080 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4598 - 7938																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SAWYER JONES		WELL #: 1711		RRCID -> 249083		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5892 - 8784								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "CC"		WELL #: 7		RRCID -> 249240		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8010 - 8090								
*08	3131 X	2863	-0-	-268	-0-	136	1	2720	3	N	6	5	1	2	8	6
							7									
*09	3030 X	2752	-0-	-278	-0-	134	1	2612	3	N	5	5	1			6
							6									
*10	3131 X	2979	-0-	-152	-0-	144	1	2827	3	N	7	5	1			8
							8									
11	3030 X	2666	-0-	-364	-0-	128	1	2532	3	N	5	5	1			8
							6									
12	3069 X	2945	-0-	-124	-0-	145	1	2796	3	N	4	5	1			7
							4									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MITCHELL, TOM 4		WELL #: 6		RRCID -> 249253		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8190 - 8222								
*08	1333 N	1294	-0-	-39	-0-	80	1	1207	3	N	6					12
							7									
*09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	83	1	1201	3	N	14					26
							15									
*10	1240 N	1158	-0-	-82	-0-	73	1	1075	3	N	9					35
							10									
*11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	74	1	1070	3	N	-0-					15
*12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	69	1	991	3	N	-0-					15
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NIXON 177		WELL #: 11		RRCID -> 249266		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6762 - 7026								
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41		WELL #: 3		RRCID -> 249273		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. G		WELL #: 7		RRCID -> 249276		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7764 - 7854								
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131								
SIMMONS 3			WELL #:		5	RRCID ->	249463	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6332 - 7694	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER, MINNIE H "A"			WELL #:		102	RRCID ->	249903	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	8033	PERF. 6428 - 7898	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WARD 114			WELL #:		26X	RRCID ->	249905	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 5398 - 7796	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL MAYER MINNIE HC			WELL #:		8	RRCID ->	250339	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6372 - 7862	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NICKS, GERALD 8			WELL #:		5	RRCID ->	250517	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 7380 - 8376	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH "CC"			WELL #:		2704	RRCID ->	250534	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	8256	PERF. 6520 - 7732	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHURLEY RR 4A			WELL #:		4	RRCID ->	250544	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	8202	PERF. 5464 - 8004	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WARD 127		WELL #: 20		RRCID -> 250600		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 12		RRCID -> 250725		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 18		WELL #: 9		RRCID -> 250727		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 8352		PERF. N/A	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 183		WELL #: 9		RRCID -> 250729		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 9000		PERF. N/A	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1778		RRCID -> 250731		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 8721		PERF. N/A	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT		-0-

NICKS, GERALD 8		WELL #: 6		RRCID -> 250732		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8593		PERF. 7362 - 8408	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAUTHORN RANCH 134		WELL #: 4		RRCID -> 250733		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: RRCID -> 250860										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8382 -	8724
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

MAYER RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 250899										COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	N/A	
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 7 RRCID -> 251543										COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	6412 -	7654
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

PARMER 29 WELL #: 10 RRCID -> 252022										COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7512 -	8522
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

WARD 127 WELL #: 23 RRCID -> 252086										COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	8443	PERF.	5516 -	7720
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 104 RRCID -> 252489										COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7716 -	7928
*08	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	-0-	85	1	1293	3	N	5	3	1	7
								6	9							
*09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1342	3	N	5	6	1	6
								6	9							
*10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1420	3	N	7	4	1	9
								8	9							
*11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1343	3	N	5	4	1	10
								6	9							
*12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1352	3	N	1	4	1	7
								1	9							
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SAWYER-JONES 190		WELL #: 12		RRCID -> 252608		COMPL. DATE 09/21/2009		TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8694 - 8926		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	1922 N	1753	-0-	-169	-0-	1753 3	N	-0-		-0-
*09	1830 N	1694	-0-	-136	-0-	1694 3	N	-0-		-0-
*10	1829 N	1650	-0-	-179	-0-	1650 3	N	-0-		-0-
*11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3	N	-0-		-0-
*12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 35		WELL #: 13		RRCID -> 252910		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 404		RRCID -> 253401		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ATKINS ANDREWS		WELL #: 1197		RRCID -> 254369		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHURLEY RR 1C		WELL #: 7		RRCID -> 254542		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5426 - 8054		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

POWELL 4		WELL #: 1		RRCID -> 254603		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7340 - 8290		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ATKINS 119		WELL #: 8		RRCID -> 254788		COMPL. DATE 01/16/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5860 - 6950		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MAYER MINNIE H		WELL #: 9		RRCID -> 254930		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7648 - 8050			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*08	465 N	437	-0-	-28	-0-	21 1	415 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*09	420 N	413	-0-	-7	-0-	20 1	392 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	22 1	424 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19 1	377 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	20 1	390 3	N	1	1 1	1
						1 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

MAYER MINNIE H		WELL #: 10		RRCID -> 254933		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6372 - 8148			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER 1028		WELL #: 3		RRCID -> 254961		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6344 - 7880			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER RANCH 36		WELL #: 7		RRCID -> 255127		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8286 - 8542			
*08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	22 1	464 3	N	5	2 1	8
						6 9					
*09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	22 1	442 3	N	5	6 1	1 8 6
						6 9					
*10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	23 1	464 3	N	5	6 1	5
						6 9					
*11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	22 1	426 3	N	5	4 1	6
						6 9					
*12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	21 1	418 3	N	3	4 1	5
						3 9					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

ATKINS 119		WELL #: 4		RRCID -> 255188		COMPL. DATE 12/25/2009		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER RANCH 40		WELL #: 6		RRCID -> 255252		COMPL. DATE 02/06/2010		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7140 - 8252			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER RANCH 35		WELL #: 17		RRCID -> 255259		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7374 - 8394		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 16		RRCID -> 255262		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5692 - 6960		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHANNON 52		WELL #: 23		RRCID -> 255275		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6480 - 7806		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER		WELL #: 58		RRCID -> 255277		COMPL. DATE 01/28/2010		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6330 - 7946		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH 35		WELL #: 16		RRCID -> 255338		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7354 - 8388		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 17		RRCID -> 255535		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5782 - 6944		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 56-12		WELL #: 1		RRCID -> 255537		COMPL. DATE 12/25/2009		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 8514		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DIEBITSCH 70		WELL #: 17		RRCID -> 255562		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6530 - 7778				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 17		WELL #: 11		RRCID -> 255641		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 8138				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72		WELL #: 19		RRCID -> 255871		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 7756				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 73		WELL #: 13		RRCID -> 255877		COMPL. DATE 02/24/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6342 - 7832				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3		WELL #: 4		RRCID -> 255879		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RYAN		WELL #: 2205		RRCID -> 256189		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7406 - 8250				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 16		RRCID -> 256272		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5230 - 8582				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
WILSON, DUKE 176		WELL #: 15		RRCID -> 256274		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5364 - 8550		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 13		RRCID -> 256277		COMPL. DATE 02/12/2010		TOTAL DEPTH 8668 PERF. N/A		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 256481		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 8462		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 256485		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JEFFERS, AR		WELL #: 8		RRCID -> 256581		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 8186		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JEFFERS, AR		WELL #: 9		RRCID -> 256585		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7288 - 8114		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 18		RRCID -> 256774		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7410 - 8354		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 19 RRCID -> 256779 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7540 - 8442												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 4 RRCID -> 256809 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6944 - 8234												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BECKER WELL #: 302 RRCID -> 257184 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 7 RRCID -> 257186 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7134 - 8568												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 2 RRCID -> 257191 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7150 - 8374												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER YY WELL #: 2 RRCID -> 257322 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 8 RRCID -> 257324 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8518												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SIMMONS 3		WELL #: 12		RRCID -> 257326		COMPL. DATE 02/24/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6364 - 7590								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3		WELL #: 2		RRCID -> 257328		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6672 - 7632								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LANCASTER 185		WELL #: 4		RRCID -> 257761		COMPL. DATE 03/07/2010		TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6300 - 8808								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HILL-ROUSSELOT "E"		WELL #: 3		RRCID -> 257875		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7298 - 8614								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 13		RRCID -> 258466		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 12		RRCID -> 258473		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 13		RRCID -> 258477		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DIEBITSCH 70		WELL #: 19		RRCID -> 258496		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 3		RRCID -> 258500		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 2		RRCID -> 258568		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

POWELL 23		WELL #: 12		RRCID -> 258626		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7999 - 8318			
*08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	65 1	1139 3	Y	6 5 1	6
							7 9				
*09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	63 1	1109 3	Y	5 5 1	6
							6 9				
*10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	61 1	1084 3	Y	8 7 1	7
							9 9				
*11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	61 1	1071 3	Y	6 7 1	6
							7 9				
*12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	61 1	1107 3	Y	5 7 1	4
							6 9				
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4

WILSON, DUKE		WELL #: 1618		RRCID -> 258632		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8858			
*08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	54 1	842 3	N	1 1 1	1
							1 9				
*09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	52 1	817 3	N	1 1 1	1
							1 9				
*10	899	N	897	-0-	-2	-0-	53 1	843 3	N	1 1 1	1
							1 9				
*11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	55 1	889 3	N	-0-	1
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	57 1	909 3	N	1 1 1	1
							1 9				
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 3		RRCID -> 258712		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7498 - 8496			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WILSON, DUKE 177		WELL #: 10		RRCID -> 258926		COMPL. DATE 07/03/2010		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8042 - 8940	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	49 1	770 3	N	-0-		1
*09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	37 1	584 3	N	-0-		1
*10	744 N	617	-0-	-127	-0-	36 1	581 3	N	-0-		1
*11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	35 1	554 3	N	-0-		1
*12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	36 1	573 3	N	-0-	1 1	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFERS, AR		WELL #: 11		RRCID -> 258931		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 8302		PERF. 7330 - 8150	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 35		WELL #: 15		RRCID -> 260024		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 8733		PERF. 8282 - 8432	
*08	3286 X	2957	-0-	-329	-0-	135 1	2790 3	N	29	11 1	1 8 48
*09	3180 X	2905	-0-	-275	-0-	134 1	2750 3	N	19	32 1	1 8 34
*10	2945 X	2913	-0-	-32	-0-	138 1	2746 3	N	26	33 1	27
11	2850 X	2633	-0-	-217	-0-	126 1	2478 3	N	26	22 1	31
12	2852 X	2661	-0-	-191	-0-	129 1	2511 3	N	19	22 1	28
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21 9		N	NO RPT		28

SHANNON 52		WELL #: 25		RRCID -> 260029		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6474 - 8106	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 260075		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6320 - 8800	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 16		RRCID -> 260079		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8406 - 8550	
*08	31 X	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 3	N	-0-		-0-
*09	30 X	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 3	N	-0-		-0-
*10	31 X	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 3	N	-0-		-0-
11	30 X	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 3	N	-0-		-0-
12	31 X	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-		-0-
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
WILSON, DUKE		WELL #: 1779		RRCID -> 260081		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7338 - 8904		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 41		WELL #: 8		RRCID -> 260083		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7580 - 8578		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 2		RRCID -> 260086		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8345		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 20		RRCID -> 260088		COMPL. DATE 07/06/2010		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 41		WELL #: 5		RRCID -> 260090		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 55 1		WELL #: 1		RRCID -> 260100		COMPL. DATE 10/10/2010		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7208 - 7926		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARIGLIANO		WELL #: 1601		RRCID -> 260104		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MARIGLIANO		WELL #: 1602		RRCID -> 260106		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7340 - 8406			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 41		WELL #: 7		RRCID -> 260147		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7442 - 8312			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

POWELL 4		WELL #: 3		RRCID -> 260149		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARIGLIANO		WELL #: 2402		RRCID -> 260162		COMPL. DATE 10/13/2010		TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7906 - 8190			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 18		RRCID -> 260609		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6886 - 7866			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 14		RRCID -> 260611		COMPL. DATE 08/22/2010		TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 41		WELL #: 6		RRCID -> 260617		COMPL. DATE 11/22/2010		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7350 - 8380			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
MARIGLIANO WELL #: 2501 RRCID -> 260619 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFERS AR WELL #: 10 RRCID -> 260878 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7314 - 8198																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 8 RRCID -> 261027 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8162 - 8640																
*08	3100 N	3330	-0-	230	266	152	1	3145	3	N	30	9	1			43
						33	9									
*09	2436 N	2170	-0-	-266	-0-	100	1	2055	3	N	14	28	1	1	8	28
						15	9									
*10	2449 N	2368	-0-	-81	-0-	112	1	2236	3	N	18	26	1			20
						20	9									
*11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	99	1	1947	3	N	18	16	1			22
						20	9									
12	2449 X	2176	-0-	-273	-0-	106	1	2056	3	N	13	16	1			19
						14	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MARIGLIANO WELL #: 1606 RRCID -> 261408 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7348 - 8124																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 8 RRCID -> 261654 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8002 - 8276																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 6 RRCID -> 261655 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8154 - 8452																
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MEADOR 57 WELL #: 9 RRCID -> 261657 COMPL. DATE 02/12/2011										TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7944 - 7972		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 403 RRCID -> 261823 COMPL. DATE 01/30/2011										TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7862 - 8190		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 13 RRCID -> 261824 COMPL. DATE 01/27/2011										TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7404 - 7592		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEADOR 178 WELL #: 14 RRCID -> 261950 COMPL. DATE 12/20/2010										TOTAL DEPTH	7587	PERF. 6196 - 7238		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 5 RRCID -> 262036 COMPL. DATE 02/07/2011										TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7390 - 7986		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675				N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 1 RRCID -> 262086 COMPL. DATE 04/06/2011										TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8170 - 8396		
*08	9548	X	8503	-0-	-1045	-0-	389	1	8107	3	N	6	4 8	68
							7	9						
*09	9240	X	8191	-0-	-1049	-0-	379	1	7808	3	N	4	26 1 2 8	44
							4	9						
*10	9517	X	8680	-0-	-837	-0-	412	1	8262	3	N	5		49
							6	9						
11	8940	X	8364	-0-	-576	-0-	404	1	7949	3	N	10	26 1	33
							11	9						
12	9145	X	8442	-0-	-703	-0-	410	1	7993	3	N	35	27 1 1 8	40
							39	9						
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
POWELL 8		WELL #: 6		RRCID -> 262162		COMPL. DATE 02/15/2011		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8242 - 8358		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	122 1	2127 3	Y	11 10 1	11
						12 9				
*09	2160 X	2127	-0-	-33	-0-	114 1	2001 3	Y	11 10 1	12
						12 9				
*10	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	119 1	2118 3	Y	14 13 1	13
						15 9				
11	2160 X	2103	-0-	-57	-0-	113 1	1977 3	Y	12 13 1	12
						13 9				
12	2201 X	2169	-0-	-32	-0-	112 1	2046 3	Y	10 14 1	8
						11 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	8

WILSON, DUKE 185		WELL #: 17		RRCID -> 262165		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5242 - 8858		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

POWELL 14		WELL #: 3		RRCID -> 262166		COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 8238		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 20		RRCID -> 262250		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6310 - 7990		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH 36		WELL #: 9		RRCID -> 262251		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7464 - 8436		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 11		RRCID -> 262735		COMPL. DATE 06/10/2011		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7416 - 8236		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
MARIGLIANO		WELL #: 1610		RRCID -> 262809		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6884 - 8156	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BLOODWORTH 140		WELL #: 10SW		RRCID -> 262960		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7977 - 8376	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26		WELL #: 1		RRCID -> 262967		COMPL. DATE 04/23/2011		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7246 - 8228	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "B"		WELL #: 18RS		RRCID -> 262994		COMPL. DATE 12/31/2011		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7062 - 8750	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH 36		WELL #: 10		RRCID -> 263025		COMPL. DATE 06/06/2011		TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7456 - 8374	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MEADOR 57		WELL #: 11		RRCID -> 263026		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6578 - 8020	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 10		RRCID -> 263062		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7438 - 8290	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HOLLENBECK A		WELL #: 5601		RRCID -> 264348		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6644 - 7970			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 40		WELL #: 13		RRCID -> 264452		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH PP		WELL #: 5402		RRCID -> 264482		COMPL. DATE 03/18/2012		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6854 - 8168			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 'U'		WELL #: 15		RRCID -> 264862		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6630 - 8058			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 14		RRCID -> 268224		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POWELL 7		WELL #: 2		RRCID -> 268258		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POWELL 7		WELL #: 5		RRCID -> 268259		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7358 - 8134			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON										
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM' WELL #: 2 RRCID -> 268260 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6884 - 8114										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 268262 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 6932 - 8146										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 6 RRCID -> 268263 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7490 - 8228										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARIGLIANO WELL #: 2401 RRCID -> 268265 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7155 - 8195										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 35 RRCID -> 270891 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6804 - 8070										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 9 RRCID -> 271030 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7404 - 8212										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
JONES 121				WELL #: 17	RRCID -> 197215	COMPL. DATE 08/11/2003	TOTAL DEPTH 8001	PERF. 6812	- 8000			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES				950479		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MAYER RANCH				WELL #: 16	RRCID -> 126460	COMPL. DATE 11/24/1987	TOTAL DEPTH 8317	PERF. 7984	- 8076			
08		279 N	213	-0-	-66	-0-	213 2	N	-0-			-0-
09		240 N	103	-0-	-137	-0-	103 2	N	-0-			-0-
10		248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2	N	-0-			-0-
11		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-			-0-
12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-			-0-
*01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	N	-0-			-0-

SAWYER (WOLFCAMP)				81267 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
-8- FRIESS				WELL #: 1 C	RRCID -> 055269	COMPL. DATE 12/30/1971	TOTAL DEPTH 5460	PERF. N/A				
*08		359 N	359	-0-	-0-	-0-	43 1	316 3	Y	-0-		-0-
*09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	40 1	295 3	Y	-0-		-0-
*10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	39 1	277 3	Y	-0-		-0-
*11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	40 1	282 3	Y	-0-		-0-
*12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	43 1	302 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ASKEW 30				WELL #: 1 C	RRCID -> 066451	COMPL. DATE 12/06/1975	TOTAL DEPTH 5780	PERF. N/A				
*08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	23 1	272 3	Y	-0-	2 1	-0-
*09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	25 1	305 3	Y	-0-		-0-
*10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	26 1	294 3	Y	-0-		-0-
*11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	25 1	287 3	Y	-0-		-0-
*12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	27 1	311 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9	Y	NO RPT			1

MORRISS 64				WELL #: 2 C	RRCID -> 068525	COMPL. DATE 06/05/1976	TOTAL DEPTH 6232	PERF. N/A				
*08		677 N	677	-0-	-0-	-0-	38 1	638 3	Y	-0-	2 1	1
							1 9					
*09		660 N	656	-0-	-4	-0-	36 1	620 3	Y	-0-		1
*10		709 N	709	-0-	-0-	-0-	41 1	668 3	Y	-0-	1 1	-0-
*11		668 N	668	-0-	-0-	-0-	38 1	630 3	Y	-0-		-0-
*12		679 N	679	-0-	-0-	-0-	38 1	641 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

FIELDS 56				WELL #: 1056	RRCID -> 091528	COMPL. DATE 10/18/1980	TOTAL DEPTH 3636	PERF. 3607	- 3636			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAWYER (WOLFCAMP) //CONT.// 81267 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 FIELDS "56" WELL #: 4 RRCID -> 140305 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-
*09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
*10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-			-0-
*11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			-0-
*12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 ESPY, H. T. WELL #: 3 U RRCID -> 061586 COMPL. DATE 03/07/1975 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

08	899 N	851	-0-	-48	-0-	851 2		Y	-0-			-0-
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		Y	-0-			-0-
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		Y	-0-			-0-
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		Y	-0-			-0-
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		Y	-0-			-0-
*01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		Y	-0-			-0-

ESPY, H. T. WELL #: 5 C RRCID -> 126189 COMPL. DATE 12/30/1987 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 2879 - 2887

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESPY, H. T. WELL #: 1 U RRCID -> 136277 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2839 - 2935

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHWIENING RANCH (UPPER STRAWN) 81702 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
 MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
 SCHWIENING WELL #: 1 RRCID -> 084881 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3332 - 3355

08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	22 1	36 2	N	-0-			-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	16 1	64 2	N	-0-			-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	24 1	62 2	N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	13 1	61 2	N	-0-			-0-
12	93 N	31	-0-	-62	-0-	6 1	25 2	N	-0-			-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	N	-0-			-0-

SEAWOLF (STRAWN) 81999 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 SOGO III LLC 800311
 HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 2 RRCID -> 091029 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8852 - 8925

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEAWOLF (STRAWN)		//CONT.//		81999 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
SOGO III LLC		//CONT.//		800311									
HENNDERSON, JOHN LEE JR. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	091120	COMPL. DATE	09/17/1980	TOTAL DEPTH	9209	PERF. 8891 - 8976		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		6	RRCID ->	091190	COMPL. DATE	10/13/1980	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 8871 - 9273		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		7	RRCID ->	091887	COMPL. DATE	11/01/1980	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 8822 - 9113		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SELDEN (GOEN LIME "C")				82214 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CONCHO					
LECLAIR OPERATING, L.L.C.				493412									
WEIR-WATKINS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	143192	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	3596	PERF. 3474 - 3480		
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			90
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			90
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			90
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			90
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			90
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			90

ALEXANDER		WELL #:		3	RRCID ->	144094	COMPL. DATE	01/18/1993	TOTAL DEPTH	3778	PERF. 3521 - 3526		
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			39
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-			39
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-			39
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-			39
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-			39
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			39

CANNING		WELL #:		1	RRCID ->	147027	COMPL. DATE	10/05/1993	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3474 - 3480		
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-			-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-			-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-			-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SELDEN (GOEN LIME "C")		//CONT.//		82214 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CONCHO				
LECLAIR OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		493412								
CANNING		WELL #:		2	RRCID ->	148799	COMPL. DATE	03/16/1994	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3520 - 3525	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-		534 2		N	-0-		-0-
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-		743 2		N	-0-		-0-
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-		739 2		N	-0-		-0-
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-		622 2		N	-0-		-0-
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-		694 2		N	-0-		-0-
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT		-0-

RED TANK RESOURCES, LLC				697117				CNTY: CONCHO				
LEA-DANIEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159693	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3536 - 3542	
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-		431 3		N	-0-		9
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-		355 3		N	-0-		9
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-		339 3		N	-0-		9
11	420 N	273	-0-	-147	-0-		273 3		N	-0-		9
12	372 N	345	-0-	-27	-0-		345 3		N	-0-		9
01	341 N	321	-0-	-20	-0-		321 3		N	-0-		9

SELDEN (GOEN LIME "D")				82214 176	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CONCHO				
J & J SERVICES COMPANY				427662								
CANNING "A"		WELL #:		1	RRCID ->	154893	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	3553	PERF. 3423 - 3427	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SERIGHT (STRAWN)				82271 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: CROCKETT				
COG OPERATING LLC				166150								
SHANNON C		WELL #:		1	RRCID ->	143942	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	6320	PERF. 6066 - 6076	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726				CNTY: CROCKETT				
SHANNON, M. A. "A" NCT-2		WELL #:		4	RRCID ->	125739	COMPL. DATE	05/11/1992	TOTAL DEPTH	6285	PERF. 5297 - 6000	
08	186 R	186	-0-	-0-	-0-		186 3		N	-0-		-0-
09	163 R	163	-0-	-0-	-0-		163 3		N	-0-		-0-
10	155 #	153	-0-	-2	-0-		153 3		N	-0-		-0-
11	150 #	96	-0-	-54	-0-		96 3		N	-0-		-0-
12	155 #	142	-0-	-13	-0-		142 3		N	-0-		-0-
*01	171 R	171	-0-	-0-	-0-		171 3		N	-0-		-0-

TRIPower RESOURCES, LLC				870483				CNTY: CROCKETT				
TODD RANCH		WELL #:			RRCID ->	132647	COMPL. DATE	08/05/1982	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6102 - 6130	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		185
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		185
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		185
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		185
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		185
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		185

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2011

SERIGHT (STRAWN) //CONT.// 82271 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
 TRIPOWER RESOURCES, LLC //CONT.// 870483
 TODD RANCH WELL #: 5 RRCID -> 212457 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6158 - 6166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	24	1	1	3	N	-0-			99
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	23	1	1	3	N	-0-			99
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	26	1	1	3	N	-0-			99
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	29	1	1	3	N	-0-			99
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	3	N	-0-			99
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	25	1	1	3	N	-0-			99

SERVICE (CROSS CUT) 82290 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
 VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
 MCCORD, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 095407 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3324 - 3328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	4	9	9	N	8			103
*09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	4	34	9	N	31			134
*10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	4	48	9	N	44	149	1	29
*11	10 N	2	-0-	-8	-0-	1	4	1	9	N	1			30
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	4	1	9	N	1			30
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	9	1	99	N	8			38

SHAJUMAR (CANYON) 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
 BRITNIC OIL & GAS, INC. 093621
 BOLT WELL #: 1 RRCID -> 208846 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 1525 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
 DUNBAR, LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 054228 COMPL. DATE 11/28/1964 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 1724 - 1734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 054229 COMPL. DATE 11/21/1965 TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR-DUNBAR WELL #: 3 RRCID -> 054726 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 2113 PERF. 1767 - 1785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
 CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164
 DUNBAR, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 055381 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 2007 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 MUDGE WELL #: 3 RRCID -> 199040 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1515 - 1525

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 MUDGE B WELL #: 1 RRCID -> 208869 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 1555 PERF. 1412 - 1422

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 MOLESWORTH WELL #: 3 A RRCID -> 209050 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1662 - 1696

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 MUDGE B WELL #: 3 RRCID -> 256133 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 1470 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
 LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 055185 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A

08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
09	870	N	865	-0-	-5	-0-	865	2			N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	118	1	853	2	N	-0-					-0-
11	900	N	740	-0-	-160	-0-	20	1	720	2	N	-0-					-0-
*12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	282	1	644	2	N	-0-					-0-
*01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	168	1	622	2	N	-0-					-0-

SHAJUMAR (CANYON)		//CONT.//		82603 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KIMBLE				
MEXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		562580									
MUDGE		WELL #:		2	RRCID ->	188100	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	1488	PERF. 1463 - 1488		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MOLESWORTH		WELL #:		1	RRCID ->	190545	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	1680	PERF. 1524 - 1536		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	25 N	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-	
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-	-0-	

MOLESWORTH		WELL #:		2	RRCID ->	191877	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	1615	PERF. 1540 - 1556		
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-		-0-	
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-		-0-	
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	52	1	374	2	N	-0-	-0-	
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	11	1	376	2	N	-0-	-0-	
*12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	148	1	339	2	N	-0-	-0-	
*01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	85	1	316	2	N	-0-	-0-	

MOLESWORTH		WELL #:		5	RRCID ->	199044	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	1630	PERF. 1502 - 1512		
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-		-0-	
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-		-0-	
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	41	1	300	2	N	-0-	-0-	
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	7	1	234	2	N	-0-	-0-	
*12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	95	1	217	2	N	-0-	-0-	
*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	54	1	202	2	N	-0-	-0-	

MUDGE		WELL #:		4	RRCID ->	199589	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	1605	PERF. 1468 - 1502		
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-		-0-	
09	270 N	216	-0-	-54	-0-	216	2		N	-0-		-0-	
10	248 N	78	-0-	-170	-0-	9	1	69	2	N	-0-	-0-	
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		-0-	
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-	
*01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	37	1	139	2	N	-0-	-0-	

MUDGE		WELL #:		6	RRCID ->	210668	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1490 - 1520		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MUDGE B		WELL #:		2	RRCID ->	211219	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	1625	PERF. N/A		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3780			N	-0-		-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3780			N	-0-		-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3780			N	-0-		-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3780			N	-0-		-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3780			N	-0-		-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3780			N	-0-		-0-	

SHAJUMAR (CANYON)		//CONT.//		82603 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KIMBLE						
MEXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		562580										
CASH JOY		WELL #:		1A	RRCID ->	215072	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	2748	PERF. 2602 - 2748			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			323
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			323
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			323
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			323
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			323
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			323

SHAJUMAR (PENN LIME)				82603 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KIMBLE						
MEXTEX OPERATING COMPANY				562580										
TURNER, CARRIE L.		WELL #:		2	RRCID ->	019183	COMPL. DATE	11/18/1962	TOTAL DEPTH	2805	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	1	1	50	2	N	-0-			-0-
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	23	1	52	2	N	-0-			-0-
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	14	1	52	2	N	-0-			-0-

SHANNON (SAN ANDRES)				82663 568	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT						
SUNDOWN ENERGY LP				829482										
SHANNON - DYCO		WELL #:		1	RRCID ->	216640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1790 - 1810			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

SHANNON (SEVEN RIVERS)				82663 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
SUNDOWN ENERGY LP				829482										
SHANNON ESTATE "B"		WELL #:		45	RRCID ->	086514	COMPL. DATE	12/08/1979	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1720 - 1743			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, ETAL, FEE NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	181278	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	1986	PERF. 1875 - 1986			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHANNON/SOHIO/		WELL #:		14	RRCID ->	181279	COMPL. DATE	10/24/2000	TOTAL DEPTH	1976	PERF. 1909 - 1976			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHANNON (SEVEN RIVERS) //CONT.// 82663 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
 SHANNON ESTATE -B- WELL #: 58 RRCID -> 214264 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 2312 PERF. 1708 - 1742

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 CIMAREX ENERGY CO. 153438
 BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 219H RRCID -> 200178 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8873 - 13000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
09	300 N	51	-0-	-249	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					176
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					176
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					176
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					176
*01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	2	224	9	N	204					380

BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 4019 RRCID -> 250828 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8382 - 8724

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
09	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
10	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3068	-0-	68	-0-	68	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3160	-0-	60	-0-	128	-0-	3151	2	9	9	N	8			8	8	-0-
*01	2848 N	2720	-0-	-128	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
 GARNER "1" WELL #: 1 RRCID -> 102579 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7985 - 8780

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	1	1	1053	2	N	-0-					55
09	990 N	973	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	1	1	972	2	N	-0-					55
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1053	2	N	-0-					55
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1170	2	N	-0-					55
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1096	2	N	-0-					55
01	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	1	1	1001	2	N	-0-					55

STALEY OPERATING CO. 811415
 SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 188189 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 12312

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4408	2	51	9	N	46			177	1	42
09	2850 X	2084	-0-	-766	-0-	-0-	-0-	2070	2	14	9	N	13				16	55
10	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3921	2	23	9	N	21			1	8	75
11	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3638	2	72	9	N	65			5	8	135
*12	2945 X	2277	-0-	-668	-0-	-0-	-0-	2263	2	14	9	N	13			13	8	135
*01	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3912	2	12	9	N	11			5	8	141

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 GARNER 15 WELL #: 1H RRCID -> 183885 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 13150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
09	2550 N	2242	-0-	-308	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					204
10	2542 N	2069	-0-	-473	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					204
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					204
12	2325 N	2199	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					204
*01	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					204

OIL AND GAS DIVISION

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.//		82870 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
NOELKE 4		WELL #:		1H	RRCID ->	184121	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9000 - 12802
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-						254
09	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-						254
10	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-		2778	2			254
11	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-		3949	2	19	9	271
12	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-		2440	2			271
*01	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-		2267	2	12	9	282

NOELKE 2		WELL #:		1H	RRCID ->	184546	COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9050 - 12475
08	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-						238
09	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-		2688	2	124	9	351
10	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-		2751	2	204	9	353
11	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-		2607	2	122	9	278
12	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-		2463	2	123	9	390
01	1984 N	2	-0-	-1982	-0-		2	2			390

ALLISON "9"		WELL #:		1H	RRCID ->	185078	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	13479	PERF. 9150 - 13440
08	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-						121
09	1740 N	1521	-0-	-219	-0-		1521	2			121
10	1767 N	1717	-0-	-50	-0-		1717	2			121
11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-		1738	2			121
12	1581 N	1288	-0-	-293	-0-		1288	2			121
*01	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-		1853	2			121

ALLISON "19"		WELL #:		1H	RRCID ->	185624	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	10877	PERF. 10934 - 14205
08	2728 N	-0-	-0-	-2728	-0-						159
09	2550 N	2343	-0-	-207	-0-		2343	2			159
10	2542 N	2475	-0-	-67	-0-		2475	2			159
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-		1732	2	2	9	161
12	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-		2482	2	2	9	163
*01	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-		2668	2	2	9	163

GARNER "16"		WELL #:		1H	RRCID ->	187617	COMPL. DATE	11/12/2001	TOTAL DEPTH	11568	PERF. 9035 - 11568
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-						144
09	1170 N	748	-0-	-422	-0-		748	2			144
10	1178 N	931	-0-	-247	-0-		931	2			144
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-		815	2			144
12	775 N	681	-0-	-94	-0-		681	2			144
01	930 N	649	-0-	-281	-0-		649	2			144

NOELKE "A"		WELL #:		2702H	RRCID ->	187715	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	8828	PERF. 9580 - 13220
08	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-						142
09	6660 X	5618	-0-	-1042	-0-		5578	2	40	9	178
10	6355 X	5884	-0-	-471	-0-		5872	2	12	9	189
11	5760 X	5210	-0-	-550	-0-		5189	2	21	9	208
12	5952 X	5066	-0-	-886	-0-		5051	2	15	9	219
*01	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-		6237	2	19	9	236

BARBEE 15		WELL #:		1H	RRCID ->	187936	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	12733	PERF. 9183 - 12012
08	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-						315
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-		1494	2	21	9	334
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-		1502	2	41	9	185
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-		1443	2	11	9	195
12	1581 N	1427	-0-	-154	-0-		1410	2	17	9	207
01	1550 N	1479	-0-	-71	-0-		1468	2	11	9	217

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.//		82870 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
NOELKE 2				WELL #:	2H	RRCID ->	191058	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	9053	PERF. 8771 - 10934
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			N	11			171
09	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2552 2	10 9	N	9			180
10	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2609 2	13 9	N	12			192
11	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2558 2	41 9	N	37	182 1		47
12	2542 X	2327	-0-	-215	-0-	2299 2	28 9	N	25			72
01	2542 X	2237	-0-	-305	-0-	2216 2	21 9	N	19			91

NOELKE 2				WELL #:	1402H	RRCID ->	191535	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9352 - 12851
08	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			N	28			248
09	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4208 2	9 9	N	8			256
10	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4382 2	40 9	N	36			292
11	3810 X	3653	-0-	-157	-0-	3651 2	2 9	N	2			294
12	3937 X	1638	-0-	-2299	-0-	1636 2	2 9	N	2			296
01	4433 X	2581	-0-	-1852	-0-	2581 2		N	-0-			296

NOELKE A				WELL #:	2601	RRCID ->	192102	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	9430	PERF. 8434 - 9000
08	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	14			44
09	1590 N	1566	-0-	-24	-0-	1559 2	7 9	N	6			50
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		N	-0-			50
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1488 2	3 9	N	3			53
12	1612 N	1463	-0-	-149	-0-	1460 2	3 9	N	3			56
01	1612 N	1600	-0-	-12	-0-	1593 2	7 9	N	6			62

NOELKE C				WELL #:	601	RRCID ->	192246	COMPL. DATE	11/23/2002	TOTAL DEPTH	9485	PERF. 8992 - 9012
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	99			99
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			99
10	465 N	277	-0-	-188	-0-	277 2		N	-0-			99
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			99
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-			99
*01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			99

ALLISON "8"				WELL #:	1	RRCID ->	192736	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	11070	PERF.10845 - 10865
08	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-			131
09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2		N	-0-			131
10	1643 N	1021	-0-	-622	-0-	1000 2	21 9	N	19			150
11	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2082 2	1 9	N	1			151
12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1692 2	1 9	N	1			152
*01	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1831 2	1 9	N	1			153

ALLISON 22				WELL #:	1	RRCID ->	194004	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	11302	PERF.10994 - 11014
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			96
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-			96
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-			96
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-			96
12	620 N	504	-0-	-116	-0-	504 2		N	-0-			96
01	589 N	523	-0-	-66	-0-	523 2		N	-0-			96

SLAUGHTER 26				WELL #:	1	RRCID ->	194610	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8932 - 9020
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	3			135
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	3			138
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1385 2	12 9	Y	11			149
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	241 2	3 9	Y	3			152
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	386 2	7 9	Y	6			158
01	1395 N	358	-0-	-1037	-0-	339 2	19 9	Y	17			175

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.//		82870 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
NOELKE 5		WELL #:		1H	RRCID ->	195188	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9010 - 13180			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
08	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	11			151
09	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	8			159
10	1984 N	1431	-0-	-553	-0-	1428	2	3	9	N	3			162
11	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1907	2	3	9	N	3			165
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			165
01	1426 N	47	-0-	-1379	-0-	47	2			N	-0-			165

GARNER 11		WELL #:		1	RRCID ->	195332	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9018 - 9138			
08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			47
09	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			47
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			47
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			47
12	496 N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-			47
01	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-			47

NOELKE 5		WELL #:		2	RRCID ->	195899	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 8084 - 8770			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON 18		WELL #:		1	RRCID ->	198411	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	10152	PERF. 9634 - 9660			
08	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			180
09	1830 N	1652	-0-	-178	-0-	1652	2			N	-0-			180
10	1829 N	1686	-0-	-143	-0-	1686	2			N	-0-			180
11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-			180
12	1705 N	1553	-0-	-152	-0-	1553	2			N	-0-			180
01	1674 N	1672	-0-	-2	-0-	1672	2			N	-0-			180

NOELKE "4"		WELL #:		2H	RRCID ->	201260	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	12975	PERF. 9011 - 12975			
08	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	14			304
09	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	11			315
10	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3185	2	42	9	N	38			353
11	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-			353
12	2077 X	1588	-0-	-489	-0-	1588	2			N	-0-			353
*01	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-			353

SLAUGHTER 27		WELL #:		2	RRCID ->	203401	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8330 - 8646			
08	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			158
09	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			158
10	1550 N	1485	-0-	-65	-0-	1485	2			N	-0-			158
11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-			158
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-			158
*01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-			158

SLAUGHTER 26		WELL #:		2X	RRCID ->	206592	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8794 - 9055			
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			60
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			60
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			60
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			60

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 NOELKE 2 WELL #: 1403H RRCID -> 210337 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9686 - 11123

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	7				221
09	1380 N	1338	-0-	-42	-0-	1335	2	3	9	N	3				224
10	1395 N	1328	-0-	-67	-0-	1318	2	10	9	N	9				233
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-				233
12	1395 N	327	-0-	-1068	-0-	327	2			N	-0-				233
01	1333 N	129	-0-	-1204	-0-	129	2			N	-0-				233

NOELKE A WELL #: 2602 RRCID -> 217728 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8539 - 9166

08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				123
09	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-				123
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-				123
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				123
01	279 N	51	-0-	-228	-0-	51	2			N	-0-				123

GARNER 12 WELL #: 1 RRCID -> 232534 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8670 - 8690

08	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	3				197
09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1555	2	3	9	N	3				200
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1579	2	7	9	N	6				206
11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1527	2	7	9	N	6				212
12	1612 N	1559	-0-	-53	-0-	1556	2	3	9	N	3	3	8		212
*01	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1708	2	3	9	N	3				215

SHEFFIELD, S.E. (STRAWN) 82870 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 SLAUGHTER 27 WELL #: 1 RRCID -> 207317 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 12718 PERF. 8738 - 8848

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112

NOELKE A WELL #: 2601 RRCID -> 211126 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8434 - 9000

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NOELKE A WELL #: 2602 RRCID -> 217729 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8539 - 9166

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHURLEY RANCH (STRAWN)		83458 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131									
WILSON, DUKE 185		WELL #: 10		RRCID -> 187472		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 7884 - 8724			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SILVER (CANYON)		83594 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN		
ALARON ENERGY, INC.		010450								
JAMESON "H"		WELL #: 1		RRCID -> 100554		COMPL. DATE 08/16/1981		TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6014 - 6034		
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-	-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3	N	-0-	-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-	-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-	-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-

FIELD PRODUCTION COMPANY		266910								
WALKER, J. S.		WELL #: 2		RRCID -> 102332		COMPL. DATE 08/17/1982		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5773 - 5800		
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-	61
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-	61
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-	61
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-	61
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-	61
01	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3	N	-0-	61

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION		775563								
WALKER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 116853		COMPL. DATE 03/28/1985		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6207 - 6259		
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-	80
09	750 N	729	-0-	-21	-0-	729	2	N	-0-	80
10	837 N	740	-0-	-97	-0-	740	2	N	-0-	80
11	780 N	710	-0-	-70	-0-	710	2	N	-0-	80
12	744 N	685	-0-	-59	-0-	685	2	N	-0-	80
01	744 N	727	-0-	-17	-0-	727	2	N	-0-	80

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854								
ANDERSON, B.		WELL #: 6		RRCID -> 112876		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5771 - 5818		
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-	76
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-	76
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3	N	-0-	76
11	810 N	805	-0-	-5	-0-	805	3	N	-0-	76
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3	N	-0-	76
01	837 N	775	-0-	-62	-0-	775	3	N	-0-	76

SONORA (CANYON UPPER)		84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ADCOCK, CAROL		007832								
THOMSON		WELL #: 1		RRCID -> 038772		COMPL. DATE 08/01/1965		TOTAL DEPTH 5303 PERF. N/A		
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-	91
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	2	N	-0-	91
10	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	2	N	-0-	91
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-	91
12	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2	N	-0-	91
*01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-	91

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
CREEK SWAB. & ROUST. SER., INC. 188578														
CREEK WELL #: 1 RRCID -> 106760 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5758 - 5769														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
DAVIS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 019240 COMPL. DATE 05/01/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5545 - 5700														
08		527 N	485	-0-	-42	-0-	485	2		Y	-0-			29
09		480 N	463	-0-	-17	-0-	463	2		Y	-0-			29
10		465 N	413	-0-	-52	-0-	413	2		Y	-0-			29
11		480 N	366	-0-	-114	-0-	366	2		Y	-0-			29
12		465 N	235	-0-	-230	-0-	235	2		Y	-0-			29
01		403 N	228	-0-	-175	-0-	228	2		Y	-0-			29

THOMSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 019242 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5390 - 5535														
08		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			76
09		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			76
10		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			76
11		720 N	642	-0-	-78	-0-	642	2		N	-0-			76
12		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-			76
01		682 N	679	-0-	-3	-0-	679	2		N	-0-			76

DAVIS, G. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055893 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 6031 PERF. N/A														
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-			8
09		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		Y	-0-			8
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		Y	-0-			8
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		Y	-0-			8
12		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		Y	-0-			8
01		310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2		Y	-0-			8

DAVIS, G. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073454 COMPL. DATE 10/08/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A														
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-			15
09		180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2		Y	-0-			15
10		186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2		Y	-0-			15
11		180 N	149	-0-	-31	-0-	149	2		Y	-0-			15
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			15
01		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		Y	-0-			15

THOMSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 073542 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A														
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
10		217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2		N	-0-			-0-
11		210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2		N	-0-			-0-
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
*01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										
DAVIS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 140686 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5336 - 5705										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

DAVIS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 144865 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5529 - 5737										
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	Y	15
09		360 N	351	-0-	-9	-0-	351	2	Y	15
10		341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2	Y	15
11		360 N	273	-0-	-87	-0-	273	2	Y	15
12		372 N	294	-0-	-78	-0-	294	2	Y	15
01		310 N	245	-0-	-65	-0-	245	2	Y	15

THOMPSON HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 148159 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5371 - 5567										
08		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	124
09		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	124
10		775 N	753	-0-	-22	-0-	753	2	N	124
11		810 N	680	-0-	-130	-0-	680	2	N	124
12		837 N	718	-0-	-119	-0-	718	2	N	124
01		744 N	671	-0-	-73	-0-	671	2	N	124

DAVIS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 149399 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5304 - 5755										
08		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	Y	33
09		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2	Y	33
10		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	Y	33
11		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	Y	33
12		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	Y	33
*01		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	Y	33

DAVIS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 149401 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5346 - 5789										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

DAVIS, G.H. WELL #: 9 RRCID -> 211435 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5492 - 5841										
08		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	Y	1
09		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2	Y	1
10		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	Y	1
11		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	Y	1
12		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	Y	1
*01		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	Y	1

DAVIS, G.H. WELL #: 8 RRCID -> 211878 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5430 - 5730										
08		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	Y	30
09		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2	Y	30
10		992 N	984	-0-	-8	-0-	984	2	Y	30
11		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2	Y	30
12		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	Y	30
*01		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	Y	30

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//	84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131									
BERGER		WELL #:	1	RRCID ->	019194	COMPL. DATE	12/28/1958	TOTAL DEPTH	5756	PERF. 5326 - 5398		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08		716 N	716	-0-	-0-	716 3		N	-0-			-0-
*09		710 N	710	-0-	-0-	710 3		N	-0-			-0-
*10		716 N	716	-0-	-0-	716 3		N	-0-			-0-
*11		550 N	550	-0-	-0-	550 3		N	-0-			-0-
*12		799 N	799	-0-	-0-	799 3		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS		WELL #:	1	RRCID ->	019195	COMPL. DATE	07/16/1958	TOTAL DEPTH	5766	PERF. 5426 - 5631		
*08		372 N	238	-0-	-134	238 3		N	-0-			-0-
*09		300 N	206	-0-	-94	206 3		N	-0-			-0-
*10		248 N	192	-0-	-56	192 3		N	-0-			-0-
*11		158 N	158	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
*12		142 N	142	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS "A"		WELL #:	1	RRCID ->	019196	COMPL. DATE	08/06/1991	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5352 - 5768		
*08		164 N	164	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
*09		152 N	152	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-
*10		157 N	157	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
*11		155 N	155	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
*12		160 N	160	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS "B"		WELL #:	1	RRCID ->	019197	COMPL. DATE	08/03/1958	TOTAL DEPTH	5935	PERF. 5492 - 5824		
*08		62 N	41	-0-	-21	41 3		N	-0-			-0-
*09		60 N	40	-0-	-20	40 3		N	-0-			-0-
*10		62 N	55	-0-	-7	55 3		N	-0-			-0-
*11		25 N	25	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-
*12		48 N	48	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS "D"		WELL #:	1	RRCID ->	019199	COMPL. DATE	07/08/1958	TOTAL DEPTH	5877	PERF. 5312 - 5877		
*08		217 N	175	-0-	-42	175 3		Y	-0-			-0-
*09		180 N	169	-0-	-11	169 3		Y	-0-			-0-
*10		186 N	172	-0-	-14	172 3		Y	-0-			-0-
*11		124 N	124	-0-	-0-	124 3		Y	-0-			-0-
*12		122 N	122	-0-	-0-	122 3		Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIS "E"		WELL #:	1	RRCID ->	019200	COMPL. DATE	06/15/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5374 - 5561		
*08		124 N	91	-0-	-33	91 3		N	-0-			-0-
*09		125 N	125	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
*10		126 N	126	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
*11		108 N	108	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
*12		109 N	109	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS "F"		WELL #:	1	RRCID ->	019201	COMPL. DATE	03/16/1991	TOTAL DEPTH	5993	PERF. 5612 - 5868		
*08		99 N	99	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
*09		96 N	96	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
*10		98 N	98	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
*11		95 N	95	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
*12		75 N	75	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DEBERRY, E. M.		WELL #: 1		RRCID -> 019202		COMPL. DATE 03/15/1991		TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5479 - 5935		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3	N	-0-		-0-
*09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3	N	-0-		-0-
*10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
*12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 019203		COMPL. DATE 11/11/1955		TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5690 - 6056		
*08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3	N	-0-		-0-
*09	210 N	174	-0-	-36	-0-	174 3	N	-0-		-0-
*10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-		-0-
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-
*12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 019204		COMPL. DATE 11/25/1958		TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5506 - 5599		
*08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-		-0-
*09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
*10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-
*12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 019205		COMPL. DATE 02/14/1956		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5700 - 6185		
*08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
*09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-		-0-
*10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-		-0-
*11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3	N	-0-		-0-
*12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 019206		COMPL. DATE 12/13/1956		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6292 - 6500		
*08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-
*09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-
*10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		-0-
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
*12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 019207		COMPL. DATE 01/15/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 6260		
*08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	N	-0-		-0-
*09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-		-0-
*10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-		-0-
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		-0-
*12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 019208		COMPL. DATE 10/15/1990		TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6000 - 6670		
*08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
*09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
*10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-
*11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
DEBERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 019209 COMPL. DATE 01/13/1991 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5835 - 6465														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
*08		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3		N	-0-				-0-
*09		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-				-0-
*10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019211 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5943 - 6091														
*08		124 N	84	-0-	-40	-0-	84 3		N	-0-				-0-
*09		120 N	87	-0-	-33	-0-	87 3		N	-0-				-0-
*10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-				-0-
*11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-				-0-
*12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 019213 COMPL. DATE 07/28/1958 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5368 - 5472														
*08		93 N	44	-0-	-49	-0-	44 3		N	-0-				-0-
*09		90 N	43	-0-	-47	-0-	43 3		N	-0-				-0-
*10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-				-0-
*11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-				-0-
*12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MECKEL WELL #: 1 RRCID -> 019215 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5126 - 5200														
*08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-				-0-
*09		240 N	201	-0-	-39	-0-	201 3		N	-0-				-0-
*10		310 N	206	-0-	-104	-0-	206 3		N	-0-				-0-
*11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-				-0-
*12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MECKEL "A" WELL #: 3 RRCID -> 019219 COMPL. DATE 08/31/1958 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5856 - 5968														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MECKEL WELL #: 5 RRCID -> 019221 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5498 - 5828														
*08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-				-0-
*09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-				-0-
*10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-				-0-
*11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-				-0-
*12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STEEN WELL #: 1 RRCID -> 019223 COMPL. DATE 04/26/1956 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 5538 - 5750														
*08		341 N	333	-0-	-8	-0-	333 3		N	-0-				-0-
*09		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-				-0-
*10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-				-0-
*11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-				-0-
*12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
STEEN		WELL #: 2		RRCID -> 019224		COMPL. DATE 05/18/1956		TOTAL DEPTH 5785		PERF. 5514 - 5644	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	Y	-0-		-0-
*09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-		-0-
*10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	Y	-0-		-0-
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	Y	-0-		-0-
*12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 3		RRCID -> 019225		COMPL. DATE 06/26/1957		TOTAL DEPTH 5883		PERF. 5443 - 5521	
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-
*09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-		-0-
*10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-		-0-
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		-0-
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 4		RRCID -> 019226		COMPL. DATE 10/06/1958		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5304 - 5342	
*08	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3	N	-0-		-0-
*09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3	N	-0-		-0-
*10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-		-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMSON, R. M.		WELL #: 1		RRCID -> 019227		COMPL. DATE 07/15/1955		TOTAL DEPTH 5615		PERF. 5320 - 5350	
*08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-		-0-
*09	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3	N	-0-		-0-
*10	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3	N	-0-		-0-
*11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-		-0-
*12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 019228		COMPL. DATE 03/10/1956		TOTAL DEPTH 5165		PERF. 4998 - 5038	
*08	186 N	81	-0-	-105	-0-	5	1	76	3	N	-0-
*09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-
*10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

THOMSON		WELL #: 1 F		RRCID -> 019233		COMPL. DATE 09/08/1954		TOTAL DEPTH 5605		PERF. 5268 - 5328	
*08	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3	N	-0-		-0-
*09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-		-0-
*10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-
*11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-
*12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARD		WELL #: 1		RRCID -> 019235		COMPL. DATE 10/09/1958		TOTAL DEPTH 6483		PERF. 6261 - 6434	
*08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-		-0-
*09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3	N	-0-		-0-
*10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-		-0-
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 SIMMONS -A- WELL #: 1 RRCID -> 032907 COMPL. DATE 03/17/1964 TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	31	1	35	3	N	-0-			26
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	30	1	40	3	N	-0-			26
*10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	31	1	36	3	N	7			33
						8	9							
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	40	1	31	3	N	-0-			33
*12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	54	1	24	3	N	-0-			33
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

HALBERT, B. M. WELL #: 1122 RRCID -> 035906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6881 PERF. N/A

*08	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-			-0-
*09	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-			-0-
*10	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-			-0-
*11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
*12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 1 RRCID -> 035908 COMPL. DATE 03/08/1965 TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A

*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			-0-
*10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
*11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEEN WELL #: 6 RRCID -> 055382 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A

*08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-			-0-
*09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-
*10	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-			-0-
*11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
*12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEEN WELL #: 10 RRCID -> 055383 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

*08	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	3			Y	-0-			-0-
*09	510 N	457	-0-	-53	-0-	457	3			Y	-0-			-0-
*10	527 N	454	-0-	-73	-0-	454	3			Y	-0-			-0-
*11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-			-0-
*12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MECKEL WELL #: 6 RRCID -> 055741 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 5942 PERF. N/A

*08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
*09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			-0-
*10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-
*12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
THOMSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 055743 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 5313 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*08	155 N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	3	N	-0-	-0-
*09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	N	-0-	-0-
*10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	226	3	N	-0-	-0-
*11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	N	-0-	-0-
*12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STEEN WELL #: 7 RRCID -> 055860 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH 5823 PERF. N/A												
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-	-0-
*09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-	-0-
*10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-	-0-
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-	-0-
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 055993 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A												
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
*10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-	-0-
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-	-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 056158 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A												
*08	186 N	53	-0-	-133	-0-	53	3			N	-0-	-0-
*09	120 N	49	-0-	-71	-0-	49	3			N	-0-	-0-
*10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-	-0-
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-	-0-
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 056211 COMPL. DATE 08/28/1973 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A												
*08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-	-0-
*09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-	-0-
*10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-	-0-
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-	-0-
*12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MARTIN WELL #: 7 RRCID -> 056799 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A												
*08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
*09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DEBERRY "A" WELL #: 6 RRCID -> 056907 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A												
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-	-0-
*09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-	-0-
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-	-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-	-0-
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BARTON		WELL #: 2		RRCID -> 057193		COMPL. DATE 12/06/1973		TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	186 N	125	-0-	-61	-0-	125 3		N	-0-	-0-	
*09	150 N	115	-0-	-35	-0-	115 3		N	-0-	-0-	
*10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-	-0-	
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-	-0-	
*12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BERGER		WELL #: 2		RRCID -> 057266		COMPL. DATE 01/03/1974		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
*08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-	-0-	
*09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-	-0-	
*10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3		N	-0-	-0-	
*11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-	-0-	
*12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WARD		WELL #: 2		RRCID -> 057267		COMPL. DATE 12/27/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
*08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-	-0-	
*09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-	-0-	
*10	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3		N	-0-	-0-	
*11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-	-0-	
*12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

THOMSON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 057847		COMPL. DATE 02/25/1974		TOTAL DEPTH 5684 PERF. N/A			
*08	155 N	66	-0-	-89	-0-	66 3		N	-0-	-0-	
*09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-	
*10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEBERRY A		WELL #: 7		RRCID -> 058420		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5917 - 6267			
*08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3		N	-0-	-0-	
*09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3		N	-0-	-0-	
*10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-	-0-	
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-	-0-	
*12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MECKEL		WELL #: 9		RRCID -> 058474		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5088 - 5626			
*08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-	-0-	
*09	600 N	561	-0-	-39	-0-	561 3		N	-0-	-0-	
*10	620 N	557	-0-	-63	-0-	557 3		N	-0-	-0-	
*11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-	-0-	
*12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARTIN		WELL #: 5		RRCID -> 058789		COMPL. DATE 06/06/1974		TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A			
*08	124 N	70	-0-	-54	-0-	70 3		N	-0-	-0-	
*09	120 N	74	-0-	-46	-0-	74 3		N	-0-	-0-	
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-	-0-	
*11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-	-0-	
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)												//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.												//CONT.// 252131									
BERGER												WELL #: 3		RRCID -> 059329		COMPL. DATE 08/06/1974		TOTAL DEPTH 6516		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
*08		403 N	398	-0-	-5	-0-	398 3				N	-0-					-0-				
*09		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3				N	-0-					-0-				
*10		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3				N	-0-					-0-				
*11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3				N	-0-					-0-				
*12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3				N	-0-					-0-				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

WARD												WELL #: 4		RRCID -> 059374		COMPL. DATE 08/07/1974		TOTAL DEPTH 6650		PERF. N/A	
*08		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3				N	-0-					-0-				
*09		870 N	531	-0-	-339	-0-	531 3				N	-0-					-0-				
*10		806 N	725	-0-	-81	-0-	725 3				N	-0-					-0-				
*11		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3				N	-0-					-0-				
*12		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3				N	-0-					-0-				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

DEBERRY A												WELL #: 8		RRCID -> 059389		COMPL. DATE 09/06/1994		TOTAL DEPTH 6394		PERF. 5598 - 6242	
*08		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3				N	-0-					-0-				
*09		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3				N	-0-					-0-				
*10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3				N	-0-					-0-				
*11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3				N	-0-					-0-				
*12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3				N	-0-					-0-				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

THOMSON "F"												WELL #: 2		RRCID -> 059531		COMPL. DATE 08/27/1974		TOTAL DEPTH 5550		PERF. N/A	
*08		992 N	971	-0-	-21	-0-	63 1	908 3			N	-0-					-0-				
*09		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	59 1	945 3			N	-0-					-0-				
*10		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	67 1	1024 3			N	-0-					-0-				
*11		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	68 1	1023 3			N	-0-					-0-				
*12		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	69 1	1034 3			N	-0-					-0-				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

DEBERRY-BERGER UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 059590		COMPL. DATE 08/26/1974		TOTAL DEPTH 6400		PERF. N/A	
*08		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3				N	-0-					-0-				
*09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3				N	-0-					-0-				
*10		434 N	428	-0-	-6	-0-	428 3				N	-0-					-0-				
*11		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3				N	-0-					-0-				
*12		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3				N	-0-					-0-				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

WARD												WELL #: 3		RRCID -> 059859		COMPL. DATE 01/30/1988		TOTAL DEPTH 6705		PERF. 5557 - 6404	
*08		341 N	270	-0-	-71	-0-	270 3				Y	-0-					-0-				
*09		270 N	170	-0-	-100	-0-	170 3				Y	-0-					-0-				
*10		310 N	247	-0-	-63	-0-	247 3				Y	-0-					-0-				
*11		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3				Y	-0-					-0-				
*12		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3				Y	-0-					-0-				
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				

DEBERRY A												WELL #: 10		RRCID -> 060118		COMPL. DATE 04/29/1990		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5829 - 6226	
*08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3				N	-0-					-0-				
*09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3				N	-0-					-0-				
*10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3				N	-0-					-0-				
*11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3				N	-0-					-0-				
*12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3				N	-0-					-0-				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
WARD		WELL #:		5		RRCID -> 060149		COMPL. DATE 01/18/1988		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5590 - 6384					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-			-0-
*09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-			-0-
*10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-			-0-
*11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-			-0-
*12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WARD		WELL #:		6		RRCID -> 060260		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5775 - 6650					
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALBERT		WELL #:		1		RRCID -> 060713		COMPL. DATE 01/16/1975		TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A					
*08	589 N	570	-0-	-19	-0-	-0-	570	3			N	-0-			-0-
*09	570 N	551	-0-	-19	-0-	-0-	551	3			N	-0-			-0-
*10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-			-0-
*11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-			-0-
*12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS		WELL #:		1		RRCID -> 061980		COMPL. DATE 04/10/1981		TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6368 - 6482					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECKEL "A"		WELL #:		9		RRCID -> 062006		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5841 - 6098					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 062069		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6330 - 6612					
*08	713 N	565	-0-	-148	-0-	-0-	565	3			Y	-0-			-0-
*09	600 N	512	-0-	-88	-0-	-0-	512	3			Y	-0-			-0-
*10	589 N	533	-0-	-56	-0-	-0-	533	3			Y	-0-			-0-
*11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-			-0-
*12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 062457		COMPL. DATE 06/05/1975		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A					
*08	93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
*09	90 N	71	-0-	-19	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
*10	93 N	84	-0-	-9	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MECKEL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 062650		COMPL. DATE 06/19/1975		TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5735 - 6017				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
*09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
*10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALBERT		WELL #: 3		RRCID -> 062728		COMPL. DATE 06/27/1975		TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD		WELL #: 7		RRCID -> 068678		COMPL. DATE 04/17/1990		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5708 - 6376				
*08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			-0-
*09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3		N	-0-			-0-
*10	155 N	82	-0-	-73	-0-	82 3		N	-0-			-0-
*11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			-0-
*12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY A		WELL #: 9		RRCID -> 068680		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 5777 - 6527				
*08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-			-0-
*09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		N	-0-			-0-
*10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
*11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			-0-
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEEN		WELL #: 15		RRCID -> 075797		COMPL. DATE 02/27/1978		TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A				
*08	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 3		N	-0-			-0-
*09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3		N	-0-			-0-
*10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-			-0-
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEEN		WELL #: 19		RRCID -> 076216		COMPL. DATE 12/10/1987		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5287 - 5619				
*08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-			-0-
*09	390 N	388	-0-	-2	-0-	388 3		N	-0-			-0-
*10	403 N	394	-0-	-9	-0-	394 3		N	-0-			-0-
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			-0-
*12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEEN		WELL #: 17		RRCID -> 076218		COMPL. DATE 02/17/1988		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5362 - 5671				
*08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-			-0-
*09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-
*10	372 N	371	-0-	-1	-0-	371 3		N	-0-			-0-
*11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-			-0-
*12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
STEEN		WELL #: 18		RRCID -> 076929		COMPL. DATE 02/04/1988		TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5340 - 5789			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	155 N	45	-0-	-110	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	150 N	3	-0-	-147	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALBERT, B. M.		WELL #: 2122		RRCID -> 078709		COMPL. DATE 08/10/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6865			
*08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 2		RRCID -> 078710		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5995 - 6882			
*08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECKEL		WELL #: 15		RRCID -> 079721		COMPL. DATE 06/09/1978		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5538 - 5730			
*08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECKEL		WELL #: 14		RRCID -> 079722		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5608 - 5738			
*08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 080112		COMPL. DATE 07/12/1989		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5502 - 5936			
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECKEL		WELL #: 18		RRCID -> 080163		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5568 - 5751			
*08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MECKEL		WELL #: 17		RRCID -> 080164		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5612 - 5768			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-	-0-	
*09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-	-0-	
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-	-0-	
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-	-0-	
*12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 080319		COMPL. DATE 12/12/1978		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5300 - 5770			
*08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-	-0-	
*09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3		N	-0-	-0-	
*10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-	-0-	
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-	-0-	
*12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIS		WELL #: 3		RRCID -> 080337		COMPL. DATE 12/20/1978		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5500 - 5862			
*08	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3		N	-0-	-0-	
*09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 3		N	-0-	-0-	
*10	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3		N	-0-	-0-	
*11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-	-0-	
*12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 080510		COMPL. DATE 12/13/1978		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5825 - 6125			
*08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-	-0-	
*09	270 N	264	-0-	-6	-0-	264 3		N	-0-	-0-	
*10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-	-0-	
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-	-0-	
*12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 084734		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6042 - 6808			
*08	868 N	581	-0-	-287	-0-	581 3		Y	-0-	-0-	
*09	840 N	402	-0-	-438	-0-	402 3		Y	-0-	-0-	
*10	744 N	425	-0-	-319	-0-	425 3		Y	-0-	-0-	
*11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		Y	-0-	-0-	
*12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BERGER		WELL #: 5		RRCID -> 085438		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5612 - 6325			
*08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		Y	-0-	-0-	
*09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		Y	-0-	-0-	
*10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		Y	-0-	-0-	
*11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		Y	-0-	-0-	
*12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BERGER		WELL #: 6		RRCID -> 085439		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5665 - 6312			
*08	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 3		Y	-0-	-0-	
*09	450 N	373	-0-	-77	-0-	373 3		Y	-0-	-0-	
*10	465 N	444	-0-	-21	-0-	444 3		Y	-0-	-0-	
*11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		Y	-0-	-0-	
*12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)													
ENERVEST OPERATING, L.L.C.													
//CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
//CONT.// 252131													
HALBERT WELL #: 5 RRCID -> 085949 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6082 - 7180													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3	N	-0-		-0-	
*09		150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3	N	-0-		-0-	
*10		155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3	N	-0-		-0-	
*11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-	
*12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SIMMONS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 088024 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6270 - 7000													
*08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-	
*09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-	
*10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-		-0-	
*11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-		-0-	
*12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-		-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SIMMONS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 088026 COMPL. DATE 03/19/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6323 - 7305													
*08		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-		-0-	
*09		180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3	N	-0-		-0-	
*10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-	
*11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-		-0-	
*12		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-		-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WARD WELL #: 8 RRCID -> 090456 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5625 - 6490													
*08		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3	N	-0-		-0-	
*09		960 N	923	-0-	-37	-0-	923	3	N	-0-		-0-	
*10		992 N	962	-0-	-30	-0-	962	3	N	-0-		-0-	
*11		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-		-0-	
*12		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3	N	-0-		-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BERGER WELL #: 4 RRCID -> 090677 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5588 - 6290													
*08		279 N	221	-0-	-58	-0-	221	3	N	-0-		-0-	
*09		210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3	N	-0-		-0-	
*10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-		-0-	
*11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-	
*12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BARTON WELL #: 3 RRCID -> 091624 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5597 - 6326													
*08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-		-0-	
*09		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-		-0-	
*10		310 N	259	-0-	-51	-0-	259	3	N	-0-		-0-	
*11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-		-0-	
*12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HALBERT WELL #: 6 RRCID -> 091625 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6052 - 6991													
*08		248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3	N	-0-		-0-	
*09		240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3	N	-0-		-0-	
*10		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3	N	-0-		-0-	
*11		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-		-0-	
*12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-		-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DAVIS "D"		WELL #: 3		RRCID -> 091626		COMPL. DATE 12/23/1980		TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5347 - 5860			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-	-0-	
*09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-	-0-	
*10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-	-0-	
*11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-	-0-	
*12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091627		COMPL. DATE 12/23/1980		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6016 - 6324			
*08	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3	N	-0-	-0-	
*09	240 N	180	-0-	-60	-0-	180	3	N	-0-	-0-	
*10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-	
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-	
*12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 091629		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6015 - 6692			
*08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-	
*09	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3	N	-0-	-0-	
*10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-	
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-	
*12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 092433		COMPL. DATE 02/12/1981		TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5470 - 5667			
*08	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3	N	-0-	-0-	
*09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-	-0-	
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-	
*12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HULL		WELL #: 4		RRCID -> 094515		COMPL. DATE 07/06/1981		TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5614 - 5803			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SIMMONS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 094517		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6994 - 7090			
*08	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3	N	-0-	-0-	
*09	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	3	N	-0-	-0-	
*10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-	
*11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	
*12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SIMMONS RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 094518		COMPL. DATE 04/03/1971		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6298 - 6926			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//	84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131									
SIMMONS RANCH		WELL #:	6	RRCID ->	094519	COMPL. DATE	07/31/1991	TOTAL DEPTH	7211	PERF. 6234 - 7044		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08		124 N	98	-0-	-26	-0-	98 3	N	-0-			-0-
*09		120 N	98	-0-	-22	-0-	98 3	N	-0-			-0-
*10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-			-0-
*11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-			-0-
*12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #:	3	RRCID ->	096180	COMPL. DATE	09/17/1981	TOTAL DEPTH	6885	PERF. 5693 - 6597		
*08		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	Y	-0-			-0-
*09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	Y	-0-			-0-
*10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	Y	-0-			-0-
*11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	Y	-0-			-0-
*12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HULL		WELL #:	5	RRCID ->	096827	COMPL. DATE	11/26/1981	TOTAL DEPTH	6272	PERF. 5731 - 5985		
*08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			-0-
*09		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3	N	-0-			-0-
*10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3	N	-0-			-0-
*11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-			-0-
*12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HALBERT, B. M.		WELL #:	3122	RRCID ->	098721	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	7030	PERF. 6142 - 6876		
*08		465 N	294	-0-	-171	-0-	294 3	N	-0-			-0-
*09		360 N	115	-0-	-245	-0-	115 3	N	-0-			-0-
*10		434 N	374	-0-	-60	-0-	374 3	N	-0-			-0-
*11		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-			-0-
*12		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIS "B"		WELL #:	4	RRCID ->	099093	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	6160	PERF. 5385 - 6014		
*08		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3	Y	-0-			-0-
*09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	Y	-0-			-0-
*10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	Y	-0-			-0-
*11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	Y	-0-			-0-
*12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

DAVIS "C"		WELL #:	3	RRCID ->	099542	COMPL. DATE	03/27/1982	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5674 - 5795		
*08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-			-0-
*09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-			-0-
*10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-			-0-
*11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-			-0-
*12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:	9	RRCID ->	101583	COMPL. DATE	06/18/1982	TOTAL DEPTH	7307	PERF. 6231 - 6623		
*08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-			-0-
*09		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3	N	-0-			-0-
*10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-			-0-
*11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-			-0-
*12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DEBERRY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 103328		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5390 - 5878				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BARTON		WELL #: 4		RRCID -> 103394		COMPL. DATE 12/14/1982		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5743 - 5974				
*08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BERGER		WELL #: 7		RRCID -> 103395		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5880 - 6085				
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 9		RRCID -> 104000		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6028 - 6390				
*08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	450	N	419	-0-	-31	-0-	419 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	465	N	461	-0-	-4	-0-	461 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 16		RRCID -> 108650		COMPL. DATE 02/17/1988		TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5125 - 5453				
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 108732		COMPL. DATE 07/03/1989		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5701 - 6464				
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

DAVIS "F"		WELL #: 3		RRCID -> 108733		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5366 - 5693				
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DAVIS "F"		WELL #: 4		RRCID -> 108734		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5440 - 5572				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	3	Y	-0-			-0-
*09	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	3	Y	-0-			-0-
*10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	Y	-0-			-0-
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	Y	-0-			-0-
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WARD		WELL #: 10		RRCID -> 124346		COMPL. DATE 05/08/1987		TOTAL DEPTH 6811 PERF. 5719 - 6556				
*08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-
*09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			-0-
*10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			-0-
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-			-0-
*12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD		WELL #: 11		RRCID -> 125699		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6139 - 6497				
*08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-			-0-
*09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			-0-
*10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-			-0-
*11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-			-0-
*12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD		WELL #: 12		RRCID -> 126040		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5551 - 6523				
*08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-			-0-
*09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3	N	-0-			-0-
*10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-			-0-
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-
*12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEEN		WELL #: 22		RRCID -> 126145		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5327 - 6023				
*08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-			-0-
*09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-			-0-
*10	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	3	N	-0-			-0-
*11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-			-0-
*12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 126257		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5381 - 5751				
*08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3	N	-0-			-0-
*09	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3	N	-0-			-0-
*10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEEN		WELL #: 21R		RRCID -> 126461		COMPL. DATE 01/28/1988		TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5195 - 5550				
*08	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3	N	-0-			-0-
*09	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3	N	-0-			-0-
*10	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3	N	-0-			-0-
*11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-			-0-
*12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
STEEN		WELL #: 24		RRCID -> 126793		COMPL. DATE 03/08/1988		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5207 - 5911		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			-0-
*09	660 N	654	-0-	-6	-0-	654	3			-0-
*10	682 N	674	-0-	-8	-0-	674	3			-0-
*11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			-0-
*12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 19		RRCID -> 126946		COMPL. DATE 03/13/1988		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5072 - 5720		
*08	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3			-0-
*09	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	3			-0-
*10	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3			-0-
*11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			-0-
*12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMSON "D"		WELL #: 3		RRCID -> 127057		COMPL. DATE 01/03/1988		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5076 - 5119		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MARTIN		WELL #: 8		RRCID -> 128704		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5313 - 5722		
*08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			-0-
*09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			-0-
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			-0-
*11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIS "E"		WELL #: 3		RRCID -> 132648		COMPL. DATE 11/02/1989		TOTAL DEPTH 6348 PERF. 5551 - 6194		
*08	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	3			-0-
*09	570 N	549	-0-	-21	-0-	549	3			-0-
*10	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	3			-0-
*11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			-0-
*12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIS "E"		WELL #: 4		RRCID -> 132649		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5446 - 5982		
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			-0-
*09	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			-0-
*10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIS		WELL #: 4		RRCID -> 133118		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5263 - 5561		
*08	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3			-0-
*09	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3			-0-
*10	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3			-0-
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			-0-
*12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DAVIS "D"		WELL #: 4		RRCID -> 133119		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5416 - 5650			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*08	303	N	303	-0-	-0-	303	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	307	N	307	-0-	-0-	307	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	289	N	289	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	265	N	265	-0-	-0-	265	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	266	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

DEBERRY		WELL #: 4		RRCID -> 133120		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5503 - 6148			
*08	248	N	235	-0-	-13	235	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	240	N	215	-0-	-25	215	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	285	N	285	-0-	-0-	285	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	220	N	220	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 4		RRCID -> 133262		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6768			
*08	434	N	412	-0-	-22	412	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	420	N	396	-0-	-24	396	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	403	N	402	-0-	-1	402	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	388	N	388	-0-	-0-	388	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	396	N	396	-0-	-0-	396	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

DAVIS "F"		WELL #: 2T		RRCID -> 133607		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5385 - 5742			
*08	792	N	792	-0-	-0-	792	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	753	N	753	-0-	-0-	753	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	806	N	782	-0-	-24	782	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	748	N	748	-0-	-0-	748	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	757	N	757	-0-	-0-	757	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

WARD		WELL #: 13		RRCID -> 133608		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5828 - 6750			
*08	434	N	382	-0-	-52	382	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	390	N	354	-0-	-36	354	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	372	N	361	-0-	-11	361	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	351	N	351	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

WARD		WELL #: 14		RRCID -> 133609		COMPL. DATE 02/05/1990		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5816 - 6698			
*08	76	N	76	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	70	N	70	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

WARD		WELL #: 17		RRCID -> 133610		COMPL. DATE 02/06/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5651 - 6508			
*08	381	N	381	-0-	-0-	381	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	324	N	324	-0-	-0-	324	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	279	N	250	-0-	-29	250	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	217	N	217	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WARD		WELL #: 16		RRCID -> 133989		COMPL. DATE 02/07/1990		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5520 - 6403			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 134305		COMPL. DATE 08/23/1999		TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5835 - 6465			
*08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 26		RRCID -> 134354		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5336 - 5720			
*08	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	600 N	598	-0-	-2	-0-	598	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 16		RRCID -> 134373		COMPL. DATE 03/30/1990		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5572 - 6332			
*08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 15		RRCID -> 134436		COMPL. DATE 04/08/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5519 - 6192			
*08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 134437		COMPL. DATE 03/25/1990		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5631 - 6335			
*08	775 N	724	-0-	-51	-0-	724	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	720 N	586	-0-	-134	-0-	586	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	744 N	561	-0-	-183	-0-	561	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 134489		COMPL. DATE 04/18/1990		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5345 - 5838			
*08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DAVIS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 134490		COMPL. DATE 04/22/1990		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5713			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 21		RRCID -> 134491		COMPL. DATE 04/25/1990		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5574 - 6305			
*08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 17		RRCID -> 134492		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5661 - 6386			
*08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 20		RRCID -> 134493		COMPL. DATE 04/13/1990		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5571 - 6242			
*08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 134494		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5742 - 6187			
*08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 25		RRCID -> 134495		COMPL. DATE 04/19/1990		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5294 - 5764			
*08	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	3	Y	-0-	-0-	-0-
*09	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DAVIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 134817		COMPL. DATE 04/28/1990		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5412 - 6029			
*08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
DAVIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 134818 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5495 - 6000															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

*08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-		-0-	
*09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-		-0-	
*10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-		-0-	
*11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-		-0-	
*12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-		-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BERGER WELL #: 8 RRCID -> 134825 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5439 - 6088															
*08		806 N	803	-0-	-3	-0-	803	3			N	-0-		-0-	
*09		810 N	765	-0-	-45	-0-	765	3			N	-0-		-0-	
*10		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-		-0-	
*11		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-		-0-	
*12		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-		-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135111 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5687 - 6084															
*08		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-		-0-	
*09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-		-0-	
*10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-		-0-	
*11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-		-0-	
*12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-		-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

DEBERRY "A" WELL #: 14 RRCID -> 135112 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5715 - 6474															
*08		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-		-0-	
*09		480 N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-		-0-	
*10		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-		-0-	
*11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-		-0-	
*12		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-		-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BARTON WELL #: 5 RRCID -> 135165 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5735 - 6568															
*08		279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-		-0-	
*09		240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-		-0-	
*10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-		-0-	
*11		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-		-0-	
*12		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-		-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 135166 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5569 - 6234															
*08		279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-		-0-	
*09		330 N	263	-0-	-67	-0-	263	3			N	-0-		-0-	
*10		341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-		-0-	
*11		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-		-0-	
*12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-		-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BERGER WELL #: 10 RRCID -> 135204 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5626 - 6427															
*08		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-		-0-	
*09		360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-		-0-	
*10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-		-0-	
*11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-		-0-	
*12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-		-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DEBERRY		WELL #: 5		RRCID -> 135205		COMPL. DATE 06/28/1990		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5587 - 6237		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	558 N	464	-0-	-94	-0-	464 3		Y	-0-	-0-
*09	540 N	427	-0-	-113	-0-	427 3		Y	-0-	-0-
*10	527 N	460	-0-	-67	-0-	460 3		Y	-0-	-0-
*11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		Y	-0-	-0-
*12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 135206		COMPL. DATE 06/14/1990		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5577 - 6233		
*08	558 N	506	-0-	-52	-0-	506 3		N	-0-	-0-
*09	510 N	502	-0-	-8	-0-	502 3		N	-0-	-0-
*10	558 N	470	-0-	-88	-0-	470 3		N	-0-	-0-
*11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-	-0-
*12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BERGER		WELL #: 12		RRCID -> 135211		COMPL. DATE 06/14/1990		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5623 - 6342		
*08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		Y	-0-	-0-
*09	330 N	310	-0-	-20	-0-	310 3		Y	-0-	-0-
*10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	-0-
*11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		Y	-0-	-0-
*12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BARTON		WELL #: 6		RRCID -> 135212		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5687 - 6494		
*08	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3		N	-0-	-0-
*09	240 N	237	-0-	-3	-0-	237 3		N	-0-	-0-
*10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-	-0-
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-	-0-
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DEBERRY		WELL #: 6		RRCID -> 135232		COMPL. DATE 06/16/1990		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5542 - 6016		
*08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-	-0-
*09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-	-0-
*10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-	-0-
*11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-	-0-
*12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 135267		COMPL. DATE 07/07/1990		TOTAL DEPTH 6558 PERF. 5575 - 6292		
*08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-	-0-
*09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-	-0-
*10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-	-0-
*11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-	-0-
*12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 135319		COMPL. DATE 06/24/1990		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5560 - 6285		
*08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		Y	-0-	-0-
*09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		Y	-0-	-0-
*10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		Y	-0-	-0-
*11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		Y	-0-	-0-
*12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DEBERRY		WELL #: 8		RRCID -> 135352		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5618 - 6031				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 3		N	-0-			-0-
*09	330 N	307	-0-	-23	-0-	307 3		N	-0-			-0-
*10	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 3		N	-0-			-0-
*11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-
*12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY		WELL #: 7		RRCID -> 135356		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5557 - 6142				
*08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
*09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-
*10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			-0-
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-
*12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARTON		WELL #: 7		RRCID -> 135407		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5616 - 6376				
*08	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3		N	-0-			-0-
*09	240 N	209	-0-	-31	-0-	209 3		N	-0-			-0-
*10	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3		N	-0-			-0-
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			-0-
*12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERGER		WELL #: 11		RRCID -> 135451		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5928 - 6320				
*08	310 N	1	-0-	-309	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-			-0-
*10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3		N	-0-			-0-
*11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-
*12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARTON		WELL #: 8		RRCID -> 135586		COMPL. DATE 07/22/1990		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5725 - 6224				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARTON		WELL #: 9		RRCID -> 135587		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 6805 PERF. 5748 - 6477				
*08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-			-0-
*09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
*10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
*12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD		WELL #: 15		RRCID -> 135588		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5654 - 6398				
*08	465 N	438	-0-	-27	-0-	438 3		Y	-0-			-0-
*09	480 N	396	-0-	-84	-0-	396 3		Y	-0-			-0-
*10	527 N	492	-0-	-35	-0-	492 3		Y	-0-			-0-
*11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		Y	-0-			-0-
*12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BERGER		WELL #: 9		RRCID -> 135607		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 6557		PERF. 5600 - 6330	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	589 N	558	-0-	-31	-0-	558	3	N	-0-		-0-
*09	570 N	540	-0-	-30	-0-	540	3	N	-0-		-0-
*10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-		-0-
*11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-		-0-
*12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 18		RRCID -> 136369		COMPL. DATE 07/29/1990		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5704 - 6467	
*08	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	3	N	-0-		-0-
*09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-		-0-
*10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-		-0-
*11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-		-0-
*12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 19		RRCID -> 136370		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 6807		PERF. 5639 - 6334	
*08	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3	N	-0-		-0-
*09	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3	N	-0-		-0-
*10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-
*11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		-0-
*12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136372		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5603 - 6183	
*08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3	N	-0-		-0-
*09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3	N	-0-		-0-
*10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-		-0-
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-		-0-
*12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 136374		COMPL. DATE 09/13/1990		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5509 - 6016	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARD		WELL #: 19		RRCID -> 136376		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5686 - 6478	
*08	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	3	N	-0-		-0-
*09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-		-0-
*10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-		-0-
*11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-		-0-
*12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARD		WELL #: 18		RRCID -> 136780		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5581 - 6363	
*08	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-		-0-
*09	150 N	100	-0-	-50	-0-	100	3	N	-0-		-0-
*10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3	N	-0-		-0-
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WARD	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
WARD	20	136785	11/28/1990	6760	5644	- 6483						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	372 N	370	-0-	-2	-0-	370 3		N	-0-			-0-
*09	330 N	193	-0-	-137	-0-	193 3		N	-0-			-0-
*10	372 N	267	-0-	-105	-0-	267 3		N	-0-			-0-
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
*12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WARD, J. W. -118-	WELL #:	5	RRCID ->	136789	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5774	- 6651	
*08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-			-0-
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DAVIS "E"	WELL #:	5	RRCID ->	136790	COMPL. DATE	12/06/1990	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	5449	- 5696	
*08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		Y	-0-			-0-
*09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		Y	-0-			-0-
*10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		Y	-0-			-0-
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-			-0-
*12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WARD	WELL #:	22	RRCID ->	137111	COMPL. DATE	01/13/1991	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5666	- 6565	
*08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			-0-
*09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-			-0-
*10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-			-0-
*11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			-0-
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WARD	WELL #:	23	RRCID ->	137112	COMPL. DATE	01/18/1991	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5560	- 6456	
*08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			-0-
*09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-
*10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-			-0-
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			-0-
*12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DEBERRY-HALBERT UNIT	WELL #:	5	RRCID ->	137512	COMPL. DATE	01/30/1991	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5910	- 6636	
*08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		Y	-0-			-0-
*09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		Y	-0-			-0-
*10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		Y	-0-			-0-
*11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		Y	-0-			-0-
*12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DEBERRY "A"	WELL #:	31	RRCID ->	137917	COMPL. DATE	03/13/1991	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5896	- 6602	
*08	744 N	492	-0-	-252	-0-	492 3		N	-0-			-0-
*09	540 N	451	-0-	-89	-0-	451 3		N	-0-			-0-
*10	558 N	490	-0-	-68	-0-	490 3		N	-0-			-0-
*11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-			-0-
*12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DEBERRY "A"		WELL #: 26		RRCID -> 137919		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5956 - 6574			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-	-0-	
*09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-	-0-	
*10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-	-0-	
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-	-0-	
*12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HALBERT, B. M.		WELL #: 4122		RRCID -> 137921		COMPL. DATE 02/13/1991		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6654			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 138250		COMPL. DATE 04/03/1991		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5958 - 6585			
*08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-	-0-	
*09	60 N	28	-0-	-32	-0-	28 3		N	-0-	-0-	
*10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-	-0-	
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-	-0-	
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MECKEL "A"		WELL #: 10		RRCID -> 138251		COMPL. DATE 02/21/1991		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5780 - 6070			
*08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-	-0-	
*09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3		N	-0-	-0-	
*10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-	-0-	
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-	-0-	
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEBERRY "A"		WELL #: 30		RRCID -> 138254		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 6713 PERF. 5890 - 6538			
*08	372 N	327	-0-	-45	-0-	327 3		N	-0-	-0-	
*09	360 N	250	-0-	-110	-0-	250 3		N	-0-	-0-	
*10	372 N	197	-0-	-175	-0-	197 3		N	-0-	-0-	
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	-0-	
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEBERRY "A"		WELL #: 24		RRCID -> 138585		COMPL. DATE 04/07/1991		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5654 - 6297			
*08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-	-0-	
*09	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3		N	-0-	-0-	
*10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-	-0-	
*11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-	-0-	
*12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEBERRY "A"		WELL #: 25		RRCID -> 138586		COMPL. DATE 04/24/1991		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5647 - 6312			
*08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-	-0-	
*09	510 N	458	-0-	-52	-0-	458 3		N	-0-	-0-	
*10	434 N	347	-0-	-87	-0-	347 3		N	-0-	-0-	
*11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-	-0-	
*12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
DEBERRY "A" WELL #: 27 RRCID -> 138587 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5820 - 6054												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
*08		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-		-0-
*09		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3	N	-0-		-0-
*10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-
*11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-		-0-
*12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DEBERRY "A" WELL #: 29 RRCID -> 138589 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5807 - 6364												
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DEBERRY "A" WELL #: 32 RRCID -> 138590 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5800 - 6490												
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-		-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-		-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153			N	NO RPT		-0-
DEBERRY "A" WELL #: 33 RRCID -> 138591 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5725 - 6487												
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35			N	-0-		-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35			N	-0-		-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	35			N	NO RPT		-0-
DEBERRY "A" WELL #: 35 RRCID -> 139012 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5796 - 6562												
*08		186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3	N	-0-		-0-
*09		180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3	N	-0-		-0-
*10		186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3	N	-0-		-0-
*11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-
*12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DEBERRY "A" WELL #: 36 RRCID -> 139013 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5852 - 6349												
*08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-
*09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
*10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-
*11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-
*12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139364 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5906 - 6595												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WARD		WELL #: 25		RRCID -> 139370		COMPL. DATE 06/06/1991		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5600 - 6472			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	288 N	288	-0-	-0-	-0-		288	3			-0-
*09	347 N	347	-0-	-0-	-0-		347	3			-0-
*10	159 N	159	-0-	-0-	-0-		159	3			-0-
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129	3			-0-
*12	238 N	238	-0-	-0-	-0-		238	3			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HALBERT		WELL #: 7		RRCID -> 139380		COMPL. DATE 05/31/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6990			
*08	14B2 EXT	1074	-0-	1074	1935		1074	3	N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	715	-0-	715	2650		715	3	N	-0-	-0-
*10	3308 X	658	-0-	-2650	-0-		658	3	N	-0-	-0-
*11	563 N	563	-0-	-0-	-0-		563	3	N	-0-	-0-
*12	548 N	548	-0-	-0-	-0-		548	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STEEN		WELL #: 28		RRCID -> 139383		COMPL. DATE 05/27/1991		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5292 - 5626			
*08	649 N	649	-0-	-0-	-0-		649	3	N	-0-	-0-
*09	667 N	667	-0-	-0-	-0-		667	3	N	-0-	-0-
*10	699 N	699	-0-	-0-	-0-		699	3	N	-0-	-0-
*11	607 N	607	-0-	-0-	-0-		607	3	N	-0-	-0-
*12	607 N	607	-0-	-0-	-0-		607	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STEEN		WELL #: 27		RRCID -> 139384		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5092 - 5424			
*08	565 N	565	-0-	-0-	-0-		565	3	Y	-0-	-0-
*09	300 N	289	-0-	-11	-0-		289	3	Y	-0-	-0-
*10	310 N	301	-0-	-9	-0-		301	3	Y	-0-	-0-
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-		284	3	Y	-0-	-0-
*12	278 N	278	-0-	-0-	-0-		278	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 139617		COMPL. DATE 08/25/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5744 - 6558			
*08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-		1507	3	Y	-0-	-0-
*09	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-		1366	3	Y	-0-	-0-
*10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-		1423	3	Y	-0-	-0-
*11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-		1242	3	Y	-0-	-0-
*12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-		1250	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 139623		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6353 - 6644			
*08	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	3	N	-0-	-0-
*09	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	3	N	-0-	-0-
*10	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	3	N	-0-	-0-
*11	144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	3	N	-0-	-0-
*12	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 139635		COMPL. DATE 09/08/1991		TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5854 - 6264			
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	3	N	-0-	-0-
*09	162 N	162	-0-	-0-	-0-		162	3	N	-0-	-0-
*10	247 N	247	-0-	-0-	-0-		247	3	N	-0-	-0-
*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	3	N	-0-	-0-
*12	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON											
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131											
DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139640 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5790 - 6326											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEBERRY "A" WELL #: 39 RRCID -> 139648 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6117											
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139747 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5811 - 6253											
*08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-		-0-
*09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-		-0-
*10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		-0-
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARD WELL #: 26 RRCID -> 139979 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5468 - 6300											
*08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-		-0-
*09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-		-0-
*10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-		-0-
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		-0-
*12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARD WELL #: 27 RRCID -> 139980 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5560 - 6346											
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEBERRY "A" WELL #: 34 RRCID -> 140009 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5843 - 6593											
*08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3	N	-0-		-0-
*09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3	N	-0-		-0-
*10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 140215 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7142 - 7248											
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-
*09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-
*10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		-0-
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SIMMONS RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 140218		COMPL. DATE 08/16/1991		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6870 - 7218			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140320		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5924 - 6634			
*08	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3	N	-0-	-0-	
*09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	
*10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-	-0-	
*11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-	
*12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HALBERT		WELL #: 8		RRCID -> 140322		COMPL. DATE 10/28/1991		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6081 - 7120			
*08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-	-0-	
*09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3	N	-0-	-0-	
*10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-	
*12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WARD		WELL #: 24		RRCID -> 140379		COMPL. DATE 12/23/1991		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5514 - 6450			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BERGER		WELL #: 13		RRCID -> 141405		COMPL. DATE 07/17/1991		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5475 - 6198			
*08	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	3	N	-0-	-0-	
*09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-	-0-	
*10	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	3	N	-0-	-0-	
*11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-	-0-	
*12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MECKEL		WELL #: 21		RRCID -> 144246		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5294 - 5476			
*08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-	-0-	
*09	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3	N	-0-	-0-	
*10	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3	N	-0-	-0-	
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-	
*12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIS "D"		WELL #: 5		RRCID -> 144872		COMPL. DATE 03/01/1993		TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5350 - 5650			
*08	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3	N	-0-	-0-	
*09	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3	N	-0-	-0-	
*10	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3	N	-0-	-0-	
*11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-	
*12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
DAVIS "F"		WELL #: 5		RRCID -> 144873		COMPL. DATE 03/08/1993		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5252 - 5742						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-				-0-
*09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-				-0-
*10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-				-0-
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-				-0-
*12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WARD		WELL #: 21		RRCID -> 145799		COMPL. DATE 05/30/1993		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5816 - 6704						
*08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-				-0-
*09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3		N	-0-				-0-
*10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-				-0-
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-				-0-
*12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STEEN		WELL #: 30		RRCID -> 145870		COMPL. DATE 05/23/1993		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5288 - 5778						
*08	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	3		Y	-0-				-0-
*09	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3		Y	-0-				-0-
*10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		Y	-0-				-0-
*11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		Y	-0-				-0-
*12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

STEEN		WELL #: 29		RRCID -> 145929		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5376 - 5620						
*08	651 N	619	-0-	-32	-0-	619	3		Y	-0-				-0-
*09	630 N	565	-0-	-65	-0-	565	3		Y	-0-				-0-
*10	651 N	561	-0-	-90	-0-	561	3		Y	-0-				-0-
*11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		Y	-0-				-0-
*12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

MECKEL		WELL #: 20		RRCID -> 145930		COMPL. DATE 08/06/1996		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5282 - 5744						
*08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		Y	-0-				-0-
*09	540 N	516	-0-	-24	-0-	516	3		Y	-0-				-0-
*10	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	3		Y	-0-				-0-
*11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		Y	-0-				-0-
*12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WARD		WELL #: 28		RRCID -> 145951		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5694 - 6452						
*08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-				-0-
*09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-				-0-
*10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-				-0-
*11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-				-0-
*12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 8		RRCID -> 145978		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5746 - 6658						
*08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-				-0-
*09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-				-0-
*10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-				-0-
*11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-				-0-
*12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DAVIS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 146055		COMPL. DATE 06/11/1993		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5328 - 5822				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	310 N	244	-0-	-66	-0-	244 3		N	-0-			-0-
*09	240 N	226	-0-	-14	-0-	226 3		N	-0-			-0-
*10	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 3		N	-0-			-0-
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			-0-
*12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS "E"		WELL #: 7		RRCID -> 146076		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5592 - 5970				
*08	372 N	343	-0-	-29	-0-	343 3		Y	-0-			-0-
*09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		Y	-0-			-0-
*10	372 N	362	-0-	-10	-0-	362 3		Y	-0-			-0-
*11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		Y	-0-			-0-
*12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIS		WELL #: 5		RRCID -> 146398		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5328 - 5758				
*08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
*09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			-0-
*10	186 N	145	-0-	-41	-0-	145 3		N	-0-			-0-
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
*12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 7		RRCID -> 146562		COMPL. DATE 06/13/1993		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5684 - 6512				
*08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
*09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-			-0-
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
*11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
*12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEEN		WELL #: 31		RRCID -> 146914		COMPL. DATE 09/02/1993		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5126 - 5468				
*08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3		N	-0-			-0-
*09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3		N	-0-			-0-
*10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-			-0-
*11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-			-0-
*12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERGER		WELL #: 14		RRCID -> 146956		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 6287				
*08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3		N	-0-			-0-
*09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3		N	-0-			-0-
*10	1209 N	985	-0-	-224	-0-	985 3		N	-0-			-0-
*11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3		N	-0-			-0-
*12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 147112		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5324 - 5822				
*08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	-0-			-0-
*09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3		N	-0-			-0-
*10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	-0-			-0-
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
*12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MECKEL		WELL #: 23		RRCID -> 147178		COMPL. DATE 12/28/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5543 - 6014		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-	-0-
*09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-	-0-
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-	-0-
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-	-0-
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WARD		WELL #: 29		RRCID -> 147218		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5678 - 6592		
*08	186 N	154	-0-	-32	-0-	154 3		N	-0-	-0-
*09	180 N	155	-0-	-25	-0-	155 3		N	-0-	-0-
*10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-	-0-
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-	-0-
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARD		WELL #: 30		RRCID -> 148636		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5646 - 6571		
*08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-	-0-
*09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3		N	-0-	-0-
*10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-	-0-
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-	-0-
*12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARD		WELL #: 31		RRCID -> 148637		COMPL. DATE 02/12/1994		TOTAL DEPTH 6485 PERF. 5392 - 6238		
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-	-0-
*09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-	-0-
*10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-	-0-
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-	-0-
*12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARD		WELL #: 32		RRCID -> 148639		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5562 - 6367		
*08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3		Y	-0-	-0-
*09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3		Y	-0-	-0-
*10	930 N	779	-0-	-151	-0-	779 3		Y	-0-	-0-
*11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3		Y	-0-	-0-
*12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WARD		WELL #: 34		RRCID -> 148644		COMPL. DATE 02/03/1994		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5671 - 6539		
*08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-	-0-
*09	540 N	506	-0-	-34	-0-	506 3		N	-0-	-0-
*10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-	-0-
*11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-	-0-
*12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARD		WELL #: 37		RRCID -> 148646		COMPL. DATE 01/30/1994		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5522 - 6326		
*08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		Y	-0-	-0-
*09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		Y	-0-	-0-
*10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		Y	-0-	-0-
*11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		Y	-0-	-0-
*12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WARD		WELL #: 35		RRCID -> 148730		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5576 - 6340				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		Y	-0-		-0-
*09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		Y	-0-		-0-
*10	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3		Y	-0-		-0-
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-		-0-
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DAVIS "E"		WELL #: 8		RRCID -> 148797		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 6293 PERF. 5493 - 6148				
*08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		Y	-0-		-0-
*09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		Y	-0-		-0-
*10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		Y	-0-		-0-
*11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		Y	-0-		-0-
*12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WARD		WELL #: 36		RRCID -> 148798		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5549 - 6350				
*08	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	3		N	-0-		-0-
*09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-		-0-
*10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-		-0-
*11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-		-0-
*12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAVIS		WELL #: 7		RRCID -> 149150		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5443 - 5945				
*08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-		-0-
*09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-		-0-
*10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-		-0-
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-		-0-
*12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAVIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 149178		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5537 - 6116				
*08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-		-0-
*09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-		-0-
*10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		Y	-0-		-0-
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-		-0-
*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BERGER		WELL #: 16		RRCID -> 149528		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5510 - 6282				
*08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-		-0-
*09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-		-0-
*10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-		-0-
*11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-		-0-
*12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BERGER		WELL #: 17		RRCID -> 149532		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 6537 PERF. 5616 - 6290				
*08	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3		Y	-0-		-0-
*09	480 N	427	-0-	-53	-0-	427	3		Y	-0-		-0-
*10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		Y	-0-		-0-
*11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		Y	-0-		-0-
*12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
DAVIS		WELL #: 6		RRCID -> 149537		COMPL. DATE 04/04/1994		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5400 - 5772							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-			-0-
*09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-			-0-
*10	310 N	209	-0-	-101	-0-	-0-	209	3			Y	-0-			-0-
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-			-0-
*12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAVIS		WELL #: 8		RRCID -> 149538		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5420 - 5779							
*08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-
*09	300 N	271	-0-	-29	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
*10	310 N	271	-0-	-39	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
*11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-
*12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS "F"		WELL #: 6		RRCID -> 149539		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5520 - 5729							
*08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-			-0-
*09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
*10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-			-0-
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-			-0-
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WARD		WELL #: 33		RRCID -> 149540		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5697 - 6491							
*08	124 N	123	-0-	-1	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
*09	120 N	119	-0-	-1	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
*10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERGER		WELL #: 15		RRCID -> 149555		COMPL. DATE 04/28/1994		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5518 - 6298							
*08	620 N	581	-0-	-39	-0-	-0-	581	3			Y	-0-			-0-
*09	600 N	458	-0-	-142	-0-	-0-	458	3			Y	-0-			-0-
*10	620 N	460	-0-	-160	-0-	-0-	460	3			Y	-0-			-0-
*11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-			-0-
*12	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	1297	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BERGER		WELL #: 18		RRCID -> 149556		COMPL. DATE 05/01/1994		TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5536 - 6262							
*08	465 N	400	-0-	-65	-0-	-0-	400	3			Y	-0-			-0-
*09	450 N	313	-0-	-137	-0-	-0-	313	3			Y	-0-			-0-
*10	465 N	310	-0-	-155	-0-	-0-	310	3			Y	-0-			-0-
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-			-0-
*12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BERGER		WELL #: 20		RRCID -> 149557		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5638 - 6360							
*08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-			-0-
*09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-			-0-
*10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-			-0-
*11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-			-0-
*12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HALBERT		WELL #: 9		RRCID -> 149620		COMPL. DATE 05/08/1994		TOTAL DEPTH 7149 PERF. 5952 - 6900				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	3	N	-0-		-0-	
*09	450 N	436	-0-	-14	-0-	436	3	N	-0-		-0-	
*10	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	3	N	-0-		-0-	
*11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-		-0-	
*12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MECKEL		WELL #: 26		RRCID -> 149626		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5368 - 5720				
*08	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3	N	-0-		-0-	
*09	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3	N	-0-		-0-	
*10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3	N	-0-		-0-	
*11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-		-0-	
*12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MECKEL		WELL #: 27		RRCID -> 149630		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5324 - 5718				
*08	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3	Y	-0-		-0-	
*09	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3	Y	-0-		-0-	
*10	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3	Y	-0-		-0-	
*11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	Y	-0-		-0-	
*12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

STEEN		WELL #: 34		RRCID -> 149631		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5294 - 5514				
*08	837 N	826	-0-	-11	-0-	826	3	N	-0-		-0-	
*09	810 N	805	-0-	-5	-0-	805	3	N	-0-		-0-	
*10	837 N	825	-0-	-12	-0-	825	3	N	-0-		-0-	
*11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3	N	-0-		-0-	
*12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MECKEL		WELL #: 25		RRCID -> 150018		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5382 - 5780				
*08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	Y	-0-		-0-	
*09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3	Y	-0-		-0-	
*10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	Y	-0-		-0-	
*11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	Y	-0-		-0-	
*12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DAVIS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 150338		COMPL. DATE 06/05/1994		TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5322 - 5834				
*08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-	
*09	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3	N	-0-		-0-	
*10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		-0-	
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-	
*12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STEEN		WELL #: 33		RRCID -> 150342		COMPL. DATE 05/22/1994		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5218 - 5712				
*08	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3	N	-0-		-0-	
*09	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	3	N	-0-		-0-	
*10	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	3	N	-0-		-0-	
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-		-0-	
*12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
STEEN		WELL #: 35		RRCID -> 150343		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5344 - 5702							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	496 N	490	-0-	-6	-0-	-0-	490	3		N	-0-				-0-
*09	480 N	437	-0-	-43	-0-	-0-	437	3		N	-0-				-0-
*10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-				-0-
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-				-0-
*12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WARD		WELL #: 38		RRCID -> 150344		COMPL. DATE 06/10/1994		TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5537 - 6342							
*08	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	3		Y	-0-				-0-
*09	60 N	33	-0-	-27	-0-	-0-	33	3		Y	-0-				-0-
*10	62 N	38	-0-	-24	-0-	-0-	38	3		Y	-0-				-0-
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-				-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WARD		WELL #: 39		RRCID -> 150345		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 6683 PERF. 5614 - 6498							
*08	186 N	160	-0-	-26	-0-	-0-	160	3		Y	-0-				-0-
*09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-				-0-
*10	186 N	91	-0-	-95	-0-	-0-	91	3		Y	-0-				-0-
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-				-0-
*12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BERGER		WELL #: 19		RRCID -> 150419		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5610 - 6287							
*08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	3		Y	-0-				-0-
*09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	3		Y	-0-				-0-
*10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	3		Y	-0-				-0-
*11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	3		Y	-0-				-0-
*12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	3		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

DAVIS E		WELL #: 9		RRCID -> 150426		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5458 - 5914							
*08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	527	3		Y	-0-				-0-
*09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	460	3		Y	-0-				-0-
*10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	3		Y	-0-				-0-
*11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	3		Y	-0-				-0-
*12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	3		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 150427		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5600 - 6338							
*08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-				-0-
*09	600 N	571	-0-	-29	-0-	-0-	571	3		N	-0-				-0-
*10	651 N	555	-0-	-96	-0-	-0-	555	3		N	-0-				-0-
*11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-				-0-
*12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BERGER		WELL #: 21		RRCID -> 150859		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5428 - 6168							
*08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-				-0-
*09	510 N	479	-0-	-31	-0-	-0-	479	3		N	-0-				-0-
*10	527 N	494	-0-	-33	-0-	-0-	494	3		N	-0-				-0-
*11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-				-0-
*12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 150860		COMPL. DATE 07/17/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5782 - 6596			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3		N	-0-		-0-
*09	300 N	292	-0-	-8	-0-	292 3		N	-0-		-0-
*10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 3		N	-0-		-0-
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-		-0-
*12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECKEL		WELL #: 28		RRCID -> 150861		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5274 - 5776			
*08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		Y	-0-		-0-
*09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		Y	-0-		-0-
*10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		Y	-0-		-0-
*11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		Y	-0-		-0-
*12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 37		RRCID -> 153236		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5270 - 5645			
*08	496 N	472	-0-	-24	-0-	472 3		Y	-0-		-0-
*09	480 N	431	-0-	-49	-0-	431 3		Y	-0-		-0-
*10	496 N	428	-0-	-68	-0-	428 3		Y	-0-		-0-
*11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		Y	-0-		-0-
*12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 39		RRCID -> 153241		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5304 - 5782			
*08	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 3		Y	-0-		-0-
*09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		Y	-0-		-0-
*10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		Y	-0-		-0-
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		Y	-0-		-0-
*12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DAVIS "D"		WELL #: 6		RRCID -> 153397		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5394 - 5943			
*08	248 N	203	-0-	-45	-0-	203 3		Y	-0-		-0-
*09	210 N	198	-0-	-12	-0-	198 3		Y	-0-		-0-
*10	217 N	174	-0-	-43	-0-	174 3		Y	-0-		-0-
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-		-0-
*12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DAVIS "E"		WELL #: 6		RRCID -> 153398		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5539 - 6076			
*08	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 3		Y	-0-		-0-
*09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		Y	-0-		-0-
*10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		Y	-0-		-0-
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		Y	-0-		-0-
*12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 38		RRCID -> 153400		COMPL. DATE 01/29/1995		TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5321 - 5752			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
WARD		WELL #: 45		RRCID -> 153556		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 6582		PERF. 5566 - 6478				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
*08		220 N	220	-0-	-0-	220	3			Y	-0-			-0-
*09		180 N	127	-0-	-53	127	3			Y	-0-			-0-
*10		186 N	63	-0-	-123	63	3			Y	-0-			-0-
*11		92 N	92	-0-	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
*12		173 N	173	-0-	-0-	173	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WARD		WELL #: 40		RRCID -> 153590		COMPL. DATE 02/17/1995		TOTAL DEPTH 6771		PERF. 5738 - 6640				
*08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS		WELL #: 9		RRCID -> 153623		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 6081		PERF. 5534 - 5915				
*08		310 N	309	-0-	-1	309	3			Y	-0-			-0-
*09		319 N	319	-0-	-0-	319	3			Y	-0-			-0-
*10		341 N	290	-0-	-51	290	3			Y	-0-			-0-
*11		275 N	275	-0-	-0-	275	3			Y	-0-			-0-
*12		225 N	225	-0-	-0-	225	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MECKEL		WELL #: 29		RRCID -> 153624		COMPL. DATE 02/12/1995		TOTAL DEPTH 5903		PERF. 5298 - 5668				
*08		53 N	53	-0-	-0-	31	1	22	3	N	-0-			-0-
*09		47 N	47	-0-	-0-	30	1	17	3	N	-0-			-0-
*10		51 N	51	-0-	-0-	31	1	20	3	N	-0-			-0-
*11		53 N	53	-0-	-0-	40	1	13	3	N	-0-			-0-
*12		66 N	66	-0-	-0-	54	1	12	3	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARD		WELL #: 47		RRCID -> 153699		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 6656		PERF. 5726 - 6632				
*08		217 N	187	-0-	-30	187	3			N	-0-			-0-
*09		180 N	173	-0-	-7	173	3			N	-0-			-0-
*10		187 N	187	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
*11		186 N	186	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
*12		147 N	147	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECKEL		WELL #: 32		RRCID -> 153702		COMPL. DATE 03/07/1995		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 5578 - 6098				
*08		77 N	77	-0-	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
*09		68 N	68	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
*10		71 N	71	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
*11		74 N	74	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
*12		75 N	75	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MECKEL		WELL #: 33		RRCID -> 153707		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 5856		PERF. 5376 - 5792				
*08		465 N	438	-0-	-27	438	3			Y	-0-			-0-
*09		450 N	423	-0-	-27	423	3			Y	-0-			-0-
*10		434 N	422	-0-	-12	422	3			Y	-0-			-0-
*11		418 N	418	-0-	-0-	418	3			Y	-0-			-0-
*12		380 N	380	-0-	-0-	380	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
DAVIS		WELL #: 10		RRCID -> 153720		COMPL. DATE 03/11/1995		TOTAL DEPTH 5818		PERF. 5313 - 5626					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	186 N	168	-0-	-18	-0-	-0-	168	3		N	-0-				-0-
*09	180 N	160	-0-	-20	-0-	-0-	160	3		N	-0-				-0-
*10	186 N	168	-0-	-18	-0-	-0-	168	3		N	-0-				-0-
*11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-				-0-
*12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DAVIS "D"		WELL #: 7		RRCID -> 153755		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH 5958		PERF. 5368 - 5872					
*08	217 N	175	-0-	-42	-0-	-0-	175	3		Y	-0-				-0-
*09	180 N	169	-0-	-11	-0-	-0-	169	3		Y	-0-				-0-
*10	186 N	172	-0-	-14	-0-	-0-	172	3		Y	-0-				-0-
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-				-0-
*12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WARD		WELL #: 42		RRCID -> 153897		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 6615		PERF. 5698 - 6530					
*08	403 N	400	-0-	-3	-0-	-0-	400	3		N	-0-				-0-
*09	390 N	387	-0-	-3	-0-	-0-	387	3		N	-0-				-0-
*10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-				-0-
*11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-				-0-
*12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MECKEL		WELL #: 31		RRCID -> 153900		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 6131		PERF. 5426 - 5884					
*08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	3		Y	-0-				-0-
*09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	3		Y	-0-				-0-
*10	403 N	357	-0-	-46	-0-	-0-	357	3		Y	-0-				-0-
*11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	3		Y	-0-				-0-
*12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	3		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BERGER		WELL #: 22		RRCID -> 154040		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 6465		PERF. 5552 - 6344					
*08	434 N	415	-0-	-19	-0-	-0-	415	3		Y	-0-				-0-
*09	420 N	396	-0-	-24	-0-	-0-	396	3		Y	-0-				-0-
*10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	788	3		Y	-0-				-0-
*11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	640	3		Y	-0-				-0-
*12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	3		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

DAVIS "F"		WELL #: 7		RRCID -> 154048		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 5708		PERF. 5232 - 5448					
*08	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	3		N	-0-				-0-
*09	60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	52	3		N	-0-				-0-
*10	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	3		N	-0-				-0-
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-				-0-
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 154049		COMPL. DATE 03/27/1995		TOTAL DEPTH 8019		PERF. 5874 - 6696					
*08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-				-0-
*09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	3		Y	-0-				-0-
*10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	3		Y	-0-				-0-
*11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	401	3		Y	-0-				-0-
*12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	3		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
STEEN		WELL #: 36		RRCID -> 154073		COMPL. DATE 03/24/1995		TOTAL DEPTH 5638		PERF. 5250 - 5552					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-				-0-
*09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-				-0-
*10	961 N	955	-0-	-6	-0-	-0-	955	3		N	-0-				-0-
*11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-				-0-
*12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WARD		WELL #: 41		RRCID -> 154074		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 6660		PERF. 5692 - 6474					
*08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-				-0-
*09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-				-0-
*10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-				-0-
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-				-0-
*12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HALBERT, B. M.		WELL #: 5122		RRCID -> 154085		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 5988 - 6774					
*08	372 N	353	-0-	-19	-0-	-0-	353	3		N	-0-				-0-
*09	360 N	335	-0-	-25	-0-	-0-	335	3		N	-0-				-0-
*10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-				-0-
*11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-				-0-
*12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DAVIS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 154370		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 5424 - 5801					
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DAVIS "E"		WELL #: 10		RRCID -> 154373		COMPL. DATE 01/05/1998		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5452 - 5836					
*08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	3		Y	-0-				-0-
*09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3		Y	-0-				-0-
*10	279 N	242	-0-	-37	-0-	-0-	242	3		Y	-0-				-0-
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	3		Y	-0-				-0-
*12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

DAVIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 154377		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 5412 - 5933					
*08	124 N	115	-0-	-9	-0-	-0-	115	3		Y	-0-				-0-
*09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3		Y	-0-				-0-
*10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3		Y	-0-				-0-
*11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-				-0-
*12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

DEBERRY		WELL #: 9		RRCID -> 154387		COMPL. DATE 04/10/1995		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 5504 - 6164					
*08	248 N	210	-0-	-38	-0-	-0-	210	3		Y	-0-				-0-
*09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	3		Y	-0-				-0-
*10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	3		Y	-0-				-0-
*11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	3		Y	-0-				-0-
*12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	3		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
DEBERRY		WELL #: 10		RRCID -> 154392		COMPL. DATE 04/03/1995		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5481 - 6142				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-				-0-
*09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-				-0-
*10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-				-0-
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-				-0-
*12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

DEBERRY		WELL #: 11		RRCID -> 154393		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 5352 - 5926				
*08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-				-0-
*09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-				-0-
*10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-				-0-
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-				-0-
*12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HALBERT		WELL #: 10		RRCID -> 154577		COMPL. DATE 04/23/1995		TOTAL DEPTH 7146		PERF. 5962 - 6925				
*08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-				-0-
*09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-				-0-
*10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-				-0-
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-				-0-
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DAVIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 154584		COMPL. DATE 04/05/1995		TOTAL DEPTH 6132		PERF. 5440 - 5836				
*08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		Y	-0-				-0-
*09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-				-0-
*10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		Y	-0-				-0-
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-				-0-
*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

DAVIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 154594		COMPL. DATE 05/08/1995		TOTAL DEPTH 6130		PERF. 5386 - 5864				
*08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		Y	-0-				-0-
*09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-				-0-
*10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		Y	-0-				-0-
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-				-0-
*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 154609		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 5584 - 6246				
*08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		Y	-0-				-0-
*09	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3		Y	-0-				-0-
*10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		Y	-0-				-0-
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-				-0-
*12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 154610		COMPL. DATE 04/23/1995		TOTAL DEPTH 6495		PERF. 5812 - 6391				
*08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		Y	-0-				-0-
*09	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3		Y	-0-				-0-
*10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		Y	-0-				-0-
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-				-0-
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//	84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131								
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	154613	COMPL. DATE	04/26/1995	TOTAL DEPTH	6808	PERF. 5850 - 6640	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		Y	-0-	-0-	
*09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		Y	-0-	-0-	
*10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		Y	-0-	-0-	
*11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		Y	-0-	-0-	
*12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WARD		WELL #:	43	RRCID ->	154687	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	6670	PERF. 5654 - 6478	
*08	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3		N	-0-	-0-	
*09	210 N	198	-0-	-12	-0-	198 3		N	-0-	-0-	
*10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-	-0-	
*11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-	-0-	
*12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WARD		WELL #:	46	RRCID ->	154688	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	6595	PERF. 5696 - 6440	
*08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		Y	-0-	-0-	
*09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		Y	-0-	-0-	
*10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		Y	-0-	-0-	
*11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		Y	-0-	-0-	
*12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WARD		WELL #:	48	RRCID ->	154689	COMPL. DATE	04/30/1995	TOTAL DEPTH	6597	PERF. 5514 - 6337	
*08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-	-0-	
*09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-	-0-	
*10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-	-0-	
*11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-	-0-	
*12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WARD		WELL #:	44	RRCID ->	154694	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 5610 - 6468	
*08	806 N	730	-0-	-76	-0-	730 3		Y	-0-	-0-	
*09	750 N	656	-0-	-94	-0-	656 3		Y	-0-	-0-	
*10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		Y	-0-	-0-	
*11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		Y	-0-	-0-	
*12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DEBERRY		WELL #:	12	RRCID ->	154867	COMPL. DATE	05/13/1995	TOTAL DEPTH	6168	PERF. 5470 - 6080	
*08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-	-0-	
*09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-	-0-	
*10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-	-0-	
*11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-	-0-	
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	154869	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5732 - 6530	
*08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		Y	-0-	-0-	
*09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		Y	-0-	-0-	
*10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		Y	-0-	-0-	
*11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		Y	-0-	-0-	
*12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MECKEL		WELL #: 34		RRCID -> 154903		COMPL. DATE 05/06/1995		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5492 - 5929						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
*09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
*10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
*12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAVIS		WELL #: 12		RRCID -> 155051		COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5240 - 5712						
*08	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-			-0-
*09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-			-0-
*10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-			-0-
*11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-			-0-
*12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEEN		WELL #: 40		RRCID -> 155052		COMPL. DATE 06/10/1995		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5228 - 5462						
*08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-			-0-
*09	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	3			Y	-0-			-0-
*10	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-			-0-
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-			-0-
*12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MECKEL		WELL #: 37		RRCID -> 155060		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5445 - 5854						
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
*09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEBERRY		WELL #: 13		RRCID -> 155061		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5414 - 6078						
*08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-			-0-
*09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-			-0-
*10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-			-0-
*11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-			-0-
*12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS "E"		WELL #: 11		RRCID -> 155065		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5537 - 5928						
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 6		RRCID -> 155076		COMPL. DATE 05/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5919 - 6848						
*08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
*09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WARD, J. W. -118-		WELL #: 9		RRCID -> 155079		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5922 - 6800			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-		-0-
*09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		-0-
*10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		-0-
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		-0-
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 10		RRCID -> 155082		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5690 - 6532			
*08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-		-0-
*09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3		N	-0-		-0-
*10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-		-0-
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-		-0-
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 42		RRCID -> 155095		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5150 - 5510			
*08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-		-0-
*09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-		-0-
*10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-		-0-
*11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-		-0-
*12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS "F"		WELL #: 8		RRCID -> 155097		COMPL. DATE 05/21/1995		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5312 - 5784			
*08	589 N	569	-0-	-20	-0-	569 3		N	-0-		-0-
*09	570 N	539	-0-	-31	-0-	539 3		N	-0-		-0-
*10	558 N	556	-0-	-2	-0-	556 3		N	-0-		-0-
*11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-		-0-
*12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 43		RRCID -> 155099		COMPL. DATE 06/08/1995		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5334 - 5730			
*08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		Y	-0-		-0-
*09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-		-0-
*10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		Y	-0-		-0-
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-		-0-
*12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BERGER		WELL #: 23		RRCID -> 156424		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 6401 PERF. 5652 - 6344			
*08	589 N	583	-0-	-6	-0-	583 3		N	-0-		-0-
*09	570 N	558	-0-	-12	-0-	558 3		N	-0-		-0-
*10	589 N	490	-0-	-99	-0-	490 3		N	-0-		-0-
*11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-		-0-
*12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BERGER		WELL #: 24		RRCID -> 156425		COMPL. DATE 06/16/1995		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5548 - 6132			
*08	527 N	360	-0-	-167	-0-	360 3		Y	-0-		-0-
*09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		Y	-0-		-0-
*10	341 N	313	-0-	-28	-0-	313 3		Y	-0-		-0-
*11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		Y	-0-		-0-
*12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
STEEN		WELL #: 41		RRCID -> 159005		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5275 - 5546		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	465 N	400	-0-	-65	-0-	400 3		N	-0-			-0-
*09	420 N	363	-0-	-57	-0-	363 3		N	-0-			-0-
*10	465 N	372	-0-	-93	-0-	372 3		N	-0-			-0-
*11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-			-0-
*12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS "E"		WELL #: 12		RRCID -> 159006		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5479 - 5884		
*08	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 3		Y	-0-			-0-
*09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		Y	-0-			-0-
*10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		Y	-0-			-0-
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		Y	-0-			-0-
*12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 159458		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 5886 - 6296		
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-			-0-
*09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y	-0-			-0-
*10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		Y	-0-			-0-
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		Y	-0-			-0-
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DEBERRY		WELL #: 14		RRCID -> 159870		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 6415		PERF. 5470 - 6170		
*08	434 N	411	-0-	-23	-0-	411 3		N	-0-			-0-
*09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-			-0-
*10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-			-0-
*11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-			-0-
*12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEEN		WELL #: 44		RRCID -> 164221		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 5903		PERF. 5460 - 5622		
*08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-			-0-
*09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-			-0-
*10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-			-0-
*11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			-0-
*12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS "E"		WELL #: 13		RRCID -> 164223		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5428 - 5836		
*08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-
*09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-			-0-
*10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
*12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 40		RRCID -> 164225		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 5752 - 6566		
*08	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	1184 3		N	-0-			-0-
*09	1170 N	1135	-0-	-35	-0-	1135 3		N	-0-			-0-
*10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3		N	-0-			-0-
*11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3		N	-0-			-0-
*12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MECKEL		WELL #: 39		RRCID -> 164640		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5288 - 5664			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 3		N	-0-		-0-
*09	210 N	191	-0-	-19	-0-	191 3		N	-0-		-0-
*10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-		-0-
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-		-0-
*12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 164645		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5608 - 6216			
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-	-0-	
*09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3		N	-0-	-0-	
*10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-	-0-	
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-	-0-	
*12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEBERRY "A"		WELL #: 42		RRCID -> 164649		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5810 - 6576			
*08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-	-0-	
*09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-	-0-	
*10	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 3		N	-0-	-0-	
*11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-	-0-	
*12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEBERRY		WELL #: 15		RRCID -> 164652		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5522 - 6198			
*08	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3		N	-0-	-0-	
*09	270 N	267	-0-	-3	-0-	267 3		N	-0-	-0-	
*10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-	-0-	
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-	-0-	
*12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEBERRY "A"		WELL #: 23		RRCID -> 164850		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5918 - 6636			
*08	248 N	214	-0-	-34	-0-	214 3		N	-0-	-0-	
*09	240 N	199	-0-	-41	-0-	199 3		N	-0-	-0-	
*10	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3		N	-0-	-0-	
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-	-0-	
*12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEBERRY "A"		WELL #: 49		RRCID -> 165090		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5578 - 6326			
*08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3		N	-0-	-0-	
*09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3		N	-0-	-0-	
*10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-	-0-	
*11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-	-0-	
*12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEBERRY "A"		WELL #: 50		RRCID -> 165094		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5518 - 6062			
*08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-	-0-	
*09	150 N	115	-0-	-35	-0-	115 3		N	-0-	-0-	
*10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-	-0-	
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-	-0-	
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DAVIS "C"		WELL #: 8		RRCID -> 175175		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5706 - 5780			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BARTON		WELL #: 11		RRCID -> 177406		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5655 - 6412			
*08	1147 N	1140	-0-	-7	-0-	1140	3	N	-0-	-0-	
*09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3	N	-0-	-0-	
*10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3	N	-0-	-0-	
*11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3	N	-0-	-0-	
*12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIS		WELL #: 11		RRCID -> 177409		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5474 - 5592			
*08	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	3	N	-0-	-0-	
*09	180 N	57	-0-	-123	-0-	57	3	N	-0-	-0-	
*10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-	
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-	
*12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEBERRY "A"		WELL #: 51		RRCID -> 177410		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5695 - 6404			
*08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-	-0-	
*09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-	-0-	
*10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-	-0-	
*11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-	-0-	
*12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MECKEL		WELL #: 40		RRCID -> 177411		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5580 - 5800			
*08	775 N	771	-0-	-4	-0-	770	3	1 9	1	1 8	-0-
*09	750 N	730	-0-	-20	-0-	730	3	N	-0-	-0-	
*10	775 N	616	-0-	-159	-0-	616	3	N	-0-	-0-	
*11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-	-0-	
*12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MECKEL		WELL #: 41		RRCID -> 177412		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5561 - 5695			
*08	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3	N	-0-	-0-	
*09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-	
*10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-	-0-	
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	
*12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BARTON		WELL #: 10		RRCID -> 178000		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5704 - 6420			
*08	837 N	820	-0-	-17	-0-	820	3	N	-0-	-0-	
*09	720 N	641	-0-	-79	-0-	641	3	N	-0-	-0-	
*10	837 N	646	-0-	-191	-0-	646	3	N	-0-	-0-	
*11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-	-0-	
*12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
DEBERRY "A"		WELL #: 54		RRCID -> 178015		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5854 - 6258						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-				-0-
*09	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3		N	-0-				-0-
*10	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	3		N	-0-				-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-				-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BERGER		WELL #: 25		RRCID -> 178404		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5506 - 6132						
*08	837 N	769	-0-	-68	-0-	769	3		N	-0-				-0-
*09	810 N	729	-0-	-81	-0-	729	3		N	-0-				-0-
*10	806 N	779	-0-	-27	-0-	779	3		N	-0-				-0-
*11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-				-0-
*12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DAVIS		WELL #: 13		RRCID -> 178405		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5320 - 5590						
*08	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-				-0-
*09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3		N	-0-				-0-
*10	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3		N	-0-				-0-
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-				-0-
*12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MECKEL		WELL #: 42		RRCID -> 178406		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5515 - 5710						
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-				-0-
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-				-0-
*10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-				-0-
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-				-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WARD		WELL #: 49		RRCID -> 178407		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5580 - 6294						
*08	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3		N	-0-				-0-
*09	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3		N	-0-				-0-
*10	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-				-0-
*11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-				-0-
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WARD		WELL #: 50		RRCID -> 178408		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5630 - 6339						
*08	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3		N	-0-				-0-
*09	390 N	238	-0-	-152	-0-	238	3		N	-0-				-0-
*10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-				-0-
*11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-				-0-
*12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 179078		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5635 - 6170						
*08	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3		N	-0-				-0-
*09	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	3		N	-0-				-0-
*10	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3		N	-0-				-0-
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-				-0-
*12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DEBERRY "A"		WELL #: 22		RRCID -> 179079		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5775 - 6255		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-
*09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-
*10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 56		RRCID -> 179123		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5715 - 6462		
*08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-	-0-
*09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-	-0-
*10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-	-0-
*11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-
*12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BARTON		WELL #: 12		RRCID -> 179125		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5704 - 6468		
*08	961 N	953	-0-	-8	-0-	953	3	N	-0-	-0-
*09	900 N	888	-0-	-12	-0-	888	3	N	-0-	-0-
*10	930 N	824	-0-	-106	-0-	824	3	N	-0-	-0-
*11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3	N	-0-	-0-
*12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 57		RRCID -> 179199		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5682 - 6444		
*08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-	-0-
*09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-	-0-
*10	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	3	N	-0-	-0-
*11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-	-0-
*12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 55		RRCID -> 179469		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5892 - 6250		
*08	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	3	N	-0-	-0-
*09	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	3	N	-0-	-0-
*10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-
*11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-
*12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MECKEL		WELL #: 45		RRCID -> 180097		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5554 - 5704		
*08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-	-0-
*09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	N	-0-	-0-
*10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-	-0-
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BARTON		WELL #: 14		RRCID -> 180459		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5720 - 6396		
*08	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	N	-0-	-0-
*09	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3	N	-0-	-0-
*10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-	-0-
*12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 180474		COMPL. DATE 11/19/2000		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5892 - 6530			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3	N	-0-	-0-	
*09	390 N	278	-0-	-112	-0-	278	3	N	-0-	-0-	
*10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-	
*11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-	-0-	
*12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 180861		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5962 - 6580			
*08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-	-0-	
*09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-	-0-	
*10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-	-0-	
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-	-0-	
*12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180950		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5814 - 6602			
*08	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1102	3	N	-0-	-0-	
*09	1140 N	1031	-0-	-109	-0-	1031	3	N	-0-	-0-	
*10	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	1130	3	N	-0-	-0-	
*11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3	N	-0-	-0-	
*12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BARTON		WELL #: 13		RRCID -> 180951		COMPL. DATE 12/31/2000		TOTAL DEPTH 6592 PERF. 5708 - 6442			
*08	1643 N	1559	-0-	-84	-0-	1559	3	N	-0-	-0-	
*09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3	N	-0-	-0-	
*10	1643 N	1377	-0-	-266	-0-	1377	3	N	-0-	-0-	
*11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3	N	-0-	-0-	
*12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEBERRY "A"		WELL #: 53		RRCID -> 181280		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6052 - 6730			
*08	868 N	827	-0-	-41	-0-	827	3	N	-0-	-0-	
*09	810 N	790	-0-	-20	-0-	790	3	N	-0-	-0-	
*10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3	N	-0-	-0-	
*11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-	-0-	
*12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEBERRY "A"		WELL #: 58		RRCID -> 181281		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5905 - 6228			
*08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-	-0-	
*09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3	N	-0-	-0-	
*10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-	
*12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEBERRY "A"		WELL #: 59		RRCID -> 181282		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5930 - 6518			
*08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	
*09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3	N	-0-	-0-	
*10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	-0-	
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-	
*12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DEBERRY "A"		WELL #: 60		RRCID -> 181283		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 6677 PERF. 5762 - 6500		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-		-0-
*09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-		-0-
*10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-		-0-
*11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-
*12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 181521		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 6745 PERF. 5970 - 6616		
*08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	363 3	1 9 N	1	1 8	-0-
*09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		-0-
*10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-		-0-
*11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		-0-
*12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 45		RRCID -> 181752		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5395 - 5645		
*08	775 N	570	-0-	-205	-0-	570 3	N	-0-		-0-
*09	750 N	658	-0-	-92	-0-	658 3	N	-0-		-0-
*10	775 N	687	-0-	-88	-0-	687 3	N	-0-		-0-
*11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	N	-0-		-0-
*12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 181754		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 6469 PERF. 5622 - 6328		
*08	589 N	585	-0-	-4	-0-	585 3	N	-0-		-0-
*09	570 N	559	-0-	-11	-0-	559 3	N	-0-		-0-
*10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-		-0-
*11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-		-0-
*12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 181756		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5690 - 6028		
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		-0-
*09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		-0-
*10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		-0-
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 46		RRCID -> 181803		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5572 - 5740		
*08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
*09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
*10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 48		RRCID -> 182027		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5350 - 5446		
*08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-		-0-
*09	120 N	99	-0-	-21	-0-	99 3	N	-0-		-0-
*10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
*12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
STEEN		WELL #: 53		RRCID -> 182031		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 5595		PERF. 5128 - 5424					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3		N	-0-					-0-
*09	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	3		N	-0-					-0-
*10	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3		N	-0-					-0-
*11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-					-0-
*12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STEEN		WELL #: 51		RRCID -> 182047		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 5883		PERF. 5373 - 5630					
*08	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	3		N	-0-					-0-
*09	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	3		N	-0-					-0-
*10	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	3		N	-0-					-0-
*11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-					-0-
*12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 182055		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 6478		PERF. 5636 - 5664					
*08	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3		N	-0-					-0-
*09	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	3		N	-0-					-0-
*10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-					-0-
*11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-					-0-
*12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DAVIS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 182069		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 6081		PERF. 5410 - 5750					
*08	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	3		N	-0-					-0-
*09	540 N	485	-0-	-55	-0-	485	3		N	-0-					-0-
*10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-					-0-
*11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-					-0-
*12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MECKEL		WELL #: 48		RRCID -> 182083		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5888		PERF. 5518 - 5744					
*08	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3		N	-0-					-0-
*09	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3		N	-0-					-0-
*10	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3		N	-0-					-0-
*11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-					-0-
*12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DAVIS "C"		WELL #: 9		RRCID -> 182670		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 6844		PERF. 5620 - 5996					
*08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-					-0-
*09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3		N	-0-					-0-
*10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-					-0-
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-					-0-
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DAVIS "C"		WELL #: 14		RRCID -> 182674		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 6818		PERF. 5838 - 5848					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MECKEL "A"		WELL #: 16		RRCID -> 182683		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5698 - 6152								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 17		RRCID -> 182686		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 6816 PERF. 5658 - 5990								
*08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL		WELL #: 46		RRCID -> 182698		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5460 - 5676								
*08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN		WELL #: 50		RRCID -> 182733		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5400 - 5550								
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 182743		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5720 - 6141								
*08	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*09	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 12		RRCID -> 182761		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5950 - 6326								
*08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN		WELL #: 9		RRCID -> 183110		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 6562 PERF. 5368 - 5436								
*08	248 N	151	-0-	-97	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*09	270 N	153	-0-	-117	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*10	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MECKEL		WELL #: 47		RRCID -> 183122		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 5883		PERF. 5654 - 5676	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-
*09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-
*12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECKEL		WELL #: 49		RRCID -> 183123		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 5879		PERF. 5375 - 5685	
*08	527 N	454	-0-	-73	-0-	454	3	N	-0-		-0-
*09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-		-0-
*10	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	3	N	-0-		-0-
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-		-0-
*12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECKEL		WELL #: 51		RRCID -> 183128		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 6129		PERF. 5642 - 5742	
*08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
*09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECKEL		WELL #: 52		RRCID -> 183129		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 5672 - 6066	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 47		RRCID -> 183131		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 5887		PERF. 5385 - 5640	
*08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	271	3	309 9	N	281	307
*09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	256	3	486 9	N	442	210
*10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	263	3	513 9	N	466	308
*11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	251	3	459 9	N	417	198
*12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	258	3	317 9	N	288	303
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	303

STEEN		WELL #: 57		RRCID -> 183132		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 5368 - 5635	
*08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-	-0-
*09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-	-0-
*10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-	-0-
*11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-	-0-
*12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STEEN		WELL #: 49		RRCID -> 183406		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 5870		PERF. 5335 - 5565	
*08	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3		N	-0-	-0-
*09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-	-0-
*10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-	-0-
*11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-	-0-
*12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
STEEN		WELL #: 52		RRCID -> 183407		COMPL. DATE 05/05/2001		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5343 - 5485							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	310 N	243	-0-	-67	-0-			243	3	N	-0-				-0-
*09	300 N	277	-0-	-23	-0-			277	3	N	-0-				-0-
*10	313 N	313	-0-	-0-	-0-			313	3	N	-0-				-0-
*11	305 N	305	-0-	-0-	-0-			305	3	N	-0-				-0-
*12	309 N	309	-0-	-0-	-0-			309	3	N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MECKEL		WELL #: 44		RRCID -> 183717		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5442 - 5721							
*08	372 N	357	-0-	-15	-0-			357	3	N	-0-				-0-
*09	360 N	345	-0-	-15	-0-			345	3	N	-0-				-0-
*10	372 N	353	-0-	-19	-0-			353	3	N	-0-				-0-
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-			338	3	N	-0-				-0-
*12	341 N	341	-0-	-0-	-0-			341	3	N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS "C"		WELL #: 10		RRCID -> 184105		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 6257 PERF. 5630 - 5794							
*08	186 N	184	-0-	-2	-0-			184	3	N	-0-				-0-
*09	180 N	172	-0-	-8	-0-			172	3	N	-0-				-0-
*10	192 N	192	-0-	-0-	-0-			192	3	N	-0-				-0-
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-			211	3	N	-0-				-0-
*12	189 N	189	-0-	-0-	-0-			189	3	N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS "C"		WELL #: 13		RRCID -> 184116		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5918							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MECKEL "A"		WELL #: 14		RRCID -> 184117		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5830 - 6128							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STEEN		WELL #: 59		RRCID -> 184183		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5326 - 5567							
*08	224 N	224	-0-	-0-	-0-			224	3	N	-0-				-0-
*09	216 N	216	-0-	-0-	-0-			216	3	N	-0-				-0-
*10	222 N	222	-0-	-0-	-0-			222	3	N	-0-				-0-
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-			216	3	N	-0-				-0-
*12	219 N	219	-0-	-0-	-0-			219	3	N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STEEN		WELL #: 55		RRCID -> 184185		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5356 - 5548							
*08	124 N	98	-0-	-26	-0-			98	3	N	-0-				-0-
*09	120 N	96	-0-	-24	-0-			96	3	N	-0-				-0-
*10	124 N	105	-0-	-19	-0-			105	3	N	-0-				-0-
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-			95	3	N	-0-				-0-
*12	117 N	117	-0-	-0-	-0-			117	3	N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
STEEN		WELL #: 56		RRCID -> 184193		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5222							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	341 N	329	-0-	-12	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-
*09	330 N	313	-0-	-17	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
*10	341 N	323	-0-	-18	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-
*11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			-0-
*12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMSON "C"		WELL #: 5		RRCID -> 184199		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 6539 PERF. 5298 - 5376							
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
*09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184235		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5706 - 5812							
*08	372 N	336	-0-	-36	-0-	-0-	22	1	314	3	N	-0-			-0-
*09	360 N	330	-0-	-30	-0-	-0-	20	1	310	3	N	-0-			-0-
*10	372 N	357	-0-	-15	-0-	-0-	22	1	335	3	N	-0-			-0-
*11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	315	3	N	-0-			-0-
*12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 15		RRCID -> 184562		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 6288 PERF. 5776 - 5992							
*08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
*10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 18		RRCID -> 184563		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6182 - 6318							
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
*09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
*12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 19		RRCID -> 184567		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5896 - 5944							
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
*09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
*10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
*12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 20		RRCID -> 184568		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5886 - 6022							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MECKEL		WELL #: 54		RRCID -> 184586		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5560 - 5646		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3	N	-0-		-0-
*09	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 3	N	-0-		-0-
*10	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3	N	-0-		-0-
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-
*12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MECKEL		WELL #: 57		RRCID -> 184589		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5492 - 5612		
*08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-		-0-
*09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
*10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
*12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 58		RRCID -> 184591		COMPL. DATE 06/03/2001		TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5496 - 5760		
*08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	474 3	51 9	N	46	163
*09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	456 3	64 9	N	58	47
*10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	471 3	150 9	N	136	183
*11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	455 3	206 9	N	187	14
*12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	466 3	278 9	N	253	81
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	81

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 185058		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 6761 PERF. 5986 - 6614		
*08	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-	-0-
*09	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 3		N	-0-	-0-
*10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-	-0-
*11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-	-0-
*12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MECKEL		WELL #: 58		RRCID -> 185061		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5556 - 5810		
*08	620 N	606	-0-	-14	-0-	605 3	1 9	N	1	1 8
*09	600 N	584	-0-	-16	-0-	584 3		N	-0-	-0-
*10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-	-0-
*11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-	-0-
*12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MECKEL		WELL #: 56		RRCID -> 185062		COMPL. DATE 07/08/2001		TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5346 - 5614		
*08	248 N	184	-0-	-64	-0-	184 3		N	-0-	-0-
*09	210 N	182	-0-	-28	-0-	182 3		N	-0-	-0-
*10	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3		N	-0-	-0-
*11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-	-0-
*12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THOMSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 185300		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4687 - 4725		
*08	310 N	304	-0-	-6	-0-	20 1	284 3	N	-0-	-0-
*09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	24 1	387 3	N	-0-	-0-
*10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	25 1	382 3	N	-0-	-0-
*11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	25 1	380 3	N	-0-	-0-
*12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	24 1	367 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MECKEL "A"		WELL #: 13		RRCID -> 185305		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5748 - 5760			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 185617		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5916 - 6706			
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-	
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-	
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-	
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-	-0-	
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BARTON		WELL #: 15		RRCID -> 185631		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5740 - 6494			
*08	372 N	357	-0-	-15	-0-	357 3		N	-0-	-0-	
*09	360 N	341	-0-	-19	-0-	341 3		N	-0-	-0-	
*10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-	-0-	
*11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-	-0-	
*12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEBERRY "A"		WELL #: 65		RRCID -> 185792		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5978 - 6570			
*08	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3		N	-0-	-0-	
*09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-	-0-	
*10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-	-0-	
*11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-	-0-	
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEBERRY "A"		WELL #: 62		RRCID -> 185793		COMPL. DATE 09/18/2001		TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5926 - 5979			
*08	217 N	182	-0-	-35	-0-	182 3		N	-0-	-0-	
*09	210 N	181	-0-	-29	-0-	181 3		N	-0-	-0-	
*10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-	-0-	
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-	-0-	
*12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEBERRY "A"		WELL #: 63		RRCID -> 185794		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5868 - 6386			
*08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-	-0-	
*09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-	-0-	
*10	558 N	435	-0-	-123	-0-	435 3		N	-0-	-0-	
*11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-	-0-	
*12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 185795		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 6794 PERF. 5956 - 6688			
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-	-0-	
*09	300 N	290	-0-	-10	-0-	290 3		N	-0-	-0-	
*10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-	-0-	
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-	-0-	
*12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 185796		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6108 - 6684						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-			-0-
*09	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-			-0-
*10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-			-0-
*11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
*12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 15		RRCID -> 186715		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5648 - 5788						
*08	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-			-0-
*09	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-			-0-
*10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-			-0-
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
*12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 21		RRCID -> 187744		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5362 - 5996						
*08	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-			-0-
*09	540 N	519	-0-	-21	-0-	519	3			N	-0-			-0-
*10	558 N	503	-0-	-55	-0-	503	3			N	-0-			-0-
*11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			-0-
*12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 19		RRCID -> 187746		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5618 - 5778						
*08	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-			-0-
*09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
*10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
*12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 23		RRCID -> 187748		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5944 - 6046						
*08	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-			-0-
*09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
*10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-
*12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 24		RRCID -> 187750		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5974 - 6062						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 22		RRCID -> 187751		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5896 - 6012						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MECKEL "A"		WELL #: 25		RRCID -> 187753		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5538 - 5910			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-		-0-
*09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-		-0-
*10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-		-0-
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-		-0-
*12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 21		RRCID -> 187754		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5882 - 5938			
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-	-0-	
*09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 3		N	-0-	-0-	
*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-	-0-	
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-	-0-	
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MECKEL "A"		WELL #: 26		RRCID -> 187756		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5624 - 5940			
*08	558 N	466	-0-	-92	-0-	466 3		N	-0-	-0-	
*09	450 N	446	-0-	-4	-0-	446 3		N	-0-	-0-	
*10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-	-0-	
*11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-	-0-	
*12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MECKEL "A"		WELL #: 27		RRCID -> 187757		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5754 - 5950			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

THOMSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187761		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4974 - 5014			
*08	1395 N	1257	-0-	-138	-0-	82 1	1175 3	N	-0-	-0-	
*09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	79 1	1254 3	N	-0-	-0-	
*10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	88 1	1341 3	N	-0-	-0-	
*11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	88 1	1340 3	N	-0-	-0-	
*12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	87 1	1307 3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

THOMSON "C"		WELL #: 3		RRCID -> 187764		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5826 - 5858			
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIS "C"		WELL #: 20		RRCID -> 188791		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5526 - 5672			
*08	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 3		N	-0-	-0-	
*09	210 N	180	-0-	-30	-0-	180 3		N	-0-	-0-	
*10	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 3		N	-0-	-0-	
*11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-	-0-	
*12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
DAVIS "C"		WELL #: 22		RRCID -> 188792		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5910	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2015 - PLUGGED 08/03/2015									

MECKEL "A"		WELL #: 29		RRCID -> 189643		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5812 - 6078	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 31		RRCID -> 189646		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5972 - 6183	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 33		RRCID -> 189647		COMPL. DATE 01/06/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5925 - 5939	
*08	372 N	365	-0-	-7	-0-	365 3	N	-0-	-0-
*09	360 N	343	-0-	-17	-0-	343 3	N	-0-	-0-
*10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-	-0-
*11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-	-0-
*12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 38		RRCID -> 189649		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5808 - 6250	
*08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-	-0-
*12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 37		RRCID -> 189650		COMPL. DATE 02/17/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5838 - 6150	
*08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-	-0-
*09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3	N	-0-	-0-
*10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-	-0-
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-	-0-
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 32		RRCID -> 189651		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5576 - 5966	
*08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-	-0-
*09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-	-0-
*10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-	-0-
*11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-	-0-
*12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MECKEL "A"		WELL #: 30		RRCID -> 189652		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5964 - 6319					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 34		RRCID -> 189654		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6042 - 6288					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 35		RRCID -> 189655		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5892 - 6188					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 41		RRCID -> 189660		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6056 - 6090					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 39		RRCID -> 189661		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5938 - 6262					
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
*09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
*10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
*12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 45		RRCID -> 189662		COMPL. DATE 05/08/2002		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5948					
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
*09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 28		RRCID -> 190256		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5787 - 6024					
*08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
*09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
*10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
THOMSON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 190302		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5036 - 5839						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-			-0-
*09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-			-0-
*10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-			-0-
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-			-0-
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN		WELL #: 13		RRCID -> 190553		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5379 - 5452						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN		WELL #: 14		RRCID -> 190555		COMPL. DATE 01/27/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5588 - 5634						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN		WELL #: 15		RRCID -> 190568		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5642 - 5802						
*08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-
*09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
*10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-			-0-
*11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN		WELL #: 17		RRCID -> 190571		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5636 - 5729						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN		WELL #: 19		RRCID -> 190572		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5604 - 5620						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 27		RRCID -> 192371		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5644 - 5824						
*08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-
*09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-			-0-
*10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DAVIS "C"		WELL #: 24		RRCID -> 192374		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5574 - 5894			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245 3	N	-0-		-0-
*09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236 3	N	-0-		-0-
*10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240 3	N	-0-		-0-
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 25		RRCID -> 192377		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5628 - 5692			
*08	403	N	381	-0-	-22	-0-	381 3	N	-0-		-0-
*09	360	N	356	-0-	-4	-0-	356 3	N	-0-		-0-
*10	403	N	362	-0-	-41	-0-	362 3	N	-0-		-0-
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 26		RRCID -> 192379		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5426 - 5658			
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-
*09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		-0-
*10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179 3	N	-0-		-0-
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 28		RRCID -> 192380		COMPL. DATE 06/16/2002		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5654 - 5898			
*08	868	N	833	-0-	-35	-0-	833 3	N	-0-		-0-
*09	840	N	806	-0-	-34	-0-	806 3	N	-0-		-0-
*10	868	N	828	-0-	-40	-0-	828 3	N	-0-		-0-
*11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785 3	N	-0-		-0-
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 17		RRCID -> 192381		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5482 - 5538			
*08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2 3	N	-0-		-0-
*09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2 3	N	-0-		-0-
*10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 29		RRCID -> 192382		COMPL. DATE 07/28/2002		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5664 - 5904			
*08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149 3	N	-0-		-0-
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 33		RRCID -> 192387		COMPL. DATE 07/28/2002		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5658 - 5799			
*08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208 3	N	-0-		-0-
*09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197 3	N	-0-		-0-
*10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205 3	N	-0-		-0-
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-		-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
DAVIS "C"		WELL #: 34		RRCID -> 192414		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5808 - 5870						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-			-0-
*09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-			-0-
*10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 31		RRCID -> 192415		COMPL. DATE 08/17/2002		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5380 - 5662						
*08	620 N	500	-0-	-120	-0-	500	3			N	-0-			-0-
*09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
*10	620 N	418	-0-	-202	-0-	418	3			N	-0-			-0-
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
*12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 30		RRCID -> 192416		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5641 - 5766						
*08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			-0-
*09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-			-0-
*10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			-0-
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
*12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 35		RRCID -> 192417		COMPL. DATE 10/26/2002		TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5694 - 5802						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 38		RRCID -> 192418		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5515 - 5806						
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
*09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 18		RRCID -> 192514		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5682 - 5754						
*08	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-			-0-
*09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
*10	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-			-0-
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 32		RRCID -> 192516		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5592 - 5806						
*08	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-			-0-
*09	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-			-0-
*10	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-			-0-
*11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			-0-
*12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MECKEL "A"		WELL #:		40	RRCID ->	192750	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5958 - 6110		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
*09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-			-0-
*10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MECKEL "A"		WELL #:		42	RRCID ->	192751	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5842 - 6150		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MECKEL		WELL #:		60	RRCID ->	193560	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	6218	PERF. 5678 - 5885		
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
*09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
*10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
*12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MECKEL		WELL #:		61	RRCID ->	193564	COMPL. DATE	09/22/2002	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5554 - 5682		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MECKEL		WELL #:		59	RRCID ->	193579	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5677 - 5810		
*08	868 N	835	-0-	-33	-0-	834	3	1 9	N	1	1 8		-0-
*09	810 N	796	-0-	-14	-0-	796	3		N	-0-			-0-
*10	837 N	799	-0-	-38	-0-	799	3		N	-0-			-0-
*11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-
*12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MECKEL		WELL #:		62	RRCID ->	193580	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	5962	PERF. 5398 - 5696		
*08	682 N	646	-0-	-36	-0-	646	3		N	-0-			-0-
*09	720 N	589	-0-	-131	-0-	589	3		N	-0-			-0-
*10	651 N	559	-0-	-92	-0-	559	3		N	-0-			-0-
*11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
*12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MECKEL		WELL #:		63	RRCID ->	193581	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5498 - 5822		
*08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
*09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-			-0-
*10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MECKEL "A"		WELL #: 44		RRCID -> 193582		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 6068		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 3	N	-0-		-0-
*09	270 N	267	-0-	-3	-0-	267 3	N	-0-		-0-
*10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		-0-
*12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 47		RRCID -> 193584		COMPL. DATE 08/05/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6156 - 6458		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 48		RRCID -> 193588		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5856 - 6201		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 11		RRCID -> 193589		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5817 - 5864		
*08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-		-0-
*09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-		-0-
*10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		-0-
*11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3	N	-0-		-0-
*12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 46		RRCID -> 193590		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5736 - 5944		
*08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3	N	-0-		-0-
*09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
*10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 50		RRCID -> 193591		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5862 - 6012		
*08	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 3	N	-0-		-0-
*09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-
*10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-
*12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 51		RRCID -> 193592		COMPL. DATE 11/03/2002		TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5618 - 5989		
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
*09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
*10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-
*12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)												//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.												//CONT.// 252131									
MECKEL "A"												WELL #: 52		RRCID -> 193593		COMPL. DATE 11/06/2002		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 5806 - 5848	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
*08		186 N	158	-0-	-28	-0-		158	3	N	-0-			-0-							
*09		180 N	129	-0-	-51	-0-		129	3	N	-0-			-0-							
*10		186 N	185	-0-	-1	-0-		185	3	N	-0-			-0-							
*11		176 N	176	-0-	-0-	-0-		176	3	N	-0-			-0-							
*12		154 N	154	-0-	-0-	-0-		154	3	N	-0-			-0-							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

MECKEL "A"												WELL #: 55		RRCID -> 193594		COMPL. DATE 11/24/2002		TOTAL DEPTH 6411		PERF. 5720 - 5790	
*08		93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	3	N	-0-			-0-							
*09		92 N	92	-0-	-0-	-0-		92	3	N	-0-			-0-							
*10		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	3	N	-0-			-0-							
*11		94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	3	N	-0-			-0-							
*12		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3	N	-0-			-0-							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

MECKEL "A"												WELL #: 54		RRCID -> 193596		COMPL. DATE 11/30/2002		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 5716 - 6118	
*08		78 N	78	-0-	-0-	-0-		31	1	47	3	N	-0-	-0-							
*09		67 N	67	-0-	-0-	-0-		30	1	37	3	N	-0-	-0-							
*10		63 N	63	-0-	-0-	-0-		31	1	32	3	N	-0-	-0-							
*11		73 N	73	-0-	-0-	-0-		40	1	33	3	N	-0-	-0-							
*12		80 N	80	-0-	-0-	-0-		54	1	26	3	N	-0-	-0-							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

MARTIN												WELL #: 20		RRCID -> 194723		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 5915		PERF. 5594 - 5608	
*08		31 N	24	-0-	-7	-0-		24	3		-0-			-0-							
*09		30 N	23	-0-	-7	-0-		23	3		-0-			-0-							
*10		31 N	24	-0-	-7	-0-		24	3		-0-			-0-							
*11		27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	3		-0-			-0-							
*12		26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	3		-0-			-0-							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

DAVIS "C"												WELL #: 37		RRCID -> 194906		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 6013		PERF. 5642 - 5616	
*08		403 N	392	-0-	-11	-0-		392	3		-0-			-0-							
*09		360 N	342	-0-	-18	-0-		342	3		-0-			-0-							
*10		341 N	285	-0-	-56	-0-		285	3		-0-			-0-							
*11		87 N	87	-0-	-0-	-0-		87	3		-0-			-0-							
*12		129 N	129	-0-	-0-	-0-		129	3		-0-			-0-							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

THOMSON D												WELL #: 11		RRCID -> 195697		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5164 - 5216	
*08		34 N	34	-0-	-0-	-0-		2	1	32	3	N	-0-	-0-							
*09		43 N	43	-0-	-0-	-0-		3	1	40	3	N	-0-	-0-							
*10		38 N	38	-0-	-0-	-0-		2	1	36	3	N	-0-	-0-							
*11		38 N	38	-0-	-0-	-0-		2	1	36	3	N	-0-	-0-							
*12		36 N	36	-0-	-0-	-0-		2	1	34	3	N	-0-	-0-							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

MECKEL "A"												WELL #: 57		RRCID -> 197501		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 6407		PERF. 5830 - 6084	
*08		124 N	97	-0-	-27	-0-		31	1	66	3	N	-0-	-0-							
*09		93 N	93	-0-	-0-	-0-		30	1	63	3	N	-0-	-0-							
*10		93 N	89	-0-	-4	-0-		31	1	58	3	N	-0-	-0-							
*11		84 N	84	-0-	-0-	-0-		40	1	44	3	N	-0-	-0-							
*12		97 N	97	-0-	-0-	-0-		54	1	43	3	N	-0-	-0-							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MECKEL "A"		WELL #: 58		RRCID -> 197503		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5690 - 5952			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	217 N	175	-0-	-42	-0-	175 3	N	-0-			-0-
*09	210 N	167	-0-	-43	-0-	167 3	N	-0-			-0-
*10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3	N	-0-			-0-
*11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-			-0-
*12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARTIN		WELL #: 21		RRCID -> 197507		COMPL. DATE 11/29/2002		TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5712 - 5484			
*08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-			-0-
*09	270 N	262	-0-	-8	-0-	262 3	N	-0-			-0-
*10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-			-0-
*11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-			-0-
*12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THOMSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 198720		COMPL. DATE 01/01/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5716 - 6140			
*08	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	92 1	1330 3	N	-0-		-0-
*09	1440 N	1229	-0-	-211	-0-	73 1	1156 3	N	-0-		-0-
*10	1488 N	1309	-0-	-179	-0-	81 1	1228 3	N	-0-		-0-
*11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	75 1	1131 3	N	-0-		-0-
*12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	72 1	1084 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THOMSON		WELL #: 6		RRCID -> 198727		COMPL. DATE 01/12/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5320 - 5858			
*08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-			-0-
*09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-			-0-
*10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3	N	-0-			-0-
*11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-			-0-
*12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MECKEL		WELL #: 72		RRCID -> 198738		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5391 - 5696			
*08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3	N	-0-			-0-
*09	780 N	757	-0-	-23	-0-	757 3	N	-0-			-0-
*10	806 N	775	-0-	-31	-0-	775 3	N	-0-			-0-
*11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3	N	-0-			-0-
*12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STEEN		WELL #: 72		RRCID -> 198784		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5880 - 5892			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 198802		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5816 - 6386			
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-			-0-
*09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			-0-
*10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-			-0-
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-			-0-
*12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DAVIS "C"		WELL #: 39		RRCID -> 199435		COMPL. DATE 02/04/2003		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5696 - 5822				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	96	1	978	3	N	-0-	-0-
*09	780 N	93	-0-	-687	-0-	93	1			N	-0-	-0-
*10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	96	1	764	3	N	-0-	-0-
*11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	93	1	764	3	N	-0-	-0-
*12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	96	1	744	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 199449		COMPL. DATE 03/30/2003		TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5620 - 6012				
*08	465 N	384	-0-	-81	-0-	31	1	353	3	N	-0-	-0-
*09	450 N	368	-0-	-82	-0-	30	1	338	3	N	-0-	-0-
*10	434 N	379	-0-	-55	-0-	31	1	348	3	N	-0-	-0-
*11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	57	1	333	3	N	-0-	-0-
*12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	96	1	335	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STEEN		WELL #: 60		RRCID -> 199490		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5560 - 5656				
*08	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-	-0-
*09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-	-0-
*10	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-	-0-
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-	-0-
*12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STEEN		WELL #: 62		RRCID -> 199521		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5130 - 5224				
*08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-	-0-
*09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-	-0-
*10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-	-0-
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-	-0-
*12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STEEN		WELL #: 63		RRCID -> 199527		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5186 - 5456				
*08	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-	-0-
*09	480 N	430	-0-	-50	-0-	430	3			N	-0-	-0-
*10	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-	-0-
*11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-	-0-
*12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STEEN		WELL #: 66		RRCID -> 199534		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5175 - 5944				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STEEN		WELL #: 64		RRCID -> 199537		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5350 - 5518				
*08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-	-0-
*09	510 N	371	-0-	-139	-0-	371	3			N	-0-	-0-
*10	527 N	390	-0-	-137	-0-	390	3			N	-0-	-0-
*11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-	-0-
*12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
STEEN		WELL #: 65		RRCID -> 199539		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 6116		PERF. 5302 - 5548		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3		N	-0-			-0-
*09	120 N	99	-0-	-21	-0-	99 3		N	-0-			-0-
*10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3		N	-0-			-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEEN		WELL #: 67		RRCID -> 199540		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5178 - 5892		
*08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-			-0-
*09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-			-0-
*10	496 N	490	-0-	-6	-0-	490 3		N	-0-			-0-
*11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-			-0-
*12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEEN		WELL #: 69		RRCID -> 199541		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 5817		PERF. 5187 - 5378		
*08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-
*09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
*10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
*11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MECKEL		WELL #: 64		RRCID -> 199749		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 5933		PERF. 5317 - 5512		
*08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
*09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-
*10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 81		RRCID -> 199854		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 6743		PERF. 6244 - 6298		
*08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3		N	-0-			-0-
*09	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 3		N	-0-			-0-
*10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 82		RRCID -> 199855		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 6606		PERF. 5820 - 6368		
*08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			-0-
*09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			-0-
*10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			-0-
*12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 83		RRCID -> 199856		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5836 - 6328		
*08	341 N	284	-0-	-57	-0-	31 1	253 3	N	-0-			-0-
*09	330 N	273	-0-	-57	-0-	30 1	243 3	N	-0-			-0-
*10	341 N	279	-0-	-62	-0-	31 1	248 3	N	-0-			-0-
*11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	57 1	243 3	N	-0-			-0-
*12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	96 1	252 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
STEEN		WELL #: 68		RRCID -> 199862		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5158 - 5340					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
*09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
*10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
*11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
*12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEEN		WELL #: 70		RRCID -> 199863		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 5352 - 5394					
*08	403 N	365	-0-	-38	-0-	-0-	365	3			N	-0-			-0-
*09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			-0-
*10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
*11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-			-0-
*12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECKEL		WELL #: 65		RRCID -> 200067		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5656 - 5740					
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
*09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
*10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECKEL		WELL #: 69		RRCID -> 200078		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 6324		PERF. 5454 - 6120					
*08	403 N	335	-0-	-68	-0-	-0-	31	1	304	3	N	-0-			-0-
*09	390 N	309	-0-	-81	-0-	-0-	30	1	279	3	N	-0-			-0-
*10	403 N	326	-0-	-77	-0-	-0-	31	1	295	3	N	-0-			-0-
*11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	271	3	N	-0-			-0-
*12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	271	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECKEL		WELL #: 68		RRCID -> 200079		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5608 - 5832					
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
*09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
*10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECKEL		WELL #: 66		RRCID -> 200080		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5444 - 5874					
*08	248 N	207	-0-	-41	-0-	-0-	207	3			N	-0-			-0-
*09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
*10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
*11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			-0-
*12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECKEL		WELL #: 70		RRCID -> 200085		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 6112		PERF. 5504 - 5574					
*08	403 N	255	-0-	-148	-0-	-0-	31	1	224	3	N	-0-			-0-
*09	390 N	274	-0-	-116	-0-	-0-	30	1	244	3	N	-0-			-0-
*10	372 N	308	-0-	-64	-0-	-0-	31	1	277	3	N	-0-			-0-
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	279	3	N	-0-			-0-
*12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	256	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MECKEL		WELL #: 71		RRCID -> 200088		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5428 - 5668			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 3		N	-0-		-0-
*09	330 N	311	-0-	-19	-0-	311 3		N	-0-		-0-
*10	341 N	295	-0-	-46	-0-	295 3		N	-0-		-0-
*11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-		-0-
*12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 200094		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 6516 PERF. 5560 - 5864			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARTIN		WELL #: 25		RRCID -> 200466		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5368 - 5388			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARTIN		WELL #: 27		RRCID -> 200467		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 5542			
*08	341 N	325	-0-	-16	-0-	325 3		N	-0-	-0-	
*09	330 N	311	-0-	-19	-0-	311 3		N	-0-	-0-	
*10	341 N	317	-0-	-24	-0-	317 3		N	-0-	-0-	
*11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-	-0-	
*12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARTIN		WELL #: 28		RRCID -> 200468		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5860 - 6012			
*08	1085 N	1015	-0-	-70	-0-	31 1	984 3	N	-0-	-0-	
*09	1050 N	982	-0-	-68	-0-	30 1	952 3	N	-0-	-0-	
*10	1085 N	1013	-0-	-72	-0-	31 1	982 3	N	-0-	-0-	
*11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	57 1	949 3	N	-0-	-0-	
*12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	96 1	971 3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MECKEL "A"		WELL #: 59		RRCID -> 200510		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5830 - 6202			
*08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-	-0-	
*09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-	-0-	
*10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-	-0-	
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-	-0-	
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MECKEL "A"		WELL #: 60		RRCID -> 200511		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5699 - 5979			
*08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-	-0-	
*09	630 N	562	-0-	-68	-0-	562 3		N	-0-	-0-	
*10	651 N	609	-0-	-42	-0-	609 3		N	-0-	-0-	
*11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-	-0-	
*12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MECKEL "A"		WELL #: 61		RRCID -> 200512		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6093 - 6123						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
*09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
*10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			-0-
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 62		RRCID -> 200513		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 6423 PERF. 5744 - 5864						
*08	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-			-0-
*09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 64		RRCID -> 200514		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5742 - 5778						
*08	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-			-0-
*09	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-			-0-
*10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			-0-
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
*12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 40		RRCID -> 201150		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5462 - 5662						
*08	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-			-0-
*09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
*10	279 N	160	-0-	-119	-0-	160	3			N	-0-			-0-
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
*12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 41		RRCID -> 201151		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5488 - 5638						
*08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	54	1	273	3	N	-0-			-0-
*09	300 N	52	-0-	-248	-0-	52	1			N	-0-			-0-
*10	372 N	225	-0-	-147	-0-	54	1	171	3	N	-0-			-0-
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	52	1	206	3	N	-0-			-0-
*12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	54	1	212	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 201200		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5290 - 5606						
*08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-			-0-
*09	660 N	643	-0-	-17	-0-	643	3			N	-0-			-0-
*10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-			-0-
*11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-			-0-
*12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 201985		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5314 - 5670						
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
*09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
*10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-			-0-
*11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
*12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
BARTON		WELL #: 17		RRCID -> 205411		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7711 PERF. 5782 - 6446						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-			-0-
*09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARTON		WELL #: 16		RRCID -> 205413		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5704 - 6478						
*08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			-0-
*09	450 N	440	-0-	-10	-0-	440	3			N	-0-			-0-
*10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-			-0-
*11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-			-0-
*12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMSON		WELL #: 10		RRCID -> 205701		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 6019 PERF. 5276 - 5333						
*08	1581 N	1386	-0-	-195	-0-	1386	3			N	-0-			-0-
*09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-			-0-
*10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-			-0-
*11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-			-0-
*12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 65		RRCID -> 205744		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5882 - 6227						
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
*09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
*12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 43		RRCID -> 205745		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5542 - 5598						
*08	899 N	641	-0-	-258	-0-	641	3			N	-0-			-0-
*09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
*10	899 N	544	-0-	-355	-0-	544	3			N	-0-			-0-
*11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			-0-
*12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 42		RRCID -> 205820		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5537 - 5641						
*08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
*09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
*10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-			-0-
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
*12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 66		RRCID -> 205823		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5768 - 5951						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WARD, J.W. 118		WELL #: 15		RRCID -> 205825		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6376 - 6522			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*08	496	N	396	-0-	-100	-0-	396 3	N	-0-	-0-	-0-
*09	480	N	380	-0-	-100	-0-	380 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	496	N	472	-0-	-24	-0-	472 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS		WELL #: 16		RRCID -> 205837		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5450 - 5536			
*08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288 3	N	-0-	-0-	-0-
*09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 67		RRCID -> 205839		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5882 - 6056			
*08	341	N	282	-0-	-59	-0-	31 1	251 3	N	-0-	-0-
*09	330	N	258	-0-	-72	-0-	30 1	228 3	N	-0-	-0-
*10	310	N	272	-0-	-38	-0-	31 1	241 3	N	-0-	-0-
*11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	60 1	385 3	N	-0-	-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	102 1	240 3	N	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 66		RRCID -> 205987		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6550 - 6664			
*08	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064 3	N	-0-	-0-	-0-
*09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 84		RRCID -> 205990		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6254 - 6356			
*08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115 3	N	-0-	-0-	-0-
*09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 73		RRCID -> 206018		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5254 - 5456			
*08	279	N	264	-0-	-15	-0-	264 3	N	-0-	-0-	-0-
*09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	279	N	251	-0-	-28	-0-	251 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 206020		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5640 - 5860			
*08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142 3	N	-0-	-0-	-0-
*09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
STEEN		WELL #: 74		RRCID -> 206086		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 6107		PERF. 5102 - 5890				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	620 N	544	-0-	-76	-0-	544	3			N	-0-			-0-
*09	630 N	589	-0-	-41	-0-	589	3			N	-0-			-0-
*10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-			-0-
*11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			-0-
*12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEBERRY		WELL #: 17		RRCID -> 206088		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5514 - 6037				
*08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			-0-
*09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
*10	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-			-0-
*11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
*12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS "D"		WELL #: 13		RRCID -> 206089		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 6130		PERF. 5289 - 5538				
*08	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-			-0-
*09	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-			-0-
*10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			-0-
*11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			-0-
*12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS "F"		WELL #: 15		RRCID -> 206090		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5304 - 5404				
*08	496 N	430	-0-	-66	-0-	31	1	399	3	N	-0-			-0-
*09	480 N	407	-0-	-73	-0-	30	1	377	3	N	-0-			-0-
*10	496 N	406	-0-	-90	-0-	31	1	375	3	N	-0-			-0-
*11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	46	1	340	3	N	-0-			-0-
*12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	70	1	332	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS "F"		WELL #: 11		RRCID -> 206091		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 5971		PERF. 5448 - 5576				
*08	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-			-0-
*09	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-			-0-
*10	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-			-0-
*11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
*12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEEN		WELL #: 75		RRCID -> 206092		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 6201		PERF. 5284 - 5953				
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
*09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
*10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS "E"		WELL #: 16		RRCID -> 206096		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 6211		PERF. 5384 - 5722				
*08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			-0-
*09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
*10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-
*12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
DEBERRY "A" WELL #: 75 RRCID -> 206097 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5510 - 6182																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*09		360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*10		372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*11		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*12		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 76 RRCID -> 206098 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 5304 - 5588																	
*08		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*09		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*10		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*12		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 77 RRCID -> 206099 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5392 - 5586																	
*08		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*09		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 75 RRCID -> 206102 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5476 - 5658																	
*08		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*09		270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "E" WELL #: 15 RRCID -> 206104 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5394 - 5794																	
*08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 17 RRCID -> 206105 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5550 - 6210																	
*08		403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*09		360 N	236	-0-	-124	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*10		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*11		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
*12		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMSON WELL #: 11 RRCID -> 206244 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4698 - 5338																	
*08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MECKEL		WELL #: 74		RRCID -> 206502		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5522 - 5626			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3		N	-0-		-0-
*09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 3		N	-0-		-0-
*10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		-0-
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		-0-
*12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECKEL		WELL #: 79		RRCID -> 206566		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5375 - 5566			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

THOMSON "C"		WELL #: 11		RRCID -> 207391		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5210 - 5340			
*08	341 N	329	-0-	-12	-0-	329 3		N	-0-	-0-	
*09	330 N	313	-0-	-17	-0-	313 3		N	-0-	-0-	
*10	341 N	275	-0-	-66	-0-	275 3		N	-0-	-0-	
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-	-0-	
*12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WARD, J.W. 118		WELL #: 14		RRCID -> 207726		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MECKEL "A"		WELL #: 69		RRCID -> 208039		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5832 - 5864			
*08	155 N	66	-0-	-89	-0-	66 3		N	-0-	-0-	
*09	150 N	119	-0-	-31	-0-	119 3		N	-0-	-0-	
*10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-	-0-	
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-	-0-	
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MECKEL "A"		WELL #: 68		RRCID -> 208042		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5726 - 6028			
*08	310 N	237	-0-	-73	-0-	237 3		N	-0-	-0-	
*09	240 N	230	-0-	-10	-0-	230 3		N	-0-	-0-	
*10	310 N	266	-0-	-44	-0-	266 3		N	-0-	-0-	
*11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-	-0-	
*12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARTIN		WELL #: 30		RRCID -> 208118		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5258 - 5368			
*08	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3		N	-0-	-0-	
*09	270 N	216	-0-	-54	-0-	216 3		N	-0-	-0-	
*10	279 N	204	-0-	-75	-0-	204 3		N	-0-	-0-	
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-	-0-	
*12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DAVIS "D"		WELL #: 14		RRCID -> 208157		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 5382 - 5516		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3		N	-0-			-0-
*09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3		N	-0-			-0-
*10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		N	-0-			-0-
*11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-			-0-
*12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HULL		WELL #: 7		RRCID -> 208161		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 6327		PERF. 5938 - 5978		
*08	868 N	837	-0-	-31	-0-	31 1	806 3	N	-0-			-0-
*09	840 N	804	-0-	-36	-0-	30 1	774 3	N	-0-			-0-
*10	868 N	819	-0-	-49	-0-	31 1	788 3	N	-0-			-0-
*11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	46 1	746 3	N	-0-			-0-
*12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	70 1	759 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEEN		WELL #: 77		RRCID -> 208162		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 6262		PERF. 5274 - 5676		
*08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-			-0-
*09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-			-0-
*10	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 3		N	-0-			-0-
*11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-
*12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEEN		WELL #: 76		RRCID -> 208163		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 6202		PERF. 5346 - 5988		
*08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3		N	-0-			-0-
*09	210 N	209	-0-	-1	-0-	209 3		N	-0-			-0-
*10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			-0-
*12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS "F"		WELL #: 10		RRCID -> 208240		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 5926		PERF. 5330 - 5618		
*08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
*09	270 N	246	-0-	-24	-0-	246 3		N	-0-			-0-
*10	279 N	220	-0-	-59	-0-	220 3		N	-0-			-0-
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			-0-
*12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY MECKEL UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 208484		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 6419		PERF. 5726 - 6232		
*08	310 N	270	-0-	-40	-0-	270 3		N	-0-			-0-
*09	270 N	267	-0-	-3	-0-	267 3		N	-0-			-0-
*10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			-0-
*11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-			-0-
*12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEEN		WELL #: 80		RRCID -> 208509		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 6106		PERF. 5013 - 5838		
*08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-			-0-
*09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-			-0-
*10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-			-0-
*11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-			-0-
*12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
DEBERRY MECKEL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 208527 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 5854 - 6184														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08		15 N	14	-0-	-1	-0-	14	3		N	-0-			-0-
*09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
*10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
*11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
*12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEEN WELL #: 79 RRCID -> 208584 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5365 - 5526														
*08		217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3		N	-0-			-0-
*09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
*10		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
*11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
*12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEEN WELL #: 78 RRCID -> 208587 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5345 - 5626														
*08		372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3		N	-0-			-0-
*09		360 N	336	-0-	-24	-0-	336	3		N	-0-			-0-
*10		372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3		N	-0-			-0-
*11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
*12		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 208861 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5302 - 5935														
*08		62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3		N	-0-			-0-
*09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
*10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEBERRY "A" WELL #: 74 RRCID -> 208982 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 5600 - 6285														
*08		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-
*09		120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-			-0-
*10		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
*11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEBERRY "A" WELL #: 85 RRCID -> 208985 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5834 - 6398														
*08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
*09		300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3		N	-0-			-0-
*10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
*11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
*12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEBERRY "A" WELL #: 76 RRCID -> 209184 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5756 - 6298														
*08		155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3		N	-0-			-0-
*09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
*10		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
*11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
*12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DEBERRY "A"		WELL #: 73		RRCID -> 209510		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5641 - 6290		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
*08	310 N	274	-0-	-36	-0-	31 1	243 3	N	-0-	-0-
*09	300 N	258	-0-	-42	-0-	30 1	228 3	N	-0-	-0-
*10	310 N	289	-0-	-21	-0-	31 1	258 3	N	-0-	-0-
*11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	46 1	230 3	N	-0-	-0-
*12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	70 1	244 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 67		RRCID -> 209890		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5856 - 6618		
*08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-	-0-
*09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-	-0-
*10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-	-0-
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-	-0-
*12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 70		RRCID -> 209895		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5824 - 6578		
*08	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 3		N	-0-	-0-
*09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-	-0-
*10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-	-0-
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-	-0-
*12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MECKEL		WELL #: 80		RRCID -> 210349		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5496 - 5755		
*08	279 N	232	-0-	-47	-0-	232 3		N	-0-	-0-
*09	240 N	217	-0-	-23	-0-	217 3		N	-0-	-0-
*10	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 3		N	-0-	-0-
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-	-0-
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARD		WELL #: 56		RRCID -> 210360		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5850 - 6752		
*08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-	-0-
*09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-	-0-
*10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-	-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-	-0-
*12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 72		RRCID -> 210365		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 6764 PERF. 5920 - 6650		
*08	496 N	410	-0-	-86	-0-	410 3		N	-0-	-0-
*09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-	-0-
*10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-	-0-
*11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-	-0-
*12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 68		RRCID -> 210367		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5786 - 6476		
*08	651 N	623	-0-	-28	-0-	623 3		N	-0-	-0-
*09	630 N	608	-0-	-22	-0-	608 3		N	-0-	-0-
*10	589 N	548	-0-	-41	-0-	548 3		N	-0-	-0-
*11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-	-0-
*12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DEBERRY "A"		WELL #: 69		RRCID -> 210418		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 6727 PERF. 5897 - 6564		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	527 N	399	-0-	-128	-0-	399 3	N	-0-		-0-
*09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3	N	-0-		-0-
*10	527 N	484	-0-	-43	-0-	484 3	N	-0-		-0-
*11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		-0-
*12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARD		WELL #: 57		RRCID -> 210424		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 5756 - 6692		
*08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-		-0-
*09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		-0-
*10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-		-0-
*11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-		-0-
*12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARD		WELL #: 55		RRCID -> 210444		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5871 - 6718		
*08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-		-0-
*09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-		-0-
*10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-		-0-
*11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-		-0-
*12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 71		RRCID -> 210494		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5796 - 6532		
*08	713 N	660	-0-	-53	-0-	660 3	N	-0-		-0-
*09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3	N	-0-		-0-
*10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-		-0-
*11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3	N	-0-		-0-
*12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARD		WELL #: 51		RRCID -> 210495		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5704 - 6529		
*08	496 N	405	-0-	-91	-0-	405 3	N	-0-		-0-
*09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-		-0-
*10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-		-0-
*11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-		-0-
*12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARD, J. W. 118		WELL #: 13		RRCID -> 210507		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5830 - 6762		
*08	403 N	372	-0-	-31	-0-	372 3	N	-0-		-0-
*09	360 N	350	-0-	-10	-0-	350 3	N	-0-		-0-
*10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-		-0-
*11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-		-0-
*12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HALBERT		WELL #: 11		RRCID -> 210515		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 7291 PERF. 5979 - 6952		
*08	651 N	613	-0-	-38	-0-	613 3	N	-0-		-0-
*09	630 N	589	-0-	-41	-0-	589 3	N	-0-		-0-
*10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-		-0-
*11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3	N	-0-		-0-
*12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DEBERRY "A"		WELL #: 78		RRCID -> 210517		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5552 - 6206		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
*08	310 N	292	-0-	-18	-0-	292 3	N	-0-		-0-
*09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-		-0-
*10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		-0-
*11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-
*12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARD, J. W. 118		WELL #: 11		RRCID -> 210548		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5908 - 6840		
*08	837 N	697	-0-	-140	-0-	697 3	N	-0-		-0-
*09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3	N	-0-		-0-
*10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3	N	-0-		-0-
*11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3	N	-0-		-0-
*12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 77		RRCID -> 210562		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5602 - 6080		
*08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
*09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3	N	-0-		-0-
*10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-
*12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARD		WELL #: 54		RRCID -> 210565		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5884 - 6810		
*08	186 N	148	-0-	-38	-0-	148 3	N	-0-		-0-
*09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3	N	-0-		-0-
*10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3	N	-0-		-0-
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
*12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARD		WELL #: 53		RRCID -> 210567		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5962 - 6878		
*08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		-0-
*09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-		-0-
*10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-		-0-
*11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-
*12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARD		WELL #: 52		RRCID -> 210572		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5886 - 6868		
*08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3	N	-0-		-0-
*09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3	N	-0-		-0-
*10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3	N	-0-		-0-
*11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-		-0-
*12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MECKEL		WELL #: 82		RRCID -> 210606		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5368 - 5536		
*08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-		-0-
*09	330 N	296	-0-	-34	-0-	296 3	N	-0-		-0-
*10	310 N	299	-0-	-11	-0-	299 3	N	-0-		-0-
*11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		-0-
*12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MECKEL		WELL #: 81		RRCID -> 210659		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 6018		PERF. 5338 - 5632		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	496 N	460	-0-	-36	-0-	460 3		N	-0-			-0-
*09	480 N	374	-0-	-106	-0-	374 3		N	-0-			-0-
*10	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 3		N	-0-			-0-
*11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			-0-
*12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEEN		WELL #: 86		RRCID -> 210685		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 5921		PERF. 5360 - 5600		
*08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-			-0-
*09	390 N	145	-0-	-245	-0-	145 3		N	-0-			-0-
*10	403 N	312	-0-	-91	-0-	312 3		N	-0-			-0-
*11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-			-0-
*12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEEN		WELL #: 82		RRCID -> 210772		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 6014		PERF. 5136 - 5346		
*08	651 N	564	-0-	-87	-0-	564 3		N	-0-			-0-
*09	630 N	597	-0-	-33	-0-	597 3		N	-0-			-0-
*10	651 N	617	-0-	-34	-0-	617 3		N	-0-			-0-
*11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-			-0-
*12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 210809		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 5540 - 6100		
*08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		N	-0-			-0-
*09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		N	-0-			-0-
*10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-			-0-
*11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-			-0-
*12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEEN		WELL #: 83		RRCID -> 210845		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 6012		PERF. 5341 - 5667		
*08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-			-0-
*09	630 N	587	-0-	-43	-0-	587 3		N	-0-			-0-
*10	651 N	601	-0-	-50	-0-	601 3		N	-0-			-0-
*11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-			-0-
*12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEEN		WELL #: 81		RRCID -> 210847		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 6008		PERF. 5114 - 5874		
*08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-			-0-
*09	480 N	460	-0-	-20	-0-	460 3		N	-0-			-0-
*10	496 N	267	-0-	-229	-0-	267 3		N	-0-			-0-
*11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-			-0-
*12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 210853		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5668 - 6134		
*08	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 3		N	-0-			-0-
*09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89 3		N	-0-			-0-
*10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
*12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HULL		WELL #: 8		RRCID -> 210873		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 6306		PERF. 5718 - 5794	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	651 N	524	-0-	-127	-0-	31 1	493 3	N	-0-		-0-
*09	630 N	502	-0-	-128	-0-	30 1	472 3	N	-0-		-0-
*10	651 N	514	-0-	-137	-0-	31 1	483 3	N	-0-		-0-
*11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	78 1	456 3	N	-0-		-0-
*12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	145 1	466 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 210930		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 6098 - 6240	
*08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-
*09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
*12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 71		RRCID -> 210931		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 6326		PERF. 5728 - 5802	
*08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-		-0-
*09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-		-0-
*10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-		-0-
*11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-		-0-
*12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 84		RRCID -> 211052		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 6006		PERF. 5628 - 5732	
*08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-		-0-
*09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-		-0-
*10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-		-0-
*11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-		-0-
*12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMSON		WELL #: 12		RRCID -> 211074		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 6223		PERF. 5318 - 5879	
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-
*09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS		WELL #: 15		RRCID -> 211176		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5284 - 5634	
*08	341 N	290	-0-	-51	-0-	290 3		N	-0-		-0-
*09	300 N	275	-0-	-25	-0-	275 3		N	-0-		-0-
*10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-		-0-
*11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-		-0-
*12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN		WELL #: 31		RRCID -> 211255		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 6018		PERF. 5306 - 5334	
*08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		N	-0-		-0-
*09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171 3		N	-0-		-0-
*10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3		N	-0-		-0-
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-		-0-
*12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DAVIS "D"		WELL #: 15		RRCID -> 212114		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5384 - 5492		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	651 N	617	-0-	-34	-0-	617 3	N	-0-		-0-
*09	600 N	581	-0-	-19	-0-	581 3	N	-0-		-0-
*10	620 N	589	-0-	-31	-0-	589 3	N	-0-		-0-
*11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	N	-0-		-0-
*12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY		WELL #: 16		RRCID -> 212199		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5550 - 6104		
*08	434 N	407	-0-	-27	-0-	407 3	N	-0-		-0-
*09	420 N	386	-0-	-34	-0-	386 3	N	-0-		-0-
*10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-		-0-
*11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-		-0-
*12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS "D"		WELL #: 12		RRCID -> 212315		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5416 - 5814		
*08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		-0-
*09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-		-0-
*10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-		-0-
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-
*12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS "E"		WELL #: 14		RRCID -> 212992		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5606 - 5893		
*08	496 N	465	-0-	-31	-0-	465 3	N	-0-		-0-
*09	450 N	441	-0-	-9	-0-	441 3	N	-0-		-0-
*10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		-0-
*11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-		-0-
*12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS "F"		WELL #: 16		RRCID -> 213046		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5302 - 5502		
*08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-
*09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
*10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS		WELL #: 14		RRCID -> 213067		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5276 - 5745		
*08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3	N	-0-		-0-
*09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3	N	-0-		-0-
*10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3	N	-0-		-0-
*11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3	N	-0-		-0-
*12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS "F"		WELL #: 9		RRCID -> 213068		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5410 - 5630		
*08	217 N	171	-0-	-46	-0-	171 3	N	-0-		-0-
*09	180 N	161	-0-	-19	-0-	161 3	N	-0-		-0-
*10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DAVIS "D"		WELL #: 9		RRCID -> 213069		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5399 - 5938			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3	N	-0-	-0-	
*09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3	N	-0-	-0-	
*10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-	-0-	
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-	
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STEEN		WELL #: 85		RRCID -> 213349		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5296 - 5558			
*08	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	3	N	-0-	-0-	
*09	570 N	568	-0-	-2	-0-	568	3	N	-0-	-0-	
*10	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3	N	-0-	-0-	
*11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-	-0-	
*12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIS "D"		WELL #: 11X		RRCID -> 213428		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5312 - 5445			
*08	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3	N	-0-	-0-	
*09	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3	N	-0-	-0-	
*10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	-0-	
*11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-	-0-	
*12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIS "F"		WELL #: 12		RRCID -> 213579		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5388 - 5605			
*08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-	-0-	
*09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-	-0-	
*10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-	-0-	
*11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-	-0-	
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIS "D"		WELL #: 8		RRCID -> 213581		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5316 - 5724			
*08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-	-0-	
*09	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	3	N	-0-	-0-	
*10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	-0-	
*11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-	-0-	
*12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIS "F"		WELL #: 14X		RRCID -> 213597		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5378 - 5524			
*08	465 N	368	-0-	-97	-0-	368	3	N	-0-	-0-	
*09	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	3	N	-0-	-0-	
*10	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	3	N	-0-	-0-	
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-	
*12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIS "F"		WELL #: 13		RRCID -> 213740		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 5823 PERF. 4942 - 5650			
*08	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	3	N	-0-	-0-	
*09	600 N	575	-0-	-25	-0-	575	3	N	-0-	-0-	
*10	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	3	N	-0-	-0-	
*11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-	-0-	
*12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
DAVIS "D"		WELL #: 16		RRCID -> 213760		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5308 - 5544						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	3		N	-0-				-0-
*09	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3		N	-0-				-0-
*10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-				-0-
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-				-0-
*12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STEEN		WELL #: 87		RRCID -> 213804		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5347 - 5509						
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

THOMSON		WELL #: 14		RRCID -> 213844		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5294 - 5346						
*08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-				-0-
*09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-				-0-
*10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-				-0-
*11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-				-0-
*12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HULL		WELL #: 9		RRCID -> 213850		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5628 - 5992						
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-				-0-
*09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-				-0-
*10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3		N	-0-				-0-
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-				-0-
*12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HULL		WELL #: 10		RRCID -> 213945		COMPL. DATE 08/07/2005		TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5640 - 5970						
*08	589 N	362	-0-	-227	-0-	31	1	331	3	N	-0-			-0-
*09	570 N	344	-0-	-226	-0-	30	1	314	3	N	-0-			-0-
*10	558 N	363	-0-	-195	-0-	31	1	332	3	N	-0-			-0-
*11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	114	1	323	3	N	-0-			-0-
*12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	232	1	318	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BEN MITTEL		WELL #: 8		RRCID -> 213957		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5682 - 6034						
*08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-				-0-
*09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-				-0-
*10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-				-0-
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-				-0-
*12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 7		RRCID -> 214005		COMPL. DATE 08/07/2005		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6032 - 6280						
*08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-				-0-
*09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-				-0-
*10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-				-0-
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-				-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DAVIS		WELL #: 18		RRCID -> 218905		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5298 - 5580		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	465 N	439	-0-	-26	-0-	439 3	N	-0-		-0-
*09	450 N	428	-0-	-22	-0-	428 3	N	-0-		-0-
*10	465 N	448	-0-	-17	-0-	448 3	N	-0-		-0-
*11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-		-0-
*12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS "E"		WELL #: 17		RRCID -> 218907		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3394 - 5986		
*08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
*09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		-0-
*10	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3	N	-0-		-0-
*11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-		-0-
*12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS "F"		WELL #: 18		RRCID -> 218911		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5332 - 5610		
*08	124 N	57	-0-	-67	-0-	57 3	N	-0-		-0-
*09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3	N	-0-		-0-
*10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		-0-
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS F		WELL #: 17		RRCID -> 219695		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5378 - 5694		
*08	372 N	275	-0-	-97	-0-	275 3	N	-0-		-0-
*09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		-0-
*10	341 N	333	-0-	-8	-0-	333 3	N	-0-		-0-
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-		-0-
*12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMSON		WELL #: 16		RRCID -> 219872		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5258 - 5418		
*08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-
*09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		-0-
*10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-		-0-
*11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 88		RRCID -> 220068		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5286 - 5480		
*08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-
*09	210 N	190	-0-	-20	-0-	190 3	N	-0-		-0-
*10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		-0-
*11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
*12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY		WELL #: 19		RRCID -> 220408		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5504 - 5954		
*08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3	N	-0-		-0-
*09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		-0-
*10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
*12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DEBERRY		WELL #: 20		RRCID -> 220409		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 6194		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	310 N	299	-0-	-11	-0-	299 3	N	-0-		-0-
*09	300 N	287	-0-	-13	-0-	287 3	N	-0-		-0-
*10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-		-0-
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-
*12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY		WELL #: 18		RRCID -> 220517		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5490 - 6142		
*08	496 N	473	-0-	-23	-0-	473 3	N	-0-		-0-
*09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-		-0-
*10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-		-0-
*11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-		-0-
*12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARD		WELL #: 64		RRCID -> 220521		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 6819 PERF. 5712 - 6595		
*08	403 N	380	-0-	-23	-0-	380 3	N	-0-		-0-
*09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		-0-
*10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-		-0-
*11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-		-0-
*12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARD		WELL #: 68		RRCID -> 220525		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5622 - 6424		
*08	1426 N	1379	-0-	-47	-0-	1379 3	N	-0-		-0-
*09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3	N	-0-		-0-
*10	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 3	N	-0-		-0-
*11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 3	N	-0-		-0-
*12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY HEIRS		WELL #: 12		RRCID -> 220711		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6786 - 6800		
*08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		-0-
*09	330 N	292	-0-	-38	-0-	292 3	N	-0-		-0-
*10	310 N	299	-0-	-11	-0-	299 3	N	-0-		-0-
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-
*12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY HEIRS		WELL #: 11		RRCID -> 220720		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6210 - 6795		
*08	651 N	624	-0-	-27	-0-	624 3	N	-0-		-0-
*09	630 N	587	-0-	-43	-0-	587 3	N	-0-		-0-
*10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3	N	-0-		-0-
*11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-		-0-
*12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 89		RRCID -> 220730		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 6523 PERF. 5822 - 6317		
*08	279 N	178	-0-	-101	-0-	178 3	N	-0-		-0-
*09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
*10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-
*11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-
*12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
STEEN		WELL #: 89		RRCID -> 220776		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 5908		PERF. 5294 - 5416	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
*09	150 N	99	-0-	-51	-0-	99 3		N	-0-		-0-
*10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-		-0-
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
*12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 90		RRCID -> 220779		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 5753		PERF. 5088 - 5506	
*08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-		-0-
*09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-
*10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-		-0-
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-		-0-
*12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES RANCH 156		WELL #: 1		RRCID -> 220783		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 7603		PERF. 6132 - 6462	
*08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		Y	-0-		4
*09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-		4
*10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-		4
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-		4
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-		4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

STEEN		WELL #: 91		RRCID -> 220785		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 5753		PERF. 5014 - 5444	
*08	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3		N	-0-		-0-
*09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232 3		N	-0-		-0-
*10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3		N	-0-		-0-
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-		-0-
*12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECKEL		WELL #: 84		RRCID -> 220872		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5326 - 5630	
*08	403 N	393	-0-	-10	-0-	392 3	1 9	N	1	1 8	-0-
*09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-		-0-
*10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-		-0-
*11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-		-0-
*12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARTON		WELL #: 18		RRCID -> 220885		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 6709		PERF. 5762 - 6508	
*08	682 N	681	-0-	-1	-0-	681 3		N	-0-		-0-
*09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-		-0-
*10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3		N	-0-		-0-
*11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-		-0-
*12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 221122		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 6615		PERF. 5582 - 6252	
*08	403 N	328	-0-	-75	-0-	328 3		N	-0-		-0-
*09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-		-0-
*10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-		-0-
*11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-		-0-
*12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
WARD		WELL #: 65		RRCID -> 221950		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 5748 - 6638		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3	N	-0-		-0-
*09	210 N	191	-0-	-19	-0-	191 3	N	-0-		-0-
*10	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3	N	-0-		-0-
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
*12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 222038		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6294 - 6767		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 222065		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 6506 PERF. 5540 - 6210		
*08	558 N	478	-0-	-80	-0-	478 3	N	-0-		-0-
*09	510 N	462	-0-	-48	-0-	462 3	N	-0-		-0-
*10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-		-0-
*11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-		-0-
*12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY HALBERT		WELL #: 19		RRCID -> 222067		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5826 - 6678		
*08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3	N	-0-		-0-
*09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-		-0-
*10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-		-0-
*11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-		-0-
*12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 222087		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5638 - 6314		
*08	465 N	420	-0-	-45	-0-	420 3	N	-0-		-0-
*09	420 N	390	-0-	-30	-0-	390 3	N	-0-		-0-
*10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-		-0-
*11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-		-0-
*12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STEEN		WELL #: 95		RRCID -> 222134		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5340 - 5738		
*08	527 N	505	-0-	-22	-0-	505 3	N	-0-		-0-
*09	510 N	484	-0-	-26	-0-	484 3	N	-0-		-0-
*10	527 N	501	-0-	-26	-0-	501 3	N	-0-		-0-
*11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-		-0-
*12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBERRY-HALBERT		WELL #: 20		RRCID -> 222144		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6320 - 6548		
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
*10	14 N	6	-0-	-8	-0-	6 3	N	-0-		-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
WARD	WELL #:	62	RRCID ->	222163	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	6623	PERF. 5590 - 6464
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3	N	-0-	-0-
*09	210 N	197	-0-	-13	-0-	197 3	N	-0-	-0-
*10	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3	N	-0-	-0-
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-	-0-
*12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DEBERRY A	WELL #:	86	RRCID ->	222178	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	6773	PERF. 5678 - 6438
*08	310 N	226	-0-	-84	-0-	226 3	N	-0-	-0-
*09	330 N	233	-0-	-97	-0-	233 3	N	-0-	-0-
*10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-	-0-
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-	-0-
*12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WARD	WELL #:	58	RRCID ->	222185	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6631	PERF. 5424 - 6386
*08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-	-0-
*09	390 N	372	-0-	-18	-0-	372 3	N	-0-	-0-
*10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-	-0-
*11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N	-0-	-0-
*12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DEBERRY HALBERT	WELL #:	18	RRCID ->	222201	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	6742	PERF. 6082 - 6616
*08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3	N	-0-	-0-
*09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3	N	-0-	-0-
*10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-	-0-
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-	-0-
*12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DEBERRY A	WELL #:	90	RRCID ->	222454	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	6521	PERF. 5458 - 5834
*08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3	N	-0-	-0-
*09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-	-0-
*10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-	-0-
*11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-	-0-
*12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DEBERRY A	WELL #:	91	RRCID ->	222457	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	6621	PERF. 5636 - 6100
*08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-	-0-
*09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-	-0-
*10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-	-0-
*11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-	-0-
*12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STEEN	WELL #:	92	RRCID ->	223286	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	6029	PERF. 5192 - 5418
*08	682 N	573	-0-	-109	-0-	573 3	N	-0-	-0-
*09	660 N	631	-0-	-29	-0-	631 3	N	-0-	-0-
*10	713 N	658	-0-	-55	-0-	658 3	N	-0-	-0-
*11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3	N	-0-	-0-
*12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
STEEN		WELL #: 94		RRCID -> 223297		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 6004		PERF. 5110 - 5166					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	372 N	341	-0-	-31	-0-	-0-	341	3		N	-0-				-0-
*09	360 N	346	-0-	-14	-0-	-0-	346	3		N	-0-				-0-
*10	372 N	341	-0-	-31	-0-	-0-	341	3		N	-0-				-0-
*11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-				-0-
*12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STEEN		WELL #: 93		RRCID -> 223313		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5382 - 5526					
*08	496 N	428	-0-	-68	-0-	-0-	428	3		N	-0-				-0-
*09	480 N	408	-0-	-72	-0-	-0-	408	3		N	-0-				-0-
*10	434 N	416	-0-	-18	-0-	-0-	416	3		N	-0-				-0-
*11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-				-0-
*12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MECKEL		WELL #: 85		RRCID -> 223338		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 6022		PERF. 5342 - 6752					
*08	775 N	749	-0-	-26	-0-	-0-	749	3		N	-0-				-0-
*09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-				-0-
*10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-				-0-
*11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-				-0-
*12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WARD		WELL #: 61		RRCID -> 224056		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 6602		PERF. 5540 - 6330					
*08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-				-0-
*09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-				-0-
*10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-				-0-
*11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-				-0-
*12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WARD		WELL #: 79		RRCID -> 224057		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 6912		PERF. 5630 - 6546					
*08	217 N	212	-0-	-5	-0-	-0-	212	3		N	-0-				-0-
*09	210 N	202	-0-	-8	-0-	-0-	202	3		N	-0-				-0-
*10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-				-0-
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-				-0-
*12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WARD		WELL #: 72		RRCID -> 224058		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 5862 - 6760					
*08	279 N	258	-0-	-21	-0-	-0-	258	3		N	-0-				-0-
*09	240 N	239	-0-	-1	-0-	-0-	239	3		N	-0-				-0-
*10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-				-0-
*11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-				-0-
*12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 10		RRCID -> 224428		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 6422		PERF. 6042 - 6162					
*08	558 N	440	-0-	-118	-0-	-0-	438	3	2 9	N	2	2 8			-0-
*09	480 N	414	-0-	-66	-0-	-0-	414	3		N	-0-				-0-
*10	465 N	432	-0-	-33	-0-	-0-	432	3		N	-0-				-0-
*11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-				-0-
*12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
WARD	WELL #:	59	RRCID ->	224668	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	6623	PERF. 5528 - 6326	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-		-0-
*09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-		-0-
*10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-		-0-
*11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-		-0-
*12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARD	WELL #:	73	RRCID ->	224672	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 5786 - 6686	
*08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		-0-
*09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-
*10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-		-0-
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-
*12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARD	WELL #:	76	RRCID ->	224677	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 5750 - 6652	
*08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-		-0-
*09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-		-0-
*10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3	N	-0-		-0-
*11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-		-0-
*12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARD	WELL #:	69	RRCID ->	224678	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	7103	PERF. 5926 - 6868	
*08	310 N	283	-0-	-27	-0-	283 3	N	-0-		-0-
*09	300 N	271	-0-	-29	-0-	271 3	N	-0-		-0-
*10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-
*11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-		-0-
*12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARD	WELL #:	63	RRCID ->	224681	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	6658	PERF. 5640 - 6524	
*08	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3	N	-0-		-0-
*09	180 N	163	-0-	-17	-0-	163 3	N	-0-		-0-
*10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3	N	-0-		-0-
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARD	WELL #:	70	RRCID ->	224694	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	7111	PERF. 5886 - 6842	
*08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		-0-
*09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		-0-
*10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-		-0-
*11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		-0-
*12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARD	WELL #:	67	RRCID ->	224697	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	6745	PERF. 5710 - 6500	
*08	899 N	771	-0-	-128	-0-	771 3	N	-0-		-0-
*09	840 N	811	-0-	-29	-0-	811 3	N	-0-		-0-
*10	868 N	819	-0-	-49	-0-	819 3	N	-0-		-0-
*11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3	N	-0-		-0-
*12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WARD	WELL #:	78	RRCID ->	224705	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	6913	PERF. 5662 - 6578			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3		N	-0-			-0-
*09	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 3		N	-0-			-0-
*10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			-0-
*12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD	WELL #:	74	RRCID ->	224837	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	7021	PERF. 5744 - 6752			
*08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-			-0-
*09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-
*10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-
*11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD	WELL #:	75	RRCID ->	224844	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5660 - 6532			
*08	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3		N	-0-			-0-
*09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
*10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			-0-
*11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
*12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD	WELL #:	71	RRCID ->	225074	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	7124	PERF. 5810 - 6708			
*08	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3		N	-0-			-0-
*09	300 N	287	-0-	-13	-0-	287 3		N	-0-			-0-
*10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 3		N	-0-			-0-
*11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			-0-
*12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD, J. W. 118	WELL #:	20	RRCID ->	225139	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	7117	PERF. 5834 - 6638			
*08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-			-0-
*09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3		N	-0-			-0-
*10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-			-0-
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			-0-
*12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD, J. W. 118	WELL #:	18	RRCID ->	225480	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	6824	PERF. 5738 - 6568			
*08	14B2 EXT	135	-0-	135	247	135 3		N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	110	-0-	110	357	110 3		N	-0-			-0-
*10	464 X	107	-0-	-357	-0-	107 3		N	-0-			-0-
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITTEL, BEN	WELL #:	12	RRCID ->	225490	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	6428	PERF. 5978 - 6176			
*08	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 3		N	-0-			-0-
*09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3		N	-0-			-0-
*10	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 3		N	-0-			-0-
*11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MITTEL, BEN		WELL #: 11		RRCID -> 225491		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5790 - 5944					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-				-0-
*09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-				-0-
*10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-				-0-
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-				-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

JONES RANCH 156		WELL #: 2		RRCID -> 225495		COMPL. DATE 08/20/2006		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6134 - 6462					
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	Y	-0-				6
*09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-				6
*10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-				6
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-				6
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-				6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				6

MITTEL		WELL #: 1271		RRCID -> 225814		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 6409 PERF. 5870 - 6018					
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	3	N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	145	-0-	145	157	145	3	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	124	-0-	124	281	124	3	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	116	-0-	116	397	116	3	N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	397			N	NO RPT				-0-

MECKEL "A"		WELL #: 70		RRCID -> 225862		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6008 - 6173					
*08	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	3	N	-0-				-0-
*09	330 N	295	-0-	-35	-0-	295	3	N	-0-				-0-
*10	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	3	N	-0-				-0-
*11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-				-0-
*12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STEEN		WELL #: 98		RRCID -> 225867		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5232 - 5456					
*08	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3	N	-0-				-0-
*09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3	N	-0-				-0-
*10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-				-0-
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-				-0-
*12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STEEN		WELL #: 96		RRCID -> 225869		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5324 - 5354					
*08	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3	N	-0-				-0-
*09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3	N	-0-				-0-
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-				-0-
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-				-0-
*12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

JONES RANCH 156		WELL #: 3		RRCID -> 225920		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6068 - 6392					
*08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	526	3	1 9	Y	1	1 8		5
*09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	486	3	1 9	Y	1	1 8		5
*10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		Y	-0-			5
*11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		Y	-0-			5
*12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		Y	-0-			5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				5

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
STEEN		WELL #: 97		RRCID -> 225966		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5146 - 5854				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	1259 3		N	-0-		-0-
*09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	1220 3		N	-0-		-0-
*10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	1344 3		N	-0-		-0-
*11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	1173 3		N	-0-		-0-
*12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	1104 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES RANCH 156		WELL #: 4		RRCID -> 225971		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6082 - 9410				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MECKEL		WELL #: 87		RRCID -> 227034		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5456 - 5736				
*08	403 N	363	-0-	-40	-0-	-0-	363 3		N	-0-		-0-
*09	360 N	338	-0-	-22	-0-	-0-	338 3		N	-0-		-0-
*10	372 N	359	-0-	-13	-0-	-0-	359 3		N	-0-		-0-
*11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-		-0-
*12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECKEL		WELL #: 90		RRCID -> 227286		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5362 - 5790				
*08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-		-0-
*09	360 N	343	-0-	-17	-0-	-0-	343 3		N	-0-		-0-
*10	372 N	345	-0-	-27	-0-	-0-	345 3		N	-0-		-0-
*11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-		-0-
*12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECKEL		WELL #: 91		RRCID -> 227292		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5662 - 5768				
*08	248 N	174	-0-	-74	-0-	-0-	174 3		N	-0-		-0-
*09	240 N	146	-0-	-94	-0-	-0-	146 3		N	-0-		-0-
*10	186 N	154	-0-	-32	-0-	-0-	154 3		N	-0-		-0-
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-		-0-
*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECKEL		WELL #: 92		RRCID -> 227294		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5514 - 5796				
*08	558 N	533	-0-	-25	-0-	-0-	532 3	1 9	N	1	1 8	-0-
*09	540 N	500	-0-	-40	-0-	-0-	500 3		N	-0-		-0-
*10	558 N	507	-0-	-51	-0-	-0-	507 3		N	-0-		-0-
*11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-		-0-
*12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECKEL		WELL #: 93		RRCID -> 227300		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 6219 PERF. 5396 - 5762				
*08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	1343 3	N	-0-		-0-
*09	1380 N	1344	-0-	-36	-0-	-0-	30 1	1314 3	N	-0-		-0-
*10	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	-0-	31 1	1352 3	N	-0-		-0-
*11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	57 1	1308 3	N	-0-		-0-
*12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	96 1	1137 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MECKEL		WELL #: 88		RRCID -> 227760		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5578 - 6066				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
*09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
*10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
*11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
*12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MECKEL		WELL #: 86		RRCID -> 227767		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 6023 PERF. 3828 - 5692				
*08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3		N	-0-			-0-
*09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3		N	-0-			-0-
*10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3		N	-0-			-0-
*11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3		N	-0-			-0-
*12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MECKEL		WELL #: 89		RRCID -> 227848		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5694 - 5918				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 229115		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5996 - 6668				
*08	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	1194 3		N	-0-			-0-
*09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3		N	-0-			-0-
*10	1178 N	634	-0-	-544	-0-	634 3		N	-0-			-0-
*11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-			-0-
*12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMSON		WELL #: 8		RRCID -> 229578		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5250 - 5332				
*08	465 N	416	-0-	-49	-0-	416 3		N	-0-			-0-
*09	420 N	370	-0-	-50	-0-	370 3		N	-0-			-0-
*10	434 N	370	-0-	-64	-0-	370 3		N	-0-			-0-
*11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			-0-
*12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 92		RRCID -> 230488		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5942 - 6384				
*08	279 N	185	-0-	-94	-0-	31 1	154 3	N	-0-			-0-
*09	240 N	164	-0-	-76	-0-	30 1	134 3	N	-0-			-0-
*10	248 N	166	-0-	-82	-0-	31 1	135 3	N	-0-			-0-
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	50 1	110 3	N	-0-			-0-
*12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	78 1	99 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMSON "D"		WELL #: 7		RRCID -> 231441		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5192 - 6277				
*08	124 N	120	-0-	-4	-0-	58 1	62 3	N	-0-			-0-
*09	120 N	96	-0-	-24	-0-	34 1	62 3	N	-0-			-0-
*10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	58 1	66 3	N	-0-			-0-
*11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	56 1	61 3	N	-0-			-0-
*12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	58 1	58 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
CREEK		WELL #: 9702		RRCID -> 234364		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 6377		PERF. 5858 - 6074					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-				-0-
*09	450 N	441	-0-	-9	-0-	-0-	441	3		N	-0-				-0-
*10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-				-0-
*11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-				-0-
*12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

THOMSON "C"		WELL #: 13		RRCID -> 234371		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 6219		PERF. 4772 - 5882					
*08	589 N	526	-0-	-63	-0-	-0-	526	3		N	-0-				-0-
*09	480 N	407	-0-	-73	-0-	-0-	407	3		N	-0-				-0-
*10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-				-0-
*11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-				-0-
*12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 14		RRCID -> 234698		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 5773 - 6055					
*08	434 N	379	-0-	-55	-0-	-0-	379	3		N	-0-				-0-
*09	360 N	355	-0-	-5	-0-	-0-	355	3		N	-0-				-0-
*10	372 N	333	-0-	-39	-0-	-0-	333	3		N	-0-				-0-
*11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-				-0-
*12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 97		RRCID -> 234967		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5794 - 6346					
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-				-0-
*09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-				-0-
*10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-				-0-
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-				-0-
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 98		RRCID -> 234968		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 6576		PERF. 5665 - 6396					
*08	620 N	612	-0-	-8	-0-	-0-	612	3		N	-0-				-0-
*09	600 N	584	-0-	-16	-0-	-0-	584	3		N	-0-				-0-
*10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-				-0-
*11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-				-0-
*12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 234969		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 6631		PERF. 5630 - 6148					
*08	217 N	197	-0-	-20	-0-	-0-	197	3		N	-0-				-0-
*09	210 N	191	-0-	-19	-0-	-0-	191	3		N	-0-				-0-
*10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-				-0-
*11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-				-0-
*12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 13		RRCID -> 234987		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5980 - 6144					
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-				-0-
*09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-				-0-
*10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-				-0-
*11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-				-0-
*12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MITTEL, BEN		WELL #: 17		RRCID -> 235010		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6056 - 6195			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*08	217 N	196	-0-	-21	-0-	31	1	165	3	N	-0-
*09	210 N	189	-0-	-21	-0-	30	1	159	3	N	-0-
*10	217 N	186	-0-	-31	-0-	31	1	155	3	N	-0-
*11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	46	1	143	3	N	-0-
*12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	70	1	145	3	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MITTEL, BEN		WELL #: 16		RRCID -> 235011		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5764 - 6914			
*08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-
*09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-
*10	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-
*11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-
*12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WARD, J. W. 118		WELL #: 16		RRCID -> 235041		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5926 - 6774			
*08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-
*09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-
*10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-
*11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-
*12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WARD, J. W. 118		WELL #: 21		RRCID -> 235048		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5932 - 6814			
*08	434 N	140	-0-	-294	-0-	140	3			N	-0-
*09	180 N	7	-0-	-173	-0-	7	3			N	-0-
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WARD, J. W. 118		WELL #: 22		RRCID -> 235049		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5717 - 6576			
*08	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-
*09	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-
*10	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-
*12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WARD, J. W. 118		WELL #: 23		RRCID -> 235050		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5773 - 6678			
*08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-
*09	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-
*10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-
*12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DEBERRY "A"		WELL #: 96		RRCID -> 235139		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 6694 PERF. 5876 - 6162			
*08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-
*09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-
*10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SONORA (CANYON UPPER)													
ENERVEST OPERATING, L.L.C.													
//CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
//CONT.// 252131													
DEBERRY "A" WELL #: 95 RRCID -> 235331 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5828 - 6565													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-		-0-	
*09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-		-0-	
*10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-		-0-	
*11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-		-0-	
*12		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-		-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DEBERRY "A" WELL #: 94 RRCID -> 235332 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 5878 - 6564													
*08		372 N	274	-0-	-98	-0-	273 3	1 9	N	1	1 8	-0-	
*09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-		-0-	
*10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-		-0-	
*11		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-		-0-	
*12		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-		-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MITTEL, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 236165 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 5860 - 5890													
*08		465 N	442	-0-	-23	-0-	442 3		N	-0-		-0-	
*09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-		-0-	
*10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-		-0-	
*11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-		-0-	
*12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-		-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JONES RANCH WELL #: 1551 RRCID -> 236171 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6063 - 7142													
*08		155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3		Y	-0-		7	
*09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-		7	
*10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		Y	-0-		7	
*11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-		7	
*12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-		7	
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7	

JONES RANCH WELL #: 1552 RRCID -> 236174 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6398 - 7274													
*08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y	-0-		2	
*09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		Y	-0-		2	
*10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-		2	
*11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-		2	
*12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-		2	
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2	

MITTEL, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 236193 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5864 - 6804													
*08		372 N	356	-0-	-16	-0-	356 3		N	-0-		-0-	
*09		360 N	301	-0-	-59	-0-	301 3		N	-0-		-0-	
*10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-		-0-	
*11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-		-0-	
*12		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MAYER, EDWIN S. JR., 4		WELL #: 5		RRCID -> 236312		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	47 1	968 3	N	2	8
						2 9				
*09	1050 N	973	-0-	-77	-0-	45 1	927 3	N	1 4 1	5
						1 9				
*10	1054 N	999	-0-	-55	-0-	48 1	949 3	N	2 4 1	3
						2 9				
*11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	46 1	896 3	N	2	5
						2 9				
*12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	49 1	982 3	N	3 5 1	3
						3 9				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3

MITTEL, BEN		WELL #: 18		RRCID -> 236402		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5780 - 6864		
*08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3		N	-0-	-0-
*09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-	-0-
*10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-	-0-
*11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-	-0-
*12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 21		RRCID -> 236404		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6035 - 6988		
*08	496 N	466	-0-	-30	-0-	94 1	371 3	N	1 1 8	-0-
						1 9				
*09	450 N	443	-0-	-7	-0-	90 1	353 3	N	-0-	-0-
*10	465 N	450	-0-	-15	-0-	94 1	356 3	N	-0-	-0-
*11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	94 1	334 3	N	-0-	-0-
*12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	102 1	335 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MITTEL		WELL #: 1504		RRCID -> 236419		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5909 - 6060		
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-	-0-
*09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-	-0-
*10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-	-0-
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-	-0-
*12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JONES RANCH		WELL #: 1565		RRCID -> 236527		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6190 - 7144		
*08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-	4
*09	120 N	40	-0-	-80	-0-	39 3	1 9	Y	1 1 8	4
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-	4
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-	4
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-	4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4

MITTEL		WELL #: 1502		RRCID -> 236646		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6031 - 6320		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
JONES RANCH		WELL #: 1556		RRCID -> 236670		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6213 - 6562							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	3			Y	-0-			2
*09	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			2
*10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-			2
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			2
*12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

JONES RANCH		WELL #: 1554		RRCID -> 236771		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6024 - 7138							
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			3
*09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			3
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			3
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			3
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

JONES RANCH		WELL #: 1553		RRCID -> 236772		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6054 - 7166							
*08	217 N	214	-0-	-3	-0-	-0-	214	3			Y	-0-			13
*09	210 N	201	-0-	-9	-0-	-0-	200	3	1	9	Y	1			14
*10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-			14
*11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-			14
*12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-			14
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14

MITTEL, R. H.		WELL #: 3		RRCID -> 237401		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5886 - 5946							
*08	248 N	238	-0-	-10	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
*09	240 N	219	-0-	-21	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
*10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-
*11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			-0-
*12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 5		RRCID -> 237429		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5862 - 6208							
*08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-			-0-
*09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-			-0-
*10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-			-0-
*11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-			-0-
*12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 4		RRCID -> 237436		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5866 - 5964							
*08	155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
*09	150 N	137	-0-	-13	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
*10	155 N	100	-0-	-55	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 8		RRCID -> 237438		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 7067 PERF. 6786 - 6818							
*08	93 N	46	-0-	-47	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
*09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
*11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MITTEL, BEN		WELL #: 22		RRCID -> 238304		COMPL. DATE 10/14/2007		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5796 - 6852		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-		-0-
*09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-		-0-
*10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-		-0-
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 15		RRCID -> 238832		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 7334 PERF. 5836 - 5956		
*08	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3	N	-0-		-0-
*09	210 N	197	-0-	-13	-0-	197 3	N	-0-		-0-
*10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-		-0-
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		-0-
*12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 19		RRCID -> 239528		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6098 - 6356		
*08	496 N	446	-0-	-50	-0-	72 1	374 3	N	-0-	-0-
*09	450 N	425	-0-	-25	-0-	69 1	356 3	N	-0-	-0-
*10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	72 1	374 3	N	-0-	-0-
*11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	72 1	439 3	N	-0-	-0-
*12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	78 1	370 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MECKEL A		WELL #: 73		RRCID -> 239557		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5888 - 6242		
*08	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 3	N	-0-		-0-
*09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3	N	-0-		-0-
*10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3	N	-0-		-0-
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 11		RRCID -> 239885		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5868 - 6214		
*08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	142 3	1 9	N	1 8	-0-
*09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-
*10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-		-0-
*12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BARTON		WELL #: 19		RRCID -> 240953		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 6759 PERF. 5674 - 6488		
*08	744 N	708	-0-	-36	-0-	708 3	N	-0-		-0-
*09	720 N	676	-0-	-44	-0-	676 3	N	-0-		-0-
*10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-		-0-
*11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-		-0-
*12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS F		WELL #: 19		RRCID -> 240970		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5356 - 5610		
*08	155 N	91	-0-	-64	-0-	91 3	N	-0-		-0-
*09	180 N	68	-0-	-112	-0-	68 3	N	-0-		-0-
*10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-
*12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 STEEN WELL #: 100 RRCID -> 241266 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5388 - 5586

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3		N	-0-			-0-
*09	480 N	459	-0-	-21	-0-	459	3		N	-0-			-0-
*10	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	3		N	-0-			-0-
*11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
*12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITTEL, BEN WELL #: 23 RRCID -> 241272 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5839 - 6888

*08	651 N	527	-0-	-124	-0-	526	3	1 9	N	1	1 8		-0-
*09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			-0-
*10	682 N	667	-0-	-15	-0-	667	3		N	-0-			-0-
*11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
*12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS D WELL #: 18 RRCID -> 241300 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5732 - 5910

*08	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	3		N	-0-			-0-
*09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
*10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
*11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
*12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MECKEL WELL #: 96 RRCID -> 241364 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5204 - 5764

*08	1581 N	1449	-0-	-132	-0-	31	1	1417 3	N	1	1 8		-0-
						1	9						
*09	1440 N	1376	-0-	-64	-0-	30	1	1346 3	N	-0-			-0-
*10	1519 N	1417	-0-	-102	-0-	31	1	1386 3	N	-0-			-0-
*11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	60	1	1328 3	N	-0-			-0-
*12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	102	1	1326 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS WELL #: 21 RRCID -> 241369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5392 - 5892

*08	589 N	567	-0-	-22	-0-	567	3		N	-0-			-0-
*09	540 N	504	-0-	-36	-0-	504	3		N	-0-			-0-
*10	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	3		N	-0-			-0-
*11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
*12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MECKEL WELL #: 94 RRCID -> 241440 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5730 - 5826

*08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
*09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-			-0-
*10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
*12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MECKEL		WELL #: 95		RRCID -> 241957		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5150 - 5726							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	403 N	329	-0-	-74	-0-			329	3		N	-0-			-0-
*09	360 N	360	-0-	-0-	-0-			360	3		N	-0-			-0-
*10	433 N	433	-0-	-0-	-0-			433	3		N	-0-			-0-
*11	431 N	431	-0-	-0-	-0-			431	3		N	-0-			-0-
*12	352 N	352	-0-	-0-	-0-			352	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MITTEL		WELL #: 1273		RRCID -> 242156		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 7113 PERF. 5828 - 5920							
*08	217 N	211	-0-	-6	-0-			211	3		N	-0-			-0-
*09	210 N	200	-0-	-10	-0-			200	3		N	-0-			-0-
*10	229 N	229	-0-	-0-	-0-			229	3		N	-0-			-0-
*11	188 N	188	-0-	-0-	-0-			188	3		N	-0-			-0-
*12	184 N	184	-0-	-0-	-0-			184	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 242159		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 6652 PERF. 5697 - 6338							
*08	155 N	135	-0-	-20	-0-			135	3		N	-0-			-0-
*09	150 N	113	-0-	-37	-0-			113	3		N	-0-			-0-
*10	188 N	188	-0-	-0-	-0-			188	3		N	-0-			-0-
*11	176 N	176	-0-	-0-	-0-			176	3		N	-0-			-0-
*12	172 N	172	-0-	-0-	-0-			172	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 99		RRCID -> 242161		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6302 - 6438							
*08	465 N	430	-0-	-35	-0-			430	3		N	-0-			-0-
*09	465 N	465	-0-	-0-	-0-			465	3		N	-0-			-0-
*10	525 N	525	-0-	-0-	-0-			525	3		N	-0-			-0-
*11	453 N	453	-0-	-0-	-0-			453	3		N	-0-			-0-
*12	427 N	427	-0-	-0-	-0-			427	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STEEN		WELL #: 101		RRCID -> 242258		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 5865 PERF. 3352 - 3482							
*08	472 N	472	-0-	-0-	-0-			472	3		N	-0-			-0-
*09	431 N	431	-0-	-0-	-0-			431	3		N	-0-			-0-
*10	439 N	439	-0-	-0-	-0-			439	3		N	-0-			-0-
*11	413 N	413	-0-	-0-	-0-			413	3		N	-0-			-0-
*12	414 N	414	-0-	-0-	-0-			414	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EVANS 120		WELL #: 2		RRCID -> 242333		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5866 - 5954							
*08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-			1201	3		N	-0-			-0-
*09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-			1167	3		N	-0-			-0-
*10	1240 N	1133	-0-	-107	-0-			1133	3		N	-0-			-0-
*11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-			1152	3		N	-0-			-0-
*12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-			1133	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 25		RRCID -> 242389		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 6752 PERF. 5884 - 6244							
*08	49 N	49	-0-	-0-	-0-			49	3		N	-0-			-0-
*09	48 N	48	-0-	-0-	-0-			48	3		N	-0-			-0-
*10	49 N	49	-0-	-0-	-0-			49	3		N	-0-			-0-
*11	41 N	41	-0-	-0-	-0-			41	3		N	-0-			-0-
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-			44	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)												//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.												//CONT.// 252131							
MECKEL A												WELL #: 74		RRCID -> 243719		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5824 - 6340	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
*08		651 N	527	-0-	-124	-0-	527 3			N	-0-						-0-		
*09		600 N	507	-0-	-93	-0-	507 3			N	-0-						-0-		
*10		620 N	528	-0-	-92	-0-	528 3			N	-0-						-0-		
*11		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3			N	-0-						-0-		
*12		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3			N	-0-						-0-		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

WARD, RIP "G" 45												WELL #: 3		RRCID -> 243823		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5448 - 6284	
*08		372 N	345	-0-	-27	-0-	46 1	299 3		N	-0-						1		
*09		360 N	306	-0-	-54	-0-	15 1	290 3		N	1						2		
							1 9												
*10		372 N	297	-0-	-75	-0-	15 1	282 3		N	-0-						2		
*11		297 N	297	-0-	-0-	-0-	16 1	280 3		N	1		2	1			1		
							1 9												
*12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	13 1	256 3		N	-0-						1		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						1		

WARD, J. W. 118												WELL #: 24		RRCID -> 243862		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5858 - 7530	
*08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3			N	-0-						-0-		
*09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3			N	-0-						-0-		
*10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3			N	-0-						-0-		
*11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3			N	-0-						-0-		
*12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3			N	-0-						-0-		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

WARD, J. W. 118												WELL #: 12		RRCID -> 243874		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 7818 PERF. 5919 - 6882	
*08		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3			N	-0-						-0-		
*09		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3			N	-0-						-0-		
*10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3			N	-0-						-0-		
*11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3			N	-0-						-0-		
*12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3			N	-0-						-0-		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

STEEN												WELL #: 99		RRCID -> 243969		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 5849 PERF. 3482 - 5674	
*08		558 N	553	-0-	-5	-0-	553 3			N	-0-						-0-		
*09		540 N	525	-0-	-15	-0-	525 3			N	-0-						-0-		
*10		558 N	552	-0-	-6	-0-	552 3			N	-0-						-0-		
*11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3			N	-0-						-0-		
*12		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3			N	-0-						-0-		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

JONES RANCH												WELL #: 1555		RRCID -> 243980		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6086 - 7400	
*08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			Y	-0-						1		
*09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			Y	-0-						1		
*10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			Y	-0-						1		
*11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3			Y	-0-						1		
*12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3			Y	-0-						1		
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						1		

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
EVANS 120		WELL #: 1		RRCID -> 243989		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6932			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3		N	-0-		-0-
*09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3		N	-0-		-0-
*10	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	1025 3		N	-0-		-0-
*11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3		N	-0-		-0-
*12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ATKINS 119		WELL #: 1		RRCID -> 243991		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5876 - 6918			
*08	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 3		N	-0-		-0-
*09	300 N	266	-0-	-34	-0-	266 3		N	-0-		-0-
*10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		-0-
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-
*12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ATKINS 119		WELL #: 3X		RRCID -> 244213		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5890 - 7048			
*08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3		N	-0-		-0-
*09	1170 N	1091	-0-	-79	-0-	1091 3		N	-0-		-0-
*10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3		N	-0-		-0-
*11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3		N	-0-		-0-
*12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 10		RRCID -> 244445		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5846 - 6884			
*08	527 N	512	-0-	-15	-0-	512 3		N	-0-		-0-
*09	510 N	485	-0-	-25	-0-	485 3		N	-0-		-0-
*10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-		-0-
*11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-		-0-
*12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECKEL A		WELL #: 75		RRCID -> 249444		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 6617 PERF. 5859 - 6124			
*08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3		N	-0-		-0-
*09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3		N	-0-		-0-
*10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-		-0-
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 12		RRCID -> 250582		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7254 PERF. 5874 - 5942			
*08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-		-0-
*09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		-0-
*10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3		N	-0-		-0-
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES RANCH 156		WELL #: 6		RRCID -> 252424		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6140 - 7070			
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-		3
*09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-		3
*10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-		3
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-		3
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-		3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
ATKINS ANDREWS		WELL #: 1197		RRCID -> 254368		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3	N	-0-		-0-
*09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3	N	-0-		-0-
*10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 3	N	-0-		-0-
*11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3	N	-0-		-0-
*12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ATKINS 119		WELL #: 8		RRCID -> 254780		COMPL. DATE 01/16/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5860 - 6950		
*08	1147 N	474	-0-	-673	-0-	474 3	N	-0-		-0-
*09	990 N	861	-0-	-129	-0-	861 3	N	-0-		-0-
*10	1023 N	868	-0-	-155	-0-	868 3	N	-0-		-0-
*11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3	N	-0-		-0-
*12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ATKINS 119		WELL #: 4		RRCID -> 255186		COMPL. DATE 12/25/2009		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990		
*08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	531 3	1 9 N	1	1 8	-0-
*09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-		-0-
*10	558 N	538	-0-	-20	-0-	538 3	N	-0-		-0-
*11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-		-0-
*12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 6		RRCID -> 255253		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5862 - 6170		
*08	496 N	488	-0-	-8	-0-	487 3	1 9 N	1	1 8	-0-
*09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-		-0-
*10	465 N	444	-0-	-21	-0-	444 3	N	-0-		-0-
*11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-		-0-
*12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ATKINS ANDREWS		WELL #: 1199		RRCID -> 255254		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6870 - 7058		
*08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	350 3	1 9 N	1	1 8	-0-
*09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-		-0-
*10	372 N	337	-0-	-35	-0-	337 3	N	-0-		-0-
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		-0-
*12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 15		RRCID -> 255260		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5692 - 5968		
*08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-		-0-
*09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-		-0-
*10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-		-0-
*11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		-0-
*12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 16		RRCID -> 255261		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5692 - 6960		
*08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-		-0-
*09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-
*10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		-0-
*11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		-0-
*12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MITTEL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 255534 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5782 - 6944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-
*09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
*10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-
*11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			-0-
*12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARD WELL #: 80 RRCID -> 255824 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5728 - 6566

*08	1023 N	937	-0-	-86	-0-	937	3			N	-0-			-0-
*09	930 N	882	-0-	-48	-0-	882	3			N	-0-			-0-
*10	961 N	897	-0-	-64	-0-	897	3			N	-0-			-0-
*11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-			-0-
*12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 256169 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5920 - 6600

*08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-			-0-
*09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-			-0-
*10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
*12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 258462 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6102 - 6364

*08	496 N	435	-0-	-61	-0-	31	1	404	3	N	-0-			-0-
*09	480 N	402	-0-	-78	-0-	30	1	372	3	N	-0-			-0-
*10	496 N	447	-0-	-49	-0-	31	1	416	3	N	-0-			-0-
*11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	60	1	365	3	N	-0-			-0-
*12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	102	1	329	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITTEL WELL #: 1272 RRCID -> 258480 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4496 - 5928

*08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
*09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
*10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
SIMMONS A WELL #: 2 RRCID -> 119300 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6048 - 6784

08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	19	1	60	2	N	-0-			-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	25	1	47	2	N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	24	1	49	2	N	-0-			-0-
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	17	1	58	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
MIERS A				WELL #: 1	RRCID -> 019236	COMPL. DATE 07/02/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5573 - 5734			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2		N	-0-			1
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			1
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			1
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			1
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			1
*01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			1

MIERS A 82				WELL #: 2	RRCID -> 019237	COMPL. DATE 12/27/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5352 - 5516			
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-			-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 2		N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-

MIERS A				WELL #: 4	RRCID -> 040779	COMPL. DATE 12/02/1966	TOTAL DEPTH	5939	PERF. N/A			
08	93 N	40	-0-	-53	-0-	2 1	38 2	N	-0-			1
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	N	-0-			1
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			1
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 2	N	-0-			1
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			1
*01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	N	-0-			1

WARD C				WELL #: 1	RRCID -> 056428	COMPL. DATE 09/01/1973	TOTAL DEPTH	6614	PERF. N/A			
08	620 N	541	-0-	-79	-0-	126 1	415 2	Y	-0-			145
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	149 1	516 2	Y	-0-			145
10	527 N	493	-0-	-34	-0-	128 1	365 2	Y	-0-			145
11	510 N	494	-0-	-16	-0-	111 1	383 2	Y	-0-			145
12	682 N	388	-0-	-294	-0-	70 1	317 2	Y	1			146
01	496 N	437	-0-	-59	-0-	85 1	352 2	Y	-0-			146

WARD C				WELL #: 2	RRCID -> 059232	COMPL. DATE 03/03/1974	TOTAL DEPTH	6756	PERF. N/A			
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	67 1	191 2	Y	-0-			25
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	66 1	193 2	Y	-0-			25
10	217 N	89	-0-	-128	-0-	27 1	62 2	Y	-0-			25
11	210 N	97	-0-	-113	-0-	25 1	72 2	Y	-0-			25
12	217 N	70	-0-	-147	-0-	18 1	52 2	Y	-0-			25
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	16 1	63 2	Y	-0-			25

WARD C				WELL #: 3	RRCID -> 059233	COMPL. DATE 01/16/1974	TOTAL DEPTH	6850	PERF. N/A			
08	T. A.	31	-0-	31	31	5 1	26 2	Y	-0-			4
09	70 X	39	-0-	-31	-0-	7 1	32 2	Y	-0-			4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	80 X	80	-0-	-0-	-0-	11 1	69 2	Y	-0-			4
12	118 X	118	-0-	-0-	-0-	8 1	110 2	Y	-0-			4
01	T. A.	88	-0-	88	88	9 1	79 2	Y	-0-			4

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
WARD C		WELL #:		4	RRCID ->	059234	COMPL. DATE	01/26/1974	TOTAL DEPTH	7131 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	96	1	275	2	Y	-0-			7
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	45	1	127	2	Y	-0-			7
10	341 N	287	-0-	-54	-0-	77	1	210	2	Y	-0-			7
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	73	1	252	2	Y	-0-			7
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	53	1	256	2	Y	-0-			7
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	52	1	224	2	Y	-0-			7

MIERS A		WELL #:		5	RRCID ->	059495	COMPL. DATE	07/19/1974	TOTAL DEPTH	5824 PERF. N/A				
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIERS A 82		WELL #:		6	RRCID ->	059496	COMPL. DATE	07/27/1974	TOTAL DEPTH	5800 PERF. N/A				
08	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-			-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			-0-
10	310 N	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-			-0-
11	240 N	185	-0-	-55	-0-	185	2			N	-0-			-0-
12	372 N	182	-0-	-190	-0-	182	2			N	-0-			-0-
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-

MIERS A		WELL #:		7	RRCID ->	059676	COMPL. DATE	09/27/1974	TOTAL DEPTH	5800 PERF. N/A				
08	93 N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	2	N	-0-			1
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-			1
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-			1
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-			1
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-			1
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	2	N	-0-			1

WARD C		WELL #:		7	RRCID ->	101165	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	7150 PERF. 5594 - 6646				
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			7
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	22	1	64	2	Y	-0-			7
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	26	1	78	2	Y	-0-			7
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	2	Y	-0-			7
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	Y	-0-			7
*01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	2	Y	-0-			7

WARD C		WELL #:		6	RRCID ->	101166	COMPL. DATE	01/26/1982	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 5697 - 6756				
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			4
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			4
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			4
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			4
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			4
*01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			4

WARD C		WELL #:		9	RRCID ->	101611	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 5832 - 6030				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
WARD C		WELL #: 10		RRCID -> 101612		COMPL. DATE 07/21/1982		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5951 - 7156									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
10	T. A.	5	-0-	5	5	2	1	3	2	Y	-0-					2	
11	T. A.	11	-0-	11	16	4	1	7	2	Y	-0-					2	
12	T. A.	26	-0-	26	42	7	1	19	2	Y	-0-					2	
*01	138 N	96	-0-	-42	-0-	29	1	67	2	Y	-0-					2	
WARD C										WELL #: 8		RRCID -> 101729		COMPL. DATE 04/28/1982		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5876 - 6774	
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	2	Y	-0-					7	
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	18	1	64	2	Y	-0-					7	
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	38	1	77	2	Y	-0-					7	
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	32	1	75	2	Y	-0-					7	
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	28	1	67	2	Y	-0-					7	
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	27	1	86	2	Y	-0-					7	
MIERS A 82										WELL #: 8		RRCID -> 131504		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5246 - 5471	
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-	
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-	
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-	
11	540 N	419	-0-	-121	-0-	419	2			N	-0-					-0-	
12	651 N	423	-0-	-228	-0-	423	2			N	-0-					-0-	
01	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					-0-	
WARD C										WELL #: 11		RRCID -> 138444		COMPL. DATE 04/03/1991		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5560 - 6711	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
MIERS A 82										WELL #: 9		RRCID -> 138578		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5410 - 5530	
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-	
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-	
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-	
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-	
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-	
*01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-	
MIERS A										WELL #: 1510		RRCID -> 138582		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5256 - 5584	
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	64	1	208	2	Y	-0-					2	
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	66	1	166	2	Y	-0-					2	
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	81	1	324	2	Y	-0-					2	
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	75	1	273	2	Y	-0-					2	
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	112	1	381	2	Y	-0-					2	
*01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	113	1	420	2	Y	-0-					2	
MIERS A										WELL #: 1512		RRCID -> 139264		COMPL. DATE 07/03/1991		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5363 - 5618	
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	123	1	399	2	Y	-0-					23	
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	134	1	338	2	Y	-0-					23	
10	403 N	380	-0-	-23	-0-	76	1	304	2	Y	-0-					23	
11	480 N	311	-0-	-169	-0-	67	1	244	2	Y	-0-					23	
12	496 N	354	-0-	-142	-0-	80	1	274	2	Y	-0-					23	
01	372 N	356	-0-	-16	-0-	75	1	281	2	Y	-0-					23	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MIERS A		WELL #:		1514	RRCID ->	139265	COMPL. DATE	06/29/1991	TOTAL DEPTH	5812	PERF.	5263 - 5548
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	403 N	243	-0-	-160	-0-	57 1	186 2	Y	-0-			6
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	62 1	158 2	Y	-0-			6
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	112 1	445 2	Y	-0-			6
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	84 1	303 2	Y	-0-			6
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	133 1	452 2	Y	-0-			6
*01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	136 1	509 2	Y	-0-			6

MIERS A 82		WELL #:		13	RRCID ->	139279	COMPL. DATE	06/04/1991	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5166 - 5385
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		Y	-0-			-0-
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		Y	-0-			-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		Y	-0-			-0-
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		Y	-0-			-0-
12	465 N	433	-0-	-32	-0-	433 2		Y	-0-			-0-
*01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		Y	-0-			-0-

MIERS A 82		WELL #:		15	RRCID ->	140328	COMPL. DATE	12/04/1991	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5167 - 5446
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		Y	-0-			-0-
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		Y	-0-			-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		Y	-0-			-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		Y	-0-			-0-
12	403 N	137	-0-	-266	-0-	137 2		Y	-0-			-0-
01	434 N	151	-0-	-283	-0-	151 2		Y	-0-			-0-

MIERS A 82		WELL #:		16	RRCID ->	140329	COMPL. DATE	12/08/1991	TOTAL DEPTH	5525	PERF.	5163 - 5405
08	620 N	516	-0-	-104	-0-	516 2		Y	-0-			-0-
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		Y	-0-			-0-
10	620 N	475	-0-	-145	-0-	475 2		Y	-0-			-0-
11	510 N	479	-0-	-31	-0-	479 2		Y	-0-			-0-
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		Y	-0-			-0-
01	465 N	377	-0-	-88	-0-	377 2		Y	-0-			-0-

MIERS A		WELL #:		8017	RRCID ->	141589	COMPL. DATE	05/21/1992	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5283 - 5493
08	403 N	205	-0-	-198	-0-	48 1	157 2	Y	-0-			2
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	33 1	85 2	Y	-0-			2
10	465 N	189	-0-	-276	-0-	38 1	151 2	Y	-0-			2
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	164 1	592 2	Y	-0-			2
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	36 1	125 2	Y	-0-			2
01	186 N	142	-0-	-44	-0-	30 1	112 2	Y	-0-			2

WARD C		WELL #:		12	RRCID ->	142328	COMPL. DATE	08/22/1992	TOTAL DEPTH	6775	PERF.	5593 - 6658
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			15
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			15
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	13 1	29 2	Y	-0-			15
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	17 1	48 2	Y	-0-			15
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	11 1	36 2	Y	-0-			15
*01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	37 1	134 2	Y	-0-			15

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
WARD C		WELL #:		13	RRCID -> 142331		COMPL. DATE	08/29/1992	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	5587 - 6637
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	341 N	267	-0-	-74	-0-	69 1	198 2	Y	-0-			7
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	66 1	187 2	Y	-0-			7
10	372 N	258	-0-	-114	-0-	80 1	178 2	Y	-0-			7
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	64 1	189 2	Y	-0-			7
12	248 N	197	-0-	-51	-0-	49 1	148 2	Y	-0-			7
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	46 1	170 2	Y	2			9
						2 9						

WARD C		WELL #:		14	RRCID -> 142420		COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5771 - 6667
08	465 N	325	-0-	-140	-0-	56 1	269 2	Y	-0-			8
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	88 1	404 2	Y	-0-			8
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	47 1	206 2	Y	-0-			8
11	300 N	245	-0-	-55	-0-	37 1	208 2	Y	-0-			8
12	465 N	302	-0-	-163	-0-	21 1	281 2	Y	-0-			8
*01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	31 1	268 2	Y	2			10
						2 9						

WARD C		WELL #:		16	RRCID -> 142470		COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5558 - 6564
08	279 N	60	-0-	-219	-0-	15 1	45 2	Y	-0-			7
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	15 1	42 2	Y	-0-			7
10	217 N	146	-0-	-71	-0-	36 1	110 2	Y	-0-			7
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	43 1	160 2	Y	-0-			7
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	28 1	181 2	Y	-0-			7
*01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	36 1	178 2	Y	2			9
						2 9						

WARD C		WELL #:		15	RRCID -> 142525		COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5797 - 6685
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	115 1	560 2	Y	-0-			8
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	100 1	466 2	Y	-0-			8
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	124 1	544 2	Y	-0-			8
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	83 1	478 2	Y	-0-			8
12	558 N	270	-0-	-288	-0-	20 1	250 2	Y	-0-			8
01	620 N	348	-0-	-272	-0-	36 1	309 2	Y	3			11
						3 9						

WARD C		WELL #:		17	RRCID -> 142852		COMPL. DATE	09/24/1992	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5733 - 6054
08	403 N	356	-0-	-47	-0-	91 1	265 2	Y	-0-			6
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	91 1	286 2	Y	-0-			6
10	434 N	356	-0-	-78	-0-	101 1	255 2	Y	-0-			6
11	330 N	277	-0-	-53	-0-	72 1	205 2	Y	-0-			6
12	403 N	202	-0-	-201	-0-	50 1	152 2	Y	-0-			6
01	341 N	231	-0-	-110	-0-	54 1	174 2	Y	3			9
						3 9						

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WARD C		WELL #:		18	RRCID ->	142853	COMPL. DATE	08/15/1994	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5787 - 6129	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	32 1	92 2	Y	-0-	-0-			7
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	37 1	114 2	Y	-0-	-0-			7
10	155 N	79	-0-	-76	-0-	22 1	57 2	Y	-0-	-0-			7
11	120 N	67	-0-	-53	-0-	18 1	49 2	Y	-0-	-0-			7
12	155 N	65	-0-	-90	-0-	16 1	49 2	Y	-0-	-0-			7
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	23 1	75 2	Y	3	-0-			10
						3 9							

WARD C		WELL #:		19	RRCID ->	144180	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	6949	PERF.	5900 - 6680	
08	186 N	131	-0-	-55	-0-	35 1	96 2	Y	-0-	-0-			3
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	77 1	216 2	Y	-0-	-0-			3
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	27 1	71 2	Y	-0-	-0-			3
11	120 N	61	-0-	-59	-0-	14 1	47 2	Y	-0-	-0-			3
12	310 N	50	-0-	-260	-0-	8 1	42 2	Y	-0-	-0-			3
*01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	21 1	91 2	Y	-0-	-0-			3

WARD C		WELL #:		20	RRCID ->	144181	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5900 - 6899	
08	217 N	120	-0-	-97	-0-	31 1	89 2	Y	-0-	-0-			6
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	39 1	111 2	Y	-0-	-0-			6
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	65 1	180 2	Y	-0-	-0-			6
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	57 1	196 2	Y	-0-	-0-			6
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	37 1	179 2	Y	-0-	-0-			6
*01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	48 1	202 2	Y	-0-	-0-			6

WARD C		WELL #:		23	RRCID ->	146973	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	5607 - 6686	
08	248 N	126	-0-	-122	-0-	31 1	95 2	Y	-0-	-0-			4
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	15 1	42 2	Y	-0-	-0-			4
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	20 1	61 2	Y	-0-	-0-			4
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	21 1	78 2	Y	-0-	-0-			4
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8 1	57 2	Y	-0-	-0-			4
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	14 1	71 2	Y	-0-	-0-			4

WARD C		WELL #:		24	RRCID ->	147213	COMPL. DATE	10/23/1993	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	5761 - 6687	
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	154 1	754 2	Y	-0-	-0-			7
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	116 1	534 2	Y	-0-	-0-			7
10	930 N	751	-0-	-179	-0-	141 1	610 2	Y	-0-	-0-			7
11	870 N	589	-0-	-281	-0-	88 1	501 2	Y	-0-	-0-			7
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	49 1	644 2	Y	-0-	-0-			7
*01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	86 1	747 2	Y	4	-0-			11
						4 9							

WARD C		WELL #:		21	RRCID ->	147216	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	6764	PERF.	6111 - 6630	
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	103 1	68 2	Y	-0-	-0-			5
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	94 1	26 2	Y	-0-	-0-			5
10	341 N	242	-0-	-99	-0-	114 1	128 2	Y	-0-	-0-			5
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	110 1	186 2	Y	-0-	-0-			5
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	95 1	215 2	Y	-0-	-0-			5
*01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	97 1	82 2	Y	-0-	-0-			5

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WARD C		WELL #:		26	RRCID ->	147616	COMPL. DATE	12/03/1993	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	5644 - 6243	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		465 N	386	-0-	-79	-0-	72 1	314 2	Y	-0-			7
09		355 N	355	-0-	-0-	-0-	69 1	286 2	Y	-0-			7
10		596 N	596	-0-	-0-	-0-	122 1	474 2	Y	-0-			7
11		557 N	557	-0-	-0-	-0-	98 1	459 2	Y	-0-			7
12		619 N	619	-0-	-0-	-0-	61 1	558 2	Y	-0-			7
*01		745 N	745	-0-	-0-	-0-	93 1	648 2	Y	4			11
							4 9						

WARD C		WELL #:		22	RRCID ->	147618	COMPL. DATE	11/21/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5623 - 6654	
08		403 N	391	-0-	-12	-0-	95 1	296 2	Y	-0-			7
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	84 1	253 2	Y	-0-			7
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	72 1	222 2	Y	-0-			7
11		390 N	197	-0-	-193	-0-	42 1	155 2	Y	-0-			7
12		341 N	298	-0-	-43	-0-	40 1	258 2	Y	-0-			7
*01		291 N	291	-0-	-0-	-0-	47 1	241 2	Y	3			10
							3 9						

WARD C		WELL #:		25	RRCID ->	147619	COMPL. DATE	11/13/1993	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5808 - 6872	
08		93 N	70	-0-	-23	-0-	9 1	61 2	Y	-0-			7
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 2	Y	-0-			7
10		93 N	86	-0-	-7	-0-	13 1	73 2	Y	-0-			7
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	9 1	82 2	Y	-0-			7
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	1 1	95 2	Y	-0-			7
*01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2	Y	-0-			7

WARD C		WELL #:		29	RRCID ->	147620	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5841 - 6802	
08		608 N	608	-0-	-0-	-0-	134 1	474 2	Y	-0-			20
09		596 N	596	-0-	-0-	-0-	134 1	462 2	Y	-0-			20
10		279 N	198	-0-	-81	-0-	64 1	134 2	Y	-0-			20
11		270 N	190	-0-	-80	-0-	57 1	133 2	Y	-0-			20
12		279 N	100	-0-	-179	-0-	30 1	70 2	Y	-0-			20
01		186 N	170	-0-	-16	-0-	39 1	131 2	Y	-0-			20

WARD C		WELL #:		27	RRCID ->	147865	COMPL. DATE	12/16/1993	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5479 - 6431	
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	60 1	198 2	Y	-0-			7
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	49 1	172 2	Y	-0-			7
10		196 N	196	-0-	-0-	-0-	50 1	146 2	Y	-0-			7
11		180 N	149	-0-	-31	-0-	34 1	115 2	Y	-0-			7
12		186 N	155	-0-	-31	-0-	28 1	127 2	Y	-0-			7
*01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	35 1	147 2	Y	-0-			7

WARD C		WELL #:		28	RRCID ->	147866	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5713 - 6693	
08		186 N	140	-0-	-46	-0-	24 1	116 2	Y	-0-			22
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	19 1	85 2	Y	-0-			22
10		155 N	134	-0-	-21	-0-	25 1	109 2	Y	-0-			22
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	22 1	128 2	Y	-0-			22
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	11 1	138 2	Y	-0-			22
*01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	15 1	132 2	Y	-0-			22

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
WARD C		WELL #:		30	RRCID ->	147867	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5948 - 7072
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	137 1	288 2	Y	-0-			7
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	133 1	276 2	Y	-0-			7
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	139 1	289 2	Y	-0-			7
11	420 N	375	-0-	-45	-0-	115 1	260 2	Y	-0-			7
12	434 N	332	-0-	-102	-0-	89 1	243 2	Y	-0-			7
01	434 N	263	-0-	-171	-0-	78 1	185 2	Y	-0-			7

WARD C		WELL #:		32	RRCID ->	147931	COMPL. DATE	12/22/1993	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6051 - 6696
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	14 1	42 2	Y	-0-			7
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	11 1	31 2	Y	-0-			7
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	11 1	26 2	Y	-0-			7
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	10 1	28 2	Y	-0-			7
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	7 1	22 2	Y	-0-			7
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	8 1	26 2	Y	-0-			7

WARD C		WELL #:		33	RRCID ->	148271	COMPL. DATE	01/10/1994	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	5558 - 6400
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	15 1	42 2	Y	-0-			7
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	22 1	63 2	Y	-0-			7
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	18 1	40 2	Y	-0-			7
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	15 1	41 2	Y	-0-			7
12	93 N	43	-0-	-50	-0-	11 1	32 2	Y	-0-			7
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	10 1	40 2	Y	-0-			7

WARD C		WELL #:		34	RRCID ->	148272	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	5890 - 6834
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	54 1	189 2	Y	-0-			20
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	46 1	158 2	Y	-0-			20
10	217 N	122	-0-	-95	-0-	40 1	82 2	Y	-0-			20
11	240 N	100	-0-	-140	-0-	31 1	69 2	Y	-0-			20
12	217 N	129	-0-	-88	-0-	38 1	91 2	Y	-0-			20
*01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	47 1	158 2	Y	-0-			20

WARD C		WELL #:		31	RRCID ->	148663	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5729 - 6684
08	T. A.	1078	-0-	1078	1634	201 1	877 2	Y	-0-			3
09	T. A.	980	-0-	980	2614	191 1	789 2	Y	-0-			3
10	3250 X	636	-0-	-2614	-0-	129 1	507 2	Y	-0-			3
11	780 N	498	-0-	-282	-0-	88 1	410 2	Y	-0-			3
12	806 N	409	-0-	-397	-0-	41 1	368 2	Y	-0-			3
01	651 N	424	-0-	-227	-0-	52 1	368 2	Y	4			7
						4 9						

MIERS A		WELL #:		1515	RRCID ->	175899	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5235 - 5496
08	310 N	286	-0-	-24	-0-	67 1	219 2	N	-0-			21
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	75 1	188 2	N	-0-			21
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	123 1	487 2	N	-0-			21
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	81 1	294 2	N	-0-			21
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	121 1	413 2	N	-0-			21
01	620 N	607	-0-	-13	-0-	128 1	479 2	N	-0-			21

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MIERS A		WELL #:		1516	RRCID ->	177014	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5202 - 5400		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	2	N	-0-			1
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	N	-0-			1
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	N	-0-			1
11	270 N	137	-0-	-133	-0-	9	1	128	2	N	-0-			1
12	217 N	134	-0-	-83	-0-	10	1	124	2	N	-0-			1
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	9	1	108	2	N	-0-			1

MIERS A		WELL #:		1517	RRCID ->	179132	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5232 - 5497		
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-			1
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			1
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-			1
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-			1
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			1
*01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-			1

MIERS A		WELL #:		1518	RRCID ->	179135	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	5828	PERF.	5306 - 5469		
08	93 N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	N	-0-			22
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	N	-0-			22
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	N	-0-			22
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	N	-0-			22
12	248 N	212	-0-	-36	-0-	14	1	198	2	N	-0-			22
01	248 N	147	-0-	-101	-0-	11	1	136	2	N	-0-			22

MIERS A		WELL #:		1519	RRCID ->	180546	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	5290 - 5628		
08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	90	1	1270	2	N	-0-			23
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	86	1	1367	2	N	-0-			23
10	1364 N	845	-0-	-519	-0-	64	1	781	2	N	-0-			23
11	1320 N	922	-0-	-398	-0-	67	1	855	2	N	-0-			23
12	1488 N	1155	-0-	-333	-0-	76	1	1079	2	N	-0-			23
*01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	88	1	1071	2	N	-0-			23

MIERS A		WELL #:		1520	RRCID ->	181346	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	5745	PERF.	5232 - 5559		
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	N	-0-			6
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	N	-0-			6
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	2	N	-0-			6
11	270 N	199	-0-	-71	-0-	14	1	185	2	N	-0-			6
12	248 N	205	-0-	-43	-0-	14	1	191	2	N	-0-			6
01	217 N	130	-0-	-87	-0-	10	1	120	2	N	-0-			6

MIERS A		WELL #:		1521	RRCID ->	182019	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	5411 - 5642		
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	261	1	843	2	N	-0-			2
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	226	1	571	2	N	-0-			2
10	992 N	657	-0-	-335	-0-	132	1	525	2	N	-0-			2
11	1080 N	478	-0-	-602	-0-	104	1	374	2	N	-0-			2
12	837 N	576	-0-	-261	-0-	131	1	445	2	N	-0-			2
01	651 N	650	-0-	-1	-0-	138	1	512	2	N	-0-			2

MIERS A		WELL #:		1409	RRCID ->	182427	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	5779	PERF.	5197 - 5483		
08	837 N	734	-0-	-103	-0-	43	1	691	2	N	-0-			21
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	43	1	598	2	N	-0-			21
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	48	1	682	2	N	-0-			21
11	720 N	669	-0-	-51	-0-	43	1	626	2	N	-0-			21
12	651 N	617	-0-	-34	-0-	46	1	571	2	N	-0-			21
01	744 N	596	-0-	-148	-0-	46	1	550	2	N	-0-			21

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MIERS A 82		WELL #:		18	RRCID ->	185580	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	5808	PERF.	5354 - 5572
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	2	N	-0-			-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-

MIERS A 82		WELL #:		19	RRCID ->	205889	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5399 - 5653
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-			-0-
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-			-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-			-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-			-0-
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-			-0-
01	713 N	659	-0-	-54	-0-	659	2	N	-0-			-0-

WARD C		WELL #:		37	RRCID ->	218606	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5576 - 6612
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	33	1	102	2	N	-0-	7
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	32	1	95	2	N	-0-	7
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	35	1	111	2	N	-0-	7
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	23	1	86	2	N	-0-	7
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	13	1	79	2	N	-0-	7
01	155 N	98	-0-	-57	-0-	16	1	82	2	N	-0-	7

WARD C		WELL #:		41	RRCID ->	239015	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	5754 - 6934
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	43	1	128	2	N	-0-	6
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	50	1	158	2	N	-0-	6
10	279 N	134	-0-	-145	-0-	38	1	96	2	N	-0-	6
11	180 N	150	-0-	-30	-0-	40	1	110	2	N	-0-	6
12	217 N	122	-0-	-95	-0-	30	1	92	2	N	-0-	6
*01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	36	1	118	2	N	-0-	6

RELIANCE ENERGY, INC.		700995			RRCID ->	052775	COMPL. DATE	01/03/1972	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	N/A
CAUTHORN, ADAH		WELL #:		1								
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-		65
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-		65
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-		65
11	750 N	703	-0-	-47	-0-	703	2		N	-0-		65
12	713 N	690	-0-	-23	-0-	690	2		N	-0-		65
01	775 N	726	-0-	-49	-0-	726	2		N	-0-		65

MIERS -14-		WELL #:		1	RRCID ->	058419	COMPL. DATE	03/14/1974	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A
08	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	2		N	-0-		-0-
09	390 N	284	-0-	-106	-0-	284	2		N	-0-		-0-
10	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2		N	-0-		-0-
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	2		N	-0-		-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-		-0-
*01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//	84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
SILVER OIL & GAS INC.			781880								
HULL			WELL #: 9602	RRCID ->	207741	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5584 - 5677	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-	-0-	
09		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3	N	-0-	-0-	
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-	-0-	
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-	-0-	
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-	-0-	
*01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-	-0-	

HULL			WELL #: 9603	RRCID ->	207743	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	5849	PERF. 5572 - 5798	
08		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-	121	
09		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-	121	
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-	121	
11		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-	121	
12		620 N	253	-0-	-367	-0-	253 3	N	-0-	121	
01		279 N	213	-0-	-66	-0-	213 3	N	-0-	121	

HULL			WELL #: 9601	RRCID ->	207745	COMPL. DATE	04/20/2003	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 5680 - 5844	
08		62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3	N	-0-	-0-	
09		60 N	39	-0-	-21	-0-	39 3	N	-0-	-0-	
10		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	N	-0-	-0-	
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-	-0-	
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-	-0-	
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-	-0-	

HULL			WELL #: 9604	RRCID ->	207746	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5601 - 5774	
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	-0-	
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-	-0-	
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	-0-	
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3	N	-0-	-0-	
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-	-0-	
*01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-	-0-	

HULL 121			WELL #: 4	RRCID ->	209122	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	6265	PERF. 5895 - 5916	
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-	-0-	
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-	-0-	
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-	-0-	
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-	-0-	
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-	-0-	
*01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-	-0-	

HULL 121			WELL #: 3	RRCID ->	209163	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5712 - 5878	
08		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3	N	-0-	-0-	
09		150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3	N	-0-	-0-	
10		155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3	N	-0-	-0-	
11		150 N	126	-0-	-24	-0-	126 3	N	-0-	-0-	
12		155 N	129	-0-	-26	-0-	129 3	N	-0-	-0-	
01		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-	-0-	

HULL 121			WELL #: 2	RRCID ->	209164	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	6262	PERF. 5998 - 6022	
08		403 N	391	-0-	-12	-0-	391 3	N	-0-	-0-	
09		390 N	361	-0-	-29	-0-	361 3	N	-0-	-0-	
10		403 N	369	-0-	-34	-0-	369 3	N	-0-	-0-	
11		390 N	350	-0-	-40	-0-	350 3	N	-0-	-0-	
12		372 N	354	-0-	-18	-0-	354 3	N	-0-	-0-	
01		372 N	349	-0-	-23	-0-	349 3	N	-0-	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.//		781880							
HULL		WELL #:		9606	RRCID ->	214937	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	6212	PERF. 5629 - 5804
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		310 N	274	-0-	-36	-0-	274 3	N	-0-		-0-
09		300 N	281	-0-	-19	-0-	281 3	N	-0-		-0-
10		310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3	N	-0-		-0-
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-		-0-
*01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-

HULL		WELL #:		9605	RRCID ->	214938	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 5682 - 8688
08		8 N	4	-0-	-4	-0-	4 3	N	-0-		-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
10		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3	N	-0-		-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
12		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3	N	-0-		-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-

HULL 121		WELL #:		5	RRCID ->	214940	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	6269	PERF. 5880 - 5920
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-		-0-
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3	N	-0-		-0-
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-		-0-
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-		-0-
12		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-		-0-
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-		-0-

SONORA (ELLENBURGER)				84646 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SUTTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
JONES RANCH		WELL #:		304	RRCID ->	174054	COMPL. DATE	06/20/1999	TOTAL DEPTH	8161	PERF. 7995 - 8000
*08		961 N	947	-0-	-14	-0-	947 3	Y	-0-		8
*09		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3	Y	-0-		8
*10		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3	Y	-0-		8
*11		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3	Y	-0-		8
*12		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3	Y	-0-		8
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8

FIELDS 20		WELL #:		7	RRCID ->	228743	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	7474	PERF. 6430 - 6470
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA, SE. (CANYON REEF)				84651 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SUTTON			
A&R DISPOSAL OPERATING CO., LLC				000129							
ALLISON, LEA		WELL #:		1	RRCID ->	073210	COMPL. DATE	07/00/1977	TOTAL DEPTH	6675	PERF. 5450 - 6124
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONORA, SE. (CANYON REEF) C&J ENERGY SERVICES ALLISON		//CONT.//	84651 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SUTTON						
			120531									
		WELL #:	601	RRCID ->	135135	COMPL. DATE	05/18/1990	TOTAL DEPTH	5363	PERF.	5213 - 5320	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ALLISON			WELL #:	1A	RRCID ->	141328	COMPL. DATE	05/08/1992	TOTAL DEPTH	5378	PERF.	5311 - 5350
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RLO PARTNERSHIP ESPY			WELL #:	1	RRCID ->	213213	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	6628	PERF.	5930 - 6040
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SUTTON SALT WATER DISPOSAL, LLC CLARKSON			WELL #:	2	RRCID ->	213222	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	6016	PERF.	5250 - 5930
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SOUTH END (STRAWN) ANADARKO E&P ONSHORE LLC MILLSIPAUGH, AUSTIN 12			WELL #:	14	RRCID ->	193423	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	10089	PERF.	9476 - 9632
08	4278 X	3772	-0-	-506	-0-	3772	2	N	-0-		-0-	
09	4140 X	3810	-0-	-330	-0-	3810	2	N	-0-		-0-	
10	4278 X	3789	-0-	-489	-0-	3789	2	N	-0-		-0-	
11	3960 X	3863	-0-	-97	-0-	3863	2	N	-0-		-0-	
12	4092 X	3933	-0-	-159	-0-	3933	2	N	-0-		-0-	
01	3937 X	3854	-0-	-83	-0-	3854	2	N	-0-		-0-	

MILLSIPAUGH, AUSTIN 12			WELL #:	15	RRCID ->	195380	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9410 - 9594
08	5425 X	3860	-0-	-1565	-0-	3860	2	N	-0-		-0-	
09	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2	N	-0-		-0-	
10	5146 X	4778	-0-	-368	-0-	4778	2	N	-0-		-0-	
11	4980 X	4777	-0-	-203	-0-	4777	2	N	-0-		-0-	
12	5301 X	4778	-0-	-523	-0-	4778	2	N	-0-		-0-	
01	5301 X	4637	-0-	-664	-0-	4637	2	N	-0-		-0-	

SOUTH END (STRAWN)		//CONT.//		84722 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CARSON, IRA "10"		WELL #:		17	RRCID ->	205268	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9880 - 10046	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1643 N	1506	-0-	-137	-0-	1506 2		N	-0-		-0-
09		1530 N	1521	-0-	-9	-0-	1521 2		N	-0-		-0-
10		1581 N	1544	-0-	-37	-0-	1544 2		N	-0-		-0-
11		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2		N	-0-		-0-
12		1581 N	1463	-0-	-118	-0-	1463 2		N	-0-		-0-
01		1550 N	1441	-0-	-109	-0-	1441 2		N	-0-		-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12		WELL #:		17	RRCID ->	205457	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9422 - 9532	
08		2356 N	1995	-0-	-361	-0-	1995 2		N	-0-		-0-
09		2160 N	2140	-0-	-20	-0-	2140 2		N	-0-		-0-
10		2232 N	2118	-0-	-114	-0-	2118 2		N	-0-		-0-
11		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2		N	-0-		-0-
12		2201 N	2085	-0-	-116	-0-	2085 2		N	-0-		-0-
01		2108 N	2044	-0-	-64	-0-	2044 2		N	-0-		-0-

CARSON, IRA '10'		WELL #:		15	RRCID ->	206154	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9539 - 9684	
08		3410 X	3125	-0-	-285	-0-	3125 2		N	-0-		-0-
09		3300 X	3219	-0-	-81	-0-	3219 2		N	-0-		-0-
10		3410 X	3195	-0-	-215	-0-	3195 2		N	-0-		-0-
11		3210 X	3043	-0-	-167	-0-	3043 2		N	-0-		-0-
12		3317 X	3257	-0-	-60	-0-	3257 2		N	-0-		-0-
01		3317 X	3169	-0-	-148	-0-	3169 2		N	-0-		-0-

SOUTH PARK (PENN)		84737 320		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TERRELL					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
CULBERTSON STATE 16		WELL #:		1	RRCID ->	153377	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	11592	PERF.10848 - 10860	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CULBERTSON 16		WELL #:		6	RRCID ->	249414	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	11655	PERF.10924 - 10944	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH PARK (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CULBERTSON 9			84737 375 172232			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TERRELL					
WELL #:			1H			RRCID -> 163578			COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 15222 PERF.11722 - 15222					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08	3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	170	1	2852	3	N	17			148			
09	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	199	9	2714	3	N	11			159			
10	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	100	1	1688	3	N	-0-			159			
11	1230 N	1195	-0-	-35	-0-	56	1	1139	3	N	-0-			159			
12	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	133	1	2664	3	N	-0-			159			
*01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	81	1	1519	3	N	-0-			159			

CULBERTSON 16			WELL #:			2			RRCID -> 169399			COMPL. DATE 06/25/1998			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11253 - 11395		
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	87	1	1464	3	Y	11			161			
09	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	186	1	2547	3	Y	34			195			
10	3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	172	1	2906	3	Y	-0-			195			
11	3000 N	3169	-0-	169	169	146	1	2966	3	Y	52	180	1	67			
12	3100 N	2985	-0-	-115	54	142	1	2843	3	Y	-0-			67			
01	3069 X	2894	-0-	-175	-0-	147	1	2747	3	Y	-0-			67			

CULBERTSON 16			WELL #:			3H			RRCID -> 180066			COMPL. DATE 12/16/2002			TOTAL DEPTH 11479 PERF.11181 - 12401		
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	46	1	770	3	Y	-0-			6			
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	52	1	716	3	Y	-0-			6			
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	35	1	596	3	Y	-0-			6			
11	600 N	471	-0-	-129	-0-	22	1	449	3	Y	-0-	6	1	-0-			
12	620 N	460	-0-	-160	-0-	22	1	438	3	Y	-0-			-0-			
*01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	41	1	765	3	Y	-0-			-0-			

CULBERTSON -16-			WELL #:			1			RRCID -> 206962			COMPL. DATE 04/12/2004			TOTAL DEPTH 11592 PERF.10380 - 10474		
08	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	247	1	4144	3	N	17			76			
09	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	279	1	3816	3	N	8			84			
10	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	203	1	3432	3	N	-0-			84			
11	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	189	1	3847	3	N	-0-			84			
12	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	201	1	4038	3	N	-0-			84			
*01	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	196	1	3663	3	N	-0-			84			

CULBERTSON -16-			WELL #:			4R			RRCID -> 208893			COMPL. DATE 10/16/2004			TOTAL DEPTH 11644 PERF.11294 - 11450		
08	4278 X	4247	-0-	-31	-0-	239	1	3995	3	N	12			101			
09	4140 X	3768	-0-	-372	-0-	256	1	3512	3	N	-0-			101			
10	4278 X	3674	-0-	-604	-0-	205	1	3469	3	N	-0-			101			
11	4110 X	3582	-0-	-528	-0-	168	1	3414	3	N	-0-			101			
12	4247 X	3723	-0-	-524	-0-	177	1	3546	3	N	-0-			101			
01	4247 X	3652	-0-	-595	-0-	185	1	3467	3	N	-0-			101			

CULBERTSON 16			WELL #:			5			RRCID -> 231969			COMPL. DATE 04/23/2007			TOTAL DEPTH 11417 PERF.10242 - 10673		
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	363	3	N	-0-			220			
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	415	3	N	-0-			220			
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	428	3	N	-0-			220			
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	N	-0-			220			
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	463	3	N	-0-			220			
01	465 N	462	-0-	-3	-0-	23	1	439	3	N	-0-			220			

SOUTH PARK (STRAWN)		//CONT.//		84737 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
CULBERTSON 16		WELL #:		6	RRCID ->	248718	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	11655	PERF.11092 - 11187
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		CULBERTSON "17"		WELL #:	2	RRCID ->	170344	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	11565	PERF.10736 - 11010
08	1085	X	847	-0-	-238	-0-	847	3	N	-0-				30
09	1050	X	856	-0-	-194	-0-	856	3	N	-0-				30
10	1054	X	1037	-0-	-17	-0-	1037	3	N	-0-				30
11	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3	N	-0-				30
12	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3	N	-0-				30
*01	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3	N	-0-				30

CULBERTSON "17"		WELL #:		3H	RRCID ->	178172	COMPL. DATE	12/22/1999	TOTAL DEPTH	11537	PERF.11046 - 13613			
08	2914	X	2649	-0-	-265	-0-	2628	3	21	9	N	19		105
09	2820	X	2528	-0-	-292	-0-	2528	3			N	-0-		105
10	2387	X	2233	-0-	-154	-0-	2233	3			N	-0-		105
11	2670	X	1957	-0-	-713	-0-	1957	3			N	-0-		105
12	2759	X	2261	-0-	-498	-0-	2261	3			N	-0-		105
01	2635	X	1840	-0-	-795	-0-	1826	3	14	9	N	13		118

CULBERTSON "17-18"		WELL #:		4H	RRCID ->	181956	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11134 - 12968			
08	341	X	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-		19
09	330	X	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-		19
10	341	X	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-		19
11	360	X	277	-0-	-83	-0-	277	3			N	-0-		19
12	372	X	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-		19
01	341	X	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-		19

CULBERTSON "18"		WELL #:		3H	RRCID ->	190975	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11892 - 15884			
08	2542	X	266	-0-	-2276	-0-	266	3			N	-0-		75
09	2460	X	427	-0-	-2033	-0-	427	3			N	-0-		75
10	2542	X	425	-0-	-2117	-0-	425	3			N	-0-		75
11	1410	X	393	-0-	-1017	-0-	393	3			N	-0-	45 1	30
12	434	X	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-		30
01	434	X	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-		30

CULBERTSON "17"		WELL #:		9	RRCID ->	221036	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10939 - 10997			
08	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	3			N	-0-		233
09	5670	X	5549	-0-	-121	-0-	5549	3			N	-0-		233
10	5859	X	5521	-0-	-338	-0-	5521	3			N	-0-	175 1	58
11	5670	X	3969	-0-	-1701	-0-	3969	3			N	-0-		58
12	5859	X	4929	-0-	-930	-0-	4929	3			N	-0-		58
01	5859	X	4873	-0-	-986	-0-	4853	3	20	9	N	18		76

OIL AND GAS DIVISION

SOUTH PARK (STRAWN)		//CONT.//		84737 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
CULBERTSON 17		WELL #:		4	RRCID ->	243945	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	11432	PERF. 10716 - 11081
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		4030 X	2537	-0-	-1493	-0-	2537 3	N	-0-		58
09		5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5134 3	N	-0-		58
10		3782 X	2796	-0-	-986	-0-	2796 3	N	-0-		58
11		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064 3	N	-0-		58
12		5301 X	3108	-0-	-2193	-0-	3108 3	N	-0-		58
01		5301 X	3198	-0-	-2103	-0-	3195 3	N	3		61

SOUTHWEST MESA (WOLFCAMP)				84819 850	ASSOCIATED	49B		CNTY: CROCKETT			
CUSTER & WRIGHT OPERATING, INC.				195651							
SANDERS STATE		WELL #:		1	RRCID ->	160950	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6224 - 6244
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCCUNE STATE UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	195792	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	6774	PERF. 6054 - 6058
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPECK, NORTH (GOEN)				85073 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CONCHO			
LILLIS, MICHAEL D.				500740							
COX, KATHY		WELL #:		1	RRCID ->	187294	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3574 - 3578
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-

SPECK, NORTH (STRAWN)				85073 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: CONCHO			
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.				170164							
KITCHENS		WELL #:		1	RRCID ->	129973	COMPL. DATE	12/18/1988	TOTAL DEPTH	3885	PERF. 3580 - 3587
08	310 #	271	-0-	-39	-0-	271 3		N	-0-		-0-
09	300 #	254	-0-	-46	-0-	254 3		N	-0-		-0-
10	310 #	228	-0-	-82	-0-	228 3		N	-0-		-0-
11	270 #	217	-0-	-53	-0-	217 3		N	-0-		-0-
12	279 #	232	-0-	-47	-0-	232 3		N	-0-		-0-
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-

SPECK, SOUTH (STRAWN C-1)				85076 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CONCHO			
ARMOR PETROLEUM, INC.				031585							
SPISER, G. H.		WELL #:		1	RRCID ->	034328	COMPL. DATE	08/01/1964	TOTAL DEPTH	3880	PERF. N/A
08	527 N	514	-0-	-13	-0-	514 2		N	-0-		-0-
09	510 N	495	-0-	-15	-0-	495 2		N	-0-		-0-
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	526 2		N	-0-		-0-
11	510 N	300	-0-	-210	-0-	300 2		N	-0-		-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-		-0-
01	527 N	509	-0-	-18	-0-	509 2		N	-0-		-0-

SPECK, SOUTH (STRAWN C-1)		//CONT.// 85076 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CONCHO			
ARMOR PETROLEUM, INC.		//CONT.// 031585										
ELLIS, C. M. & THELMA		WELL #: 1		RRCID -> 037868		COMPL. DATE 12/23/1965			TOTAL DEPTH 3847 PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2	N	-0-		-0-	
09	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2	N	-0-		-0-	
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-		-0-	
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	2	N	-0-		-0-	
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-		-0-	
01	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2	N	-0-		-0-	

SPILLKIRK (GARDNER)		85181 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUNNELS		
R & R WELL SERVICE, INC.		687467									
ROGERS		WELL #: 3		RRCID -> 178819		COMPL. DATE 06/29/2000			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4074 - 4082		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105

SPRABERRY (TREND AREA)		85279 200		ASSOCIATED		49B			CNTY: REAGAN		
APACHE CORPORATION		027200									
JALONICK		WELL #: 1		RRCID -> 173661		COMPL. DATE 08/16/1970			TOTAL DEPTH 8062 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53

MISS ELA "K"		WELL #: 1		RRCID -> 211803		COMPL. DATE 05/15/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3713 - 5560		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867		RRCID -> 201310		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4284 - 6617			
KEWANEE		WELL #: 1										
08	217 #	205	-0-	-12	-0-	192	2	13	9	N	12	68
09	210 #	148	-0-	-62	-0-	136	2	12	9	N	11	79
10	217 #	190	-0-	-27	-0-	177	2	13	9	N	12	91
11	210 #	189	-0-	-21	-0-	176	2	13	9	N	12	103
12	217 #	199	-0-	-18	-0-	184	2	15	9	N	14	117
01	217 #	198	-0-	-19	-0-	181	2	17	9	N	15	132

BARKLEY		WELL #: 2		RRCID -> 214892		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6039 - 8182			
*06	515 R	515	-0-	-0-	-0-	492	3	23	9	Y	21	67
*07	601 R	601	-0-	-0-	-0-	584	3	17	9	Y	15	82
08	785 R	785	-0-	-0-	-0-	762	2	23	9	Y	21	103
09	660 #	412	-0-	-248	-0-	397	2	15	9	Y	14	32
10	682 #	395	-0-	-287	-0-	376	2	19	9	Y	17	49
11	660 #	412	-0-	-248	-0-	394	2	18	9	Y	16	65
12	682 #	520	-0-	-162	-0-	497	2	23	9	Y	21	25
01	682 #	474	-0-	-208	-0-	451	2	23	9	Y	21	46

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED			49B			CNTY: REAGAN				
BEACH EXPLORATION, INC.				058915											
KILE				WELL #:	1	RRCID ->	134833	COMPL. DATE	09/17/1982	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	5723 - 7266		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		403 #	282	-0-	-121	-0-	221	3	61	9	N	55			173
09		559 R	559	-0-	-0-	-0-	516	3	43	9	N	39			212
10		532 R	532	-0-	-0-	-0-	491	3	41	9	N	37	178	1	71
11		569 R	569	-0-	-0-	-0-	534	3	35	9	N	32			103
12		589 #	291	-0-	-298	-0-	281	3	10	9	N	9			112
01		589 #	217	-0-	-372	-0-	206	3	11	9	N	10			122

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726											
ANTILLY				WELL #:		1	RRCID ->	120836	COMPL. DATE	12/29/1985	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	7984 - 8149	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CREWS, CAROL 8				WELL #:		2 X	RRCID ->	150898	COMPL. DATE	02/21/1984	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUGHES, CHARLES 1210 C #4				WELL #:		4	RRCID ->	158432	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	5770 - 7290	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			317
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			317
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			317
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			317
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			317
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			317

RICKER RANCH "D"				WELL #:		1	RRCID ->	200285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	5951 - 7930	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGG -A-				WELL #:		2	RRCID ->	205077	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7431 - 7569	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118

OIL AND GAS DIVISION

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN																
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726																
TXL "43" WELL #: 1 RRCID -> 205196 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8073 - 8227																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 215134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6186 - 7743																
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, CHARLES 1210 "A" WELL #: 2 RRCID -> 215159 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5766 - 7297																
08	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
09	82 R	82	-0-	-0-	-0-	61	3	21	9	Y	19	4	8			15
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					15
11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1	9	Y	1	1	8			15
12	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					15
01	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					15

ROCKER (H) "71" WELL #: 2 RRCID -> 216576 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5506 - 7113																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

JM COX RESOURCES, L.P. 433075 MCCAUSTION WELL #: 2 RRCID -> 227541 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7002 - 8493																
08	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	93 #	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-

H & P WELL #: 2 RRCID -> 250747 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6509 - 8060																
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	15 #	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*01	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN								
LAREDO PETROLEUM, INC.				486610											
SUGG-V-				WELL #:	1SW	RRCID ->	137841	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	2554 - 4124		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
HIRSCH, REBECCA, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	042666	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	7702	PERF.	4295 - 4650		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PRIDE ENERGY COMPANY				677050											
HOLT "112"				WELL #:	1	RRCID ->	106464	COMPL. DATE	07/20/1983	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	2690 - 3290		
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			94
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			94
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			94
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			94
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			94
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			94

TEXAS ENERGY TRUST COMPANY				845830											
HOLT "112"				WELL #:	2	RRCID ->	138711	COMPL. DATE	06/26/1985	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	5520 - 5527		
08	1457 #	948	-0-	-509	-0-	948	3				N	-0-			33
09	1410 #	811	-0-	-599	-0-	811	3				N	-0-			33
10	1209 #	1109	-0-	-100	-0-	1109	3				N	-0-			33
11	1050 #	1023	-0-	-27	-0-	1023	3				N	-0-			33
12	1054 #	1034	-0-	-20	-0-	1034	3				N	-0-			33
01	1116 #	1035	-0-	-81	-0-	1035	3				N	-0-			33

TRISUN ENERGY SERVICES LLC				871098											
WE BIG LAKE SWD				WELL #:	2	RRCID ->	275750	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3568 - 3834		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA CL. FK.)				85279 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN								
JATAM INC.				430270											
HOPKINS				WELL #:	2	RRCID ->	046537	COMPL. DATE	04/11/1958	TOTAL DEPTH	6972	PERF.	N/A		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA CL. FK.) //CONT.// 85279 400 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN															
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182															
DUGGAN, T. B. WELL #: 1 RRCID -> 053236 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7255 - 7265															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				80
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				80

KEENEY, W. E. "24" WELL #: 2 RRCID -> 136810 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7200 - 7212															
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				52
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				52

STEEN (WOLFCAMP) 85822 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378															
DAVIS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 195668 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3267 - 3416															
08	899 N	893	-0-	-6 B	-0-	893	2			Y	-0-				29
09	838 N	838	-0-	-0 B	-0-	838	2			Y	-0-				29
10	837 N	805	-0-	-32 B	-0-	805	2			Y	-0-				29
11	870 N	734	-0-	-136 B	-0-	734	2			Y	-0-				29
12	868 N	800	-0-	-68 B	-0-	800	2			Y	-0-				29
01	775 N	735	-0-	-40 B	-0-	735	2			Y	-0-				29

DAVIS, G.H. WELL #: 7 RRCID -> 204561 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3352 - 5789															
08	539 N	539	-0-	-0 B	-0-	539	2			Y	-0-				7
09	586 N	586	-0-	-0 B	-0-	586	2			Y	-0-				7
10	532 N	532	-0-	-0 B	-0-	532	2			Y	-0-				7
11	493 N	493	-0-	-0 B	-0-	493	2			Y	-0-				7
12	547 N	547	-0-	-0 B	-0-	547	2			Y	-0-				7
01	527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520	2			Y	-0-				7

SUENSET (CABALLOS DETRITAL) 86935 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL															
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958															
WORD, ELLEN A. WELL #: 1 RRCID -> 140804 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 3261 - 3465															
08	1674 N	1031	-0-	-643	-0-	59	1	972	2	N	-0-				-0-
09	1380 N	831	-0-	-549	-0-	44	1	787	2	N	-0-				-0-
10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	73	1	1439	2	N	-0-				-0-
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	47	1	1093	2	N	-0-				-0-
*12	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	58	1	1317	2	N	-0-				-0-
01	1519 N	798	-0-	-721	-0-	37	1	761	2	N	-0-				-0-

SUGG RANCH (CANYON) 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862															
SUGG "E" WELL #: 4703 RRCID -> 140112 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7315 - 7493															
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-	4	1		3
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-				3
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-	2	1		1
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-				1
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-				1
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-				1

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 SUGG "E" WELL #: 4705 RRCID -> 140113 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7395 - 7549

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

SUGG "F" WELL #: 3501 RRCID -> 140114 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7262 - 7371

08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	175	2	2	9	Y	2					2
*12	186	N	170	-0-	-16	-0-	167	2	3	9	Y	3	2	1			3
*01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					3

SUGG "F" WELL #: 3503 RRCID -> 140115 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7281 - 7519

08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
*01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

SUGG 'F' WELL #: 3504 RRCID -> 142365 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7184 - 7316

08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	68	2	37	9	Y	34	49	1			40
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	96	2	11	9	Y	10					50
10	93	N	36	-0-	-57	-0-	34	2	2	9	Y	2	40	1			12
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	77	2	4	9	Y	4					16
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1	16	1			1
*01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					1

SUGG "F" WELL #: 3505 RRCID -> 142366 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7212 - 7448

08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

SUGG "F" WELL #: 3506 RRCID -> 142367 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7202 - 7382

08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

SUGG "F" WELL #: 4601 RRCID -> 142368 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7174 - 7388

08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
*12	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862									
SUGG "F"		WELL #: 4604		RRCID -> 142369		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 7675 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	Y	-0-		-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-		-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	Y	-0-		-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	Y	-0-		-0-
*12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	Y	-0-		-0-
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	50	2	44 9 Y	40		40

SUGG "G"		WELL #: 4506		RRCID -> 144704		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7300 - 7417			
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	Y	-0-		-0-
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2	Y	-0-		-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2	Y	-0-		-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2	Y	-0-		-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-		-0-
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-		-0-

SUGG "F"		WELL #: 3513		RRCID -> 144790		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7202 - 7528			
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	Y	-0-		1
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1 9 Y	1		2
10	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2	Y	-0-	2 1	-0-
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2	Y	-0-		-0-
*12	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2	Y	-0-		-0-
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-		-0-

SUGG "G"		WELL #: 4501		RRCID -> 145084		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7484			
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	80	2	4 9 Y	4		11
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1 9 Y	1		12
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2 9 Y	2		14
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	85	2	1 9 Y	1		15
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2 9 Y	2	10 1	7
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	88	2	1 9 Y	1		8

SUGG "G"		WELL #: 4502		RRCID -> 145417		COMPL. DATE 07/21/1992		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7293 - 7449			
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	-0-		1
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	Y	-0-		1
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2	Y	-0-		1
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	Y	-0-		1
*12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	Y	-0-		1
*01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	Y	-0-		1

SUGG "G"		WELL #: 4503		RRCID -> 145419		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7248 - 7462			
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-		2
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	Y	-0-		2
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	Y	-0-		2
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	Y	-0-		2
*12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	Y	-0-		2
*01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	Y	-0-		2

SUGG "G"		WELL #: 4504		RRCID -> 145420		COMPL. DATE 12/13/1992		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7483			
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-		-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	Y	-0-		-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	Y	-0-		-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	Y	-0-		-0-
*12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	Y	-0-		-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: IRION		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
SUGG "G"		WELL #: 4505		RRCID -> 145422		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 7308 - 7464		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	452 2	2 9	Y	2			12
09	420 N	383	-0-	-37	-0-	381 2	2 9	Y	2			14
10	527 N	358	-0-	-169	-0-	356 2	2 9	Y	2			16
11	450 N	262	-0-	-188	-0-	262 2		Y	-0-			16
*12	403 N	272	-0-	-131	-0-	271 2	1 9	Y	1	10	1	7
01	372 N	244	-0-	-128	-0-	243 2	1 9	Y	1			8

SUGG "F"		WELL #: 3508		RRCID -> 147192		COMPL. DATE 02/16/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7220 - 7406		
08	620 N	516	-0-	-104	-0-	515 2	1 9	Y	1			1
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	538 2	2 9	Y	2			3
10	527 N	201	-0-	-326	-0-	201 2		Y	-0-	2	1	1
11	510 N	406	-0-	-104	-0-	403 2	3 9	Y	3			4
*12	558 N	480	-0-	-78	-0-	479 2	1 9	Y	1	4	1	1
*01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		Y	-0-			1

SUGG "F"		WELL #: 4603		RRCID -> 147193		COMPL. DATE 07/06/1991		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 7244 - 7456		
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-			-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		Y	-0-			-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		Y	-0-			-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 2		Y	-0-			-0-
*12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		Y	-0-			-0-
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 2		Y	-0-			-0-

SUGG "F"		WELL #: 4608		RRCID -> 147194		COMPL. DATE 12/10/1991		TOTAL DEPTH 7673		PERF. 7298 - 7458		
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		Y	-0-			66
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	762 2	10 9	Y	9			75
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	633 2	15 9	Y	14			89
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	614 2	3 9	Y	3			92
*12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	643 2	4 9	Y	4	49	1	47
01	651 N	508	-0-	-143	-0-	497 2	11 9	Y	10			57

SUGG "F"		WELL #: 4614		RRCID -> 147195		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 7240 - 7502		
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		Y	-0-			10
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		Y	-0-			10
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2		Y	-0-			10
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	208 2		Y	-0-			10
*12	248 N	235	-0-	-13	-0-	234 2	1 9	Y	1	6	1	5
01	248 N	182	-0-	-66	-0-	182 2		Y	-0-			5

SUGG "F"		WELL #: 4616		RRCID -> 147196		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7246 - 7397		
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	101 2	4 9	Y	4			6
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	115 2	2 9	Y	2			8
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-			8
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-			8
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-	4	1	4
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		Y	-0-			4

SUGG "F"		WELL #: 3509		RRCID -> 151862		COMPL. DATE 05/15/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7244 - 7419		
08	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 2		Y	-0-			-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		Y	-0-			-0-
10	155 N	66	-0-	-89	-0-	66 2		Y	-0-			-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 2		Y	-0-			-0-
*12	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 2		Y	-0-			-0-
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-			-0-

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862									
SUGG "F"		WELL #: 4613		RRCID -> 152099		COMPL. DATE 11/27/1994		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7255 - 7458			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	Y	-0-		1
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	Y	-0-		1
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-		1
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-		1
*12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	Y	-0-		1
*01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	Y	-0-		1

PFLUGER E		WELL #: 1905		RRCID -> 152103		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7386 - 7571			
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	147	2	1 9 Y	1		1
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2 9 Y	2		3
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	160	2	4 9 Y	4	2 1	5
11	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	2	Y	-0-		5
*12	155 N	111	-0-	-44	-0-	110	2	1 9 Y	1	4 1	2
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2	Y	-0-		2

SUGG 'F'		WELL #: 5103		RRCID -> 152111		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7288 - 7474			
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	Y	-0-	7 1	3
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	Y	-0-		3
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	Y	-0-		3
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	Y	-0-		3
*12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	Y	-0-		3
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	Y	-0-	2 1	1

PFLUGER "B"		WELL #: 1706		RRCID -> 152112		COMPL. DATE 05/17/1992		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7749 - 7855			
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2 9 Y	2	4 1	2
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	332	2	2 9 Y	2	2 1	2
10	279 N	238	-0-	-41	-0-	235	2	3 9 Y	3	3 1	2
11	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	2	Y	-0-	2 1	-0-
*12	341 N	158	-0-	-183	-0-	155	2	3 9 Y	3	2 1	1
*01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	183	2	7 9 Y	6	1 1	6

SUGG 'F'		WELL #: 5101		RRCID -> 152114		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7410 - 7506			
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	172	2	4 9 Y	4		67
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	195	2	2 9 Y	2		69
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	Y	-0-		69
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2	Y	-0-		69
*12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2	Y	-0-	37 1	32
01	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2	Y	-0-		32

PFLUGER "K"		WELL #: 3001		RRCID -> 214855		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8026 - 8082			
08	899 N	725	-0-	-174	-0-	719	2	6 9 Y	5		5
09	840 N	789	-0-	-51	-0-	788	2	1 9 Y	1	4 1	2
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	Y	-0-		2
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	Y	-0-	2 1	-0-
*12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	Y	-0-		-0-
01	930 N	836	-0-	-94	-0-	836	2	Y	-0-		-0-

PFLUGER "K"		WELL #: 4801		RRCID -> 217737		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8051 - 8223			
08	496 N	343	-0-	-153	-0-	341	2	2 9 Y	2		3
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	363	2	9 9 Y	8	2 1	9
10	372 N	271	-0-	-101	-0-	270	2	1 9 Y	1		10
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	512	2	20 9 Y	18	14 1	14
*12	372 N	362	-0-	-10	-0-	333	2	29 9 Y	26	20 1	20
01	279 N	218	-0-	-61	-0-	214	2	4 9 Y	4	21 1	3

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
PFLUGER H		WELL #: 4902		RRCID -> 217740		COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8007 - 8260			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	114 2	2 9	Y	2		6
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	121 2	3 9	Y	3	5 1	4
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	164 2	2 9	Y	2		6
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	166 2	4 9	Y	4	7 1	3
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	178 2	7 9	Y	6	4 1	5
*01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	285 2	11 9	Y	10	7 1	8

PFLUGER H		WELL #: 5102		RRCID -> 218522		COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8029 - 8290			
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	182 2	7 9	Y	6		9
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	197 2	3 9	Y	3	6 1	6
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	260 2	4 9	Y	4		10
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	275 2	4 9	Y	4	11 1	3
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	450 2	7 9	Y	6	4 1	5
01	248	N	203	-0-	-45	-0-	199 2	4 9	Y	4	6 1	3

PFLUGER "H"		WELL #: 5002		RRCID -> 218555		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8034 - 8294			
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	121 2	2 9	Y	2		4
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	130 2	2 9	Y	2	3 1	3
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155 2	3 9	Y	3		6
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	150 2	4 9	Y	4	7 1	3
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	150 2	7 9	Y	6	4 1	5
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	114 2	4 9	Y	4	6 1	3

PFLUGER A		WELL #: 1511		RRCID -> 219688		COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7641 - 7784			
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	9 2	4 9	Y	4	2 1	2
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30 2	2 9	Y	2	3 1	1
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	29 2	6 9	Y	5	3 1	3
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28 2	2 9	Y	2	4 1	1
*12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26 2		Y	-0-	1 1	-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-		-0-

PFLUGER A		WELL #: 1512		RRCID -> 219690		COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7669			
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199 2		Y	-0-		-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	176 2	2 9	Y	2		2
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	278 2	4 9	Y	4	2 1	4
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241 2	2 9	Y	2	4 1	2
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		Y	-0-	2 1	-0-
*01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		Y	-0-		-0-

PFLUGER "K"		WELL #: 3102		RRCID -> 225860		COMPL. DATE 02/02/2007			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8032 - 8230			
08	1054	N	699	-0-	-355	-0-	696 2	3 9	Y	3		4
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1009 2	1 9	Y	1	3 1	2
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		Y	-0-		2
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	977 2	2 9	Y	2	2 1	2
*12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		Y	-0-	2 1	-0-
*01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		Y	-0-		-0-

SUGG "F"		WELL #: 5110		RRCID -> 242414		COMPL. DATE 06/03/2008			TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7302 - 7484			
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		Y	-0-	2 1	1
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-		1
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-		1
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-		1
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-		1
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47 2		Y	-0-	1 1	-0-

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862												
SUGG "F"		WELL #: 5109		RRCID -> 244462		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7618		PERF. 7275 - 7475		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-	16	1	8
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-			8
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-			8
11	270 N	207	-0-	-63	-0-	207	2			Y	-0-			8
*12	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	2			Y	-0-			8
*01	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-	4	1	4

SUGG "F"		WELL #: 4606		RRCID -> 244642		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7266 - 7400				
08	651 N	560	-0-	-91	-0-	560	2			Y	-0-			57
09	630 N	578	-0-	-52	-0-	572	2	6	9	Y	5			62
10	527 N	473	-0-	-54	-0-	465	2	8	9	Y	7			69
11	540 N	446	-0-	-94	-0-	439	2	7	9	Y	6			75
*12	589 N	468	-0-	-121	-0-	462	2	6	9	Y	5	40	1	40
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	417	2	11	9	Y	10			50

PFLUGER "B"		WELL #: 1708		RRCID -> 277628		COMPL. DATE 07/20/1992		TOTAL DEPTH 8026		PERF. 7728 - 7894				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
10	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
11	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
*12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-

PFLUGER "E"		WELL #: 1907		RRCID -> 277661		COMPL. DATE 08/24/1994		TOTAL DEPTH 7645		PERF. 7366 - 7532				
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	1345	-0-	1345	-0-	1345	2	9	9	N	8			45
*10	0 W	1454	-0-	1454	-0-	2799	2	21	9	N	19	33	1	31
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	17			48
*12	0 W	1359	-0-	1359	-0-	4158	2	13	9	N	12	34	1	26
01	0 W	1262	-0-	1262	-0-	5420	2	19	9	N	17			43

SUGG "F"		WELL #: 3514		RRCID -> 277662		COMPL. DATE 10/18/1992		TOTAL DEPTH 7632		PERF. 7289 - 7535				
08	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
09	990 X	712	-0-	-278	-0-	710	2	2	9	Y	2			4
10	1023 X	273	-0-	-750	-0-	272	2	1	9	Y	1	3	1	2
*11	559 X	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	Y	2			4
*12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	618	2	3	9	Y	3	4	1	3
*01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	569	2	6	9	Y	5			8

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		169751		RRCID -> 209296		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 7476		PERF. 7034 - 7051				
SUGG "3"		WELL #: 1												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION		
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 169751									
SUGG "68"		WELL #: 1		RRCID -> 210760		COMPL. DATE 05/26/2005			TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7162 - 7371		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1023 N	965	-0-	-58	-0-	962	2	3	9	Y	198
09	990 N	898	-0-	-92	-0-	898	2			Y	198
10	1023 N	917	-0-	-106	-0-	917	2			Y	198
11	930 N	904	-0-	-26	-0-	904	2			Y	198
12	930 N	885	-0-	-45	-0-	885	2			Y	198
*01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	198

MCGILL "12"		WELL #: 1		RRCID -> 211216		COMPL. DATE 06/10/2005			TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7279 - 7338		
08	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2			Y	-0-
09	660 N	581	-0-	-79	-0-	581	2			Y	-0-
10	651 N	591	-0-	-60	-0-	591	2			Y	-0-
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-
*01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-

SUGG FARMAR "40"		WELL #: 2		RRCID -> 212248		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6894 - 6954		
08	527 N	367	-0-	-160	-0-	363	2	4	9	Y	6
09	450 N	347	-0-	-103	-0-	343	2	4	9	Y	3
10	372 N	333	-0-	-39	-0-	329	2	4	9	Y	7
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	703	2	6	9	Y	5
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1172	2	6	9	Y	3
*01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1123	2	8	9	Y	3

SUGG "2"		WELL #: 1		RRCID -> 213285		COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6998 - 7058		
08	899 N	868	-0-	-31	-0-	829	2	39	9	Y	29
09	870 N	726	-0-	-144	-0-	692	2	34	9	Y	25
10	899 N	896	-0-	-3	-0-	855	2	41	9	Y	28
11	840 N	670	-0-	-170	-0-	645	2	25	9	Y	18
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	760	2	43	9	Y	28
01	868 N	789	-0-	-79	-0-	745	2	44	9	Y	39

SUGG FARMAR "39"		WELL #: 1		RRCID -> 215519		COMPL. DATE 12/15/2005			TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6894 - 6926		
08	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2119	2	69	9	N	102
09	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	1994	2	70	9	N	166
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2026	2	66	9	N	108
11	1920 N	1623	-0-	-297	-0-	1557	2	66	9	N	168
12	1984 N	1277	-0-	-707	-0-	1227	2	50	9	N	210
01	1984 N	1881	-0-	-103	-0-	1779	2	102	9	N	128

SUGG FARMAR "39A"		WELL #: 2		RRCID -> 215537		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6832 - 6872		
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	743	2	1	9	N	62
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1	9	N	63
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	63
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	63
12	806 N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	63
01	806 N	792	-0-	-14	-0-	791	2	1	9	N	64

SUGG FARMAR "40"		WELL #: 1		RRCID -> 215603		COMPL. DATE 12/27/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6867 - 6962		
08	372 N	273	-0-	-99	-0-	269	2	4	9	Y	6
09	330 N	258	-0-	-72	-0-	254	2	4	9	Y	3
10	279 N	247	-0-	-32	-0-	243	2	4	9	Y	7
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	381	2	10	9	Y	9
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	342	2	19	9	Y	9
*01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	317	2	18	9	Y	7

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
 MCGILL "12" WELL #: 2 RRCID -> 217396 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7222 - 7280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	775 N	722	-0-	-53	-0-	715	2	7 9	Y	6			58
09	750 N	735	-0-	-15	-0-	727	2	8 9	Y	7			65
10	775 N	749	-0-	-26	-0-	749	2		Y	-0-			65
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		Y	-0-			65
12	775 N	750	-0-	-25	-0-	750	2		Y	-0-			65
*01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		Y	-0-			65

SUGG "3" WELL #: 2 RRCID -> 217829 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6994

08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	283	2	9 9	Y	8			52
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	258	2	9 9	Y	8	42 1		18
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	272	2	10 9	Y	9			27
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	251	2	11 9	Y	10			37
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	256	2	14 9	Y	13	1 8		49
01	279 N	231	-0-	-48	-0-	221	2	10 9	Y	9			58

SUGG "6" WELL #: 1 RRCID -> 219272 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7210

08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	982	2	28 9	Y	25	43 1	1 8	16
09	990 N	958	-0-	-32	-0-	936	2	22 9	Y	20	20 1		16
10	1023 N	830	-0-	-193	-0-	810	2	20 9	Y	18	22 1		12
11	990 N	644	-0-	-346	-0-	619	2	25 9	Y	23	18 1		17
12	992 N	871	-0-	-121	-0-	839	2	32 9	Y	29	24 1		22
*01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	889	2	32 9	Y	29	24 1		27

SUGG "3" WELL #: 4 RRCID -> 219288 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6964 - 7039

08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			9
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-	7 1		2
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			2
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			2
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			2
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			2

SUGG "2" WELL #: 5 RRCID -> 219780 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6962 - 7044

08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	430	2	28 9	Y	25	37 1		14
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	403	2	31 9	Y	28	18 1		24
10	434 N	372	-0-	-62	-0-	353	2	19 9	Y	17	18 1		23
11	420 N	368	-0-	-52	-0-	342	2	26 9	Y	24	35 1		12
12	434 N	369	-0-	-65	-0-	345	2	24 9	Y	22	17 1		17
01	372 N	365	-0-	-7	-0-	344	2	21 9	Y	19	16 1		20

SUGG "3" WELL #: 5 RRCID -> 220296 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6832 - 7018

08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	247	2	9 9	Y	8			58
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	218	2	9 9	Y	8	47 1		19
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	230	2	11 9	Y	10			29
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	212	2	10 9	Y	9			38
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	248	2	18 9	Y	16	1 8		53
*01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	241	2	13 9	Y	12			65

SUGG "1" WELL #: 4 RRCID -> 220663 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7012 - 7129

08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	724	2	11 9	Y	10	15 1		6
09	630 N	608	-0-	-22	-0-	596	2	12 9	Y	11	7 1		10
10	651 N	583	-0-	-68	-0-	574	2	9 9	Y	8	8 1		10
11	630 N	582	-0-	-48	-0-	571	2	11 9	Y	10	15 1		5
12	620 N	587	-0-	-33	-0-	577	2	10 9	Y	9	7 1		7
*01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	652	2	10 9	Y	9	7 1		9

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION			
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 169751										
SUGG "2"		WELL #: 6		RRCID -> 221473		COMPL. DATE 09/18/2006			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6904 - 7120			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	790 2	127 9	Y	115	159 1	1 8	64
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	700 2	102 9	Y	93	73 1		84
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	610 2	117 9	Y	106	142 1		48
11	600 N	330	-0-	-270	-0-	224 2	106 9	Y	96	77 1		67
12	620 N	364	-0-	-256	-0-	280 2	84 9	Y	76	71 1		72
*01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	654 2	119 9	Y	108	120 1		60

SUGG "7"		WELL #: 5		RRCID -> 221836		COMPL. DATE 09/11/2006			TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6999 - 7237			
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	823 2	19 9	Y	17	16 1		14
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	784 2	18 9	Y	16	17 1		13
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	769 2	20 9	Y	18	17 1		14
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	730 2	20 9	Y	18	17 1		15
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	742 2	21 9	Y	19	18 1		16
01	775 N	758	-0-	-17	-0-	736 2	22 9	Y	20	16 1		20

SUGG FARMAR "38"		WELL #: 1		RRCID -> 221847		COMPL. DATE 08/20/2006			TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6816 - 6858			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

SUGG "3"		WELL #: 6		RRCID -> 221849		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 7308 PERF. 6925 - 6996			
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-			7
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-	5 1		2
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-			2
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		Y	-0-			2
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-			2
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		Y	-0-			2

SUGG "7"		WELL #: 6		RRCID -> 223254		COMPL. DATE 11/19/2006			TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7040 - 7184			
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	524 2	3 9	Y	3	3 1		3
09	540 N	503	-0-	-37	-0-	500 2	3 9	Y	3	3 1		3
10	527 N	516	-0-	-11	-0-	513 2	3 9	Y	3	3 1		3
11	510 N	479	-0-	-31	-0-	476 2	3 9	Y	3	3 1		3
12	527 N	473	-0-	-54	-0-	469 2	4 9	Y	4	4 1		3
01	527 N	508	-0-	-19	-0-	504 2	4 9	Y	4	3 1		4

SUGG "3"		WELL #: 8		RRCID -> 223788		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6893 - 6988			
08	713 N	442	-0-	-271	-0-	431 2	11 9	Y	10			20
09	630 N	419	-0-	-211	-0-	401 2	18 9	Y	16	20 1		16
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	419 2	19 9	Y	17			33
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	395 2	23 9	Y	21	31 1		23
12	434 N	416	-0-	-18	-0-	392 2	24 9	Y	22	1 8		44
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	406 2	19 9	Y	17	36 1		25

SUGG "2"		WELL #: 9		RRCID -> 224052		COMPL. DATE 12/10/2006			TOTAL DEPTH 7291 PERF. 6928 - 6993			
08	248 N	190	-0-	-58	-0-	176 2	14 9	Y	13	13 1		13
09	270 N	173	-0-	-97	-0-	158 2	15 9	Y	14	12 1		15
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	167 2	19 9	Y	17	13 1		19
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	171 2	22 9	Y	20	17 1		22
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	243 2	28 9	Y	25	18 1		29
*01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	197 2	18 9	Y	16	20 1		25

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION					
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 169751												
SUGG "3"		WELL #: 9		RRCID -> 224148		COMPL. DATE 01/06/2007			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6906 - 7096					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	620 N	616	-0-	-4	-0-	607	2	9	9	Y	8			23
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	740	2	9	9	Y	8	20	1	11
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	739	2	10	9	Y	9			20
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	695	2	10	9	Y	9	17	1	12
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	691	2	12	9	Y	11			23
01	744 N	717	-0-	-27	-0-	703	2	14	9	Y	13	19	1	17

SUGG FARMAR "38"		WELL #: 2		RRCID -> 224277		COMPL. DATE 01/05/2007			TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6852 - 6886					
08	806 N	769	-0-	-37	-0-	767	2	2	9	Y	2			41
09	750 N	742	-0-	-8	-0-	738	2	4	9	Y	4			45
10	775 N	757	-0-	-18	-0-	751	2	6	9	Y	5	17	1	33
11	750 N	712	-0-	-38	-0-	702	2	10	9	Y	9			42
12	775 N	674	-0-	-101	-0-	668	2	6	9	Y	5			47
01	744 N	688	-0-	-56	-0-	686	2	2	9	Y	2			49

SUGG "2"		WELL #: 10		RRCID -> 224343		COMPL. DATE 12/10/2006			TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6835 - 6931					
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	937	2	36	9	Y	33	44	1	19
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	919	2	46	9	Y	42	26	1	35
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	984	2	45	9	Y	41	57	1	19
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1065	2	41	9	Y	37	30	1	26
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1043	2	52	9	Y	47	31	1	42
01	1023 N	908	-0-	-115	-0-	854	2	54	9	Y	49	62	1	29

SUGG "2"		WELL #: 13		RRCID -> 224895		COMPL. DATE 01/26/2007			TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7036 - 7174					
08	1085 N	875	-0-	-210	-0-	843	2	32	9	Y	29	41	1	17
09	1080 N	850	-0-	-230	-0-	820	2	30	9	Y	27	20	1	24
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	875	2	30	9	Y	27	39	1	12
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	891	2	24	9	Y	22	19	1	15
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1005	2	33	9	Y	30	19	1	26
01	899 N	897	-0-	-2	-0-	864	2	33	9	Y	30	38	1	18

SUGG "2"		WELL #: 11		RRCID -> 224918		COMPL. DATE 02/05/2007			TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6918 - 7062					
08	589 N	221	-0-	-368	-0-	208	2	13	9	Y	12	19	1	8
09	600 N	198	-0-	-402	-0-	177	2	21	9	Y	19	11	1	16
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	179	2	19	9	Y	17	25	1	8
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	182	2	18	9	Y	16	13	1	11
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	199	2	20	9	Y	18	13	1	16
*01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	172	2	22	9	Y	20	25	1	11

SUGG "1"		WELL #: 8		RRCID -> 227356		COMPL. DATE 03/26/2007			TOTAL DEPTH 7256 PERF. 6970 - 7048					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGG "3"		WELL #: 10		RRCID -> 229306		COMPL. DATE 04/23/2007			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7141					
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	421	2	6	9	Y	5			15
09	420 N	173	-0-	-247	-0-	167	2	6	9	Y	5	13	1	7
10	465 N	150	-0-	-315	-0-	146	2	4	9	Y	4			11
11	420 N	123	-0-	-297	-0-	122	2	1	9	Y	1	8	1	4
12	186 N	135	-0-	-51	-0-	133	2	2	9	Y	2			6
01	155 N	100	-0-	-55	-0-	99	2	1	9	Y	1	4	1	3

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION				
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 169751											
SUGG "2"		WELL #: 2		RRCID -> 229343		COMPL. DATE 03/23/2007			TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6899 - 6976				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE		
08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1740	2	84	9	Y	76	69 1	74
09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1564	2	80	9	Y	73	65 1	82
10	1736 N	1629	-0-	-107	-0-	1557	2	72	9	Y	65	72 1	75
11	1680 N	1621	-0-	-59	-0-	1560	2	61	9	Y	55	61 1	69
12	1705 N	1527	-0-	-178	-0-	1464	2	63	9	Y	57	54 1	72
01	1643 N	1484	-0-	-159	-0-	1419	2	65	9	Y	59	54 1	77

SUGG FARMAR "38"		WELL #: 3		RRCID -> 232135		COMPL. DATE 07/23/2007			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6842 - 6896				
08	775 N	738	-0-	-37	-0-	736	2	2	9	Y	2		24
09	720 N	712	-0-	-8	-0-	708	2	4	9	Y	4		28
10	744 N	725	-0-	-19	-0-	721	2	4	9	Y	4	10 1	22
11	720 N	684	-0-	-36	-0-	674	2	10	9	Y	9		31
12	744 N	669	-0-	-75	-0-	663	2	6	9	Y	5		36
01	713 N	661	-0-	-52	-0-	659	2	2	9	Y	2		38

SUGG "3"		WELL #: 11		RRCID -> 232529		COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6892 - 6993				
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	870	2	9	9	Y	8		15
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1027	2	8	9	Y	7	14 1	8
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1028	2	9	9	Y	8		16
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	967	2	9	9	Y	8	14 1	10
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	961	2	10	9	Y	9		19
*01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	998	2	12	9	Y	11	16 1	14

SUGG-FARMAR "38"		WELL #: 4		RRCID -> 237885		COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6772 - 6821				
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	859	2	2	9	Y	2		41
09	840 N	830	-0-	-10	-0-	826	2	4	9	Y	4		45
10	868 N	847	-0-	-21	-0-	841	2	6	9	Y	5	17 1	33
11	840 N	797	-0-	-43	-0-	787	2	10	9	Y	9		42
12	868 N	754	-0-	-114	-0-	748	2	6	9	Y	5		47
01	837 N	771	-0-	-66	-0-	769	2	2	9	Y	2		49

M.B. NOELKE "2"		WELL #: 2		RRCID -> 239288		COMPL. DATE 04/08/2015			TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6977 - 7532				
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1116	2	39	9	Y	35		75
09	1320 N	908	-0-	-412	-0-	884	2	24	9	Y	22	55 1	42
10	1271 N	902	-0-	-369	-0-	874	2	28	9	Y	25		67
11	1110 N	981	-0-	-129	-0-	953	2	28	9	Y	25	52 1	40
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1181	2	37	9	Y	34	46 1	28
*01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	925	2	24	9	Y	22	23 1	27

SUGG "15"		WELL #: 3		RRCID -> 254376		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7334 - 7413				
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-		-0-
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-		-0-
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-		-0-
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-		-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-		-0-
*01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-		-0-

SUGG FARMAR "38"		WELL #: 5		RRCID -> 254831		COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6816 - 6856				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.//		87018 551	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: IRION				
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751										
SUGG "5"				WELL #:	2	RRCID ->	257510	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	7026 - 7088	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		837 N	673	-0-	-164	-0-	669 2	4 9	N		4			182
09		810 N	658	-0-	-152	-0-	655 2	3 9	N		3			185
10		775 N	686	-0-	-89	-0-	680 2	6 9	N		5			190
11		660 N	611	-0-	-49	-0-	607 2	4 9	N		4			194
12		682 N	678	-0-	-4	-0-	671 2	7 9	N		6	183 1		17
01		682 N	671	-0-	-11	-0-	664 2	7 9	N		6			23

SUGG FARMAR "25"				WELL #:	4	RRCID ->	257512	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6924 - 7019	
08		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1108 2	13 9	Y		12			24
09		1080 N	1047	-0-	-33	-0-	1034 2	13 9	Y		12	24 1		12
10		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1203 2	21 9	Y		19			31
11		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1192 2	7 9	Y		6			37
12		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1356 2	14 9	Y		13	25 1		25
*01		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1312 2	17 9	Y		15	28 1		12

SUGG "1"				WELL #:	1	RRCID ->	262156	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6978 - 6996	
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		Y		-0-			-0-
09		180 N	163	-0-	-17	-0-	163 2		Y		-0-			-0-
10		186 N	157	-0-	-29	-0-	157 2		Y		-0-			-0-
11		180 N	156	-0-	-24	-0-	156 2		Y		-0-			-0-
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y		-0-			-0-
*01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		Y		-0-			-0-

SUGG "2"				WELL #:	7	RRCID ->	262351	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7005 - 7110	
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y		-0-	12 1		2
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y		-0-	1 1		1
10		T. A.	-0-	-0-	-208	-0-			Y		-0-			1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			1
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			1

MCGILL "12"				WELL #:	3	RRCID ->	262378	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	7268 - 7324	
08		1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1031 2	3 9	Y		3			29
09		1140 N	989	-0-	-151	-0-	985 2	4 9	Y		4			33
10		1116 N	945	-0-	-171	-0-	945 2		Y		-0-			33
11		990 N	754	-0-	-236	-0-	754 2		Y		-0-			33
12		1023 N	754	-0-	-269	-0-	754 2		Y		-0-			33
01		930 N	751	-0-	-179	-0-	751 2		Y		-0-			33

SUGG FARMAR "40"				WELL #:	7	RRCID ->	263207	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6845 - 6908	
08		868 N	643	-0-	-225	-0-	639 2	4 9	Y		4	8 1		7
09		780 N	606	-0-	-174	-0-	603 2	3 9	Y		3	7 1		3
10		682 N	582	-0-	-100	-0-	578 2	4 9	Y		4			7
11		774 N	774	-0-	-0-	-0-	770 2	4 9	Y		4	7 1		4
12		620 N	513	-0-	-107	-0-	510 2	3 9	Y		3	5 1		2
01		589 N	495	-0-	-94	-0-	489 2	6 9	Y		5	5 1		2

SUGG "3A"				WELL #:	6	RRCID ->	264593	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7242 - 7359	
08		1860 N	1763	-0-	-97	-0-	1755 2	8 9	Y		7			10
09		1800 N	1684	-0-	-116	-0-	1677 2	7 9	Y		6	7 1		9
10		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1944 2	9 9	Y		8	7 1		10
11		1710 N	1586	-0-	-124	-0-	1577 2	9 9	Y		8	7 1		11
12		1736 N	1132	-0-	-604	-0-	1128 2	4 9	Y		4	12 1		3
01		1953 N	1296	-0-	-657	-0-	1292 2	4 9	Y		4	4 1		3

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION			
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 169751									
SUGG "1"		WELL #: 6		RRCID -> 264966		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6898 - 7078			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	558 N	535	-0-	-23	-0-	498 2	37 9 Y	34	34 1		50
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	663 2	23 9 Y	21	34 1		37
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	715 2	21 9 Y	19	31 1		25
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	648 2	23 9 Y	21	24 1		22
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	642 2	23 9 Y	21	23 1		20
01	744 N	671	-0-	-73	-0-	648 2	23 9 Y	21	21 1		20

SUGG FARMAR "38"		WELL #: 7		RRCID -> 264971		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6800 - 6846			
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2	Y	-0-			34
09	720 N	679	-0-	-41	-0-	679 2	Y	-0-			34
10	713 N	691	-0-	-22	-0-	691 2	Y	-0-	13 1		21
11	690 N	646	-0-	-44	-0-	646 2	Y	-0-			21
12	713 N	635	-0-	-78	-0-	635 2	Y	-0-			21
01	682 N	631	-0-	-51	-0-	631 2	Y	-0-			21

SUGG FARMAR '19'		WELL #: 2		RRCID -> 269764		COMPL. DATE 07/08/2013		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6505 - 6630			
08	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3707 2	80 9 Y	73	26 1		50
09	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3655 2	61 9 Y	55	57 1		48
10	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3646 2	65 9 Y	59	66 1		41
11	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3737 2	56 9 Y	51	72 1		20
12	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3945 2	51 9 Y	46	28 1	1 8	37
*01	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3808 2	47 9 Y	43	53 1		27

SUGG FARMAR '13'		WELL #: 2		RRCID -> 270156		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6627 - 6664			
08	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	7400 2	15 9 Y	14			52
09	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	7778 2	12 9 Y	11	40 1		23
10	7998 X	6867	-0-	-1131	-0-	6852 2	15 9 Y	14			37
11	7740 X	6614	-0-	-1126	-0-	6592 2	22 9 Y	20			57
12	8060 X	6583	-0-	-1477	-0-	6559 2	24 9 Y	22	39 1		40
01	8060 X	6119	-0-	-1941	-0-	6093 2	26 9 Y	24			64

SUGG FARMAR '19'		WELL #: 1		RRCID -> 271502		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6475 - 6598			
08	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6024 2	40 9 Y	36	21 1		23
09	5940 X	5254	-0-	-686	-0-	5230 2	24 9 Y	22	25 1		20
10	6138 X	5243	-0-	-895	-0-	5217 2	26 9 Y	24	27 1		17
11	5940 X	4467	-0-	-1473	-0-	4438 2	29 9 Y	26	33 1		10
12	6076 X	4564	-0-	-1512	-0-	4535 2	29 9 Y	26	15 1		21
01	5580 X	4404	-0-	-1176	-0-	4378 2	26 9 Y	24	30 1		15

SUGG FARMAR '19'		WELL #: 4		RRCID -> 272070		COMPL. DATE 02/21/2014		TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6493 - 6556			
08	5332 X	5106	-0-	-226	-0-	5096 2	10 9 Y	9	6 1		5
09	5160 X	4494	-0-	-666	-0-	4487 2	7 9 Y	6	6 1		5
10	5332 X	4482	-0-	-850	-0-	4476 2	6 9 Y	5	6 1		4
11	5160 X	4160	-0-	-1000	-0-	4152 2	8 9 Y	7	8 1		3
12	5115 X	4108	-0-	-1007	-0-	4101 2	7 9 Y	6	4 1		5
01	4712 X	3966	-0-	-746	-0-	3958 2	8 9 Y	7	8 1		4

SUGG FARMAR '20'		WELL #: 3		RRCID -> 273054		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6528 - 6594			
08	6138 X	4614	-0-	-1524	-0-	4581 2	33 9 Y	30	29 1		2
09	5940 X	3916	-0-	-2024	-0-	3853 2	63 9 Y	57	53 1		6
10	6138 X	4782	-0-	-1356	-0-	4716 2	66 9 Y	60	62 1		4
11	5880 X	3455	-0-	-2425	-0-	3432 2	23 9 Y	21	24 1		1
12	5611 X	3960	-0-	-1651	-0-	3948 2	12 9 Y	11	11 1		1
01	4774 X	3538	-0-	-1236	-0-	3529 2	9 9 Y	8	8 1		1

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.//		87018 551	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: IRION			
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751									
SUGG FARMAR '13'		WELL #:		5	RRCID ->	275596	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	6745	PERF.	6498 - 6526	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		7657 X	6575	-0-	-1082	-0-	6564 2	11 9	Y	10			32
09		7410 X	6513	-0-	-897	-0-	6502 2	11 9	Y	10	27 1		15
10		7657 X	5466	-0-	-2191	-0-	5454 2	12 9	Y	11			26
11		7050 X	4634	-0-	-2416	-0-	4620 2	14 9	Y	13			39
12		7099 X	3925	-0-	-3174	-0-	3913 2	12 9	Y	11	26 1		24
01		5797 X	4188	-0-	-1609	-0-	4174 2	14 9	Y	13			37

OXY USA INC.				630591	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: IRION			
SUGG "41"		WELL #:		3	RRCID ->	254887	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7303	PERF.	6946 - 6984	
08		310 N	190	-0-	-120	-0-	190 2		N	-0-			-0-
09		240 N	203	-0-	-37	-0-	203 2		N	-0-			-0-
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			-0-
*01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-

TXP, INCORPORATED				875395	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: IRION			
SUGG FARMAR "27"		WELL #:		1	RRCID ->	240488	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	7124	PERF.	6880 - 6906	
08		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1383 2	19 9	Y	17	18 1		22
09		1350 N	1312	-0-	-38	-0-	1295 2	17 9	Y	15	18 1		19
10		1395 N	1355	-0-	-40	-0-	1340 2	15 9	Y	14	18 1		15
11		1350 N	1265	-0-	-85	-0-	1247 2	18 9	Y	16			31
12		1364 N	1290	-0-	-74	-0-	1272 2	18 9	Y	16	17 1		30
01		1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1270 2	18 9	Y	16	17 1		29

SUSAN PEAK				87334 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TOM GREEN			
COMPASS OPERATING, L.L.C.		GREEN, J. WILEY -B-		169750									
SUGG FARMAR "B"		WELL #:		20	RRCID ->	213017	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	4928	PERF.	N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUSAN PEAK (CISCO CANYON)				87334 142	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TOM GREEN			
COMPASS OPERATING, L.L.C.		GREEN, J. WILEY "B"		169750									
SUGG FARMAR "B"		WELL #:		3	RRCID ->	082581	COMPL. DATE	05/25/1979	TOTAL DEPTH	4794	PERF.	4215 - 4398	
08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	193 2	17 9	N	15			28
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	185 2	9 9	N	8	26 1		10
10		208 N	208	-0-	-0-	-0-	9 1	188 2	N	10			20
							11 9						
11		205 N	205	-0-	-0-	-0-	9 1	185 2	N	10			30
							11 9						
12		224 N	224	-0-	-0-	-0-	9 1	206 2	N	8			38
							9 9						
*01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	8 1	184 2	N	12			50
							13 9						

ROBERTSON, JOHN D. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	104867	COMPL. DATE	03/10/1983	TOTAL DEPTH	4745	PERF.	4170 - 4354
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	9 1	189 2	N	-0-			-0-
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	9 1	185 2	N	-0-			-0-
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	10 1	247 2	N	-0-			-0-
*01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	9 1	221 2	N	-0-			-0-

SUSAN PEAK (CISCO CANYON)		//CONT.// 87334 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TOM GREEN				
COMPASS OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 169750										
GREEN, J. WILEY "B"		WELL #: 14		RRCID -> 136725		COMPL. DATE 11/24/1990		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4445 - 4520				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		Y	-0-	-0-	
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-	-0-	
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	-0-	
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	Y	-0-	
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	11	1	288	2	Y	-0-	
*01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	2	Y	-0-	

ROBERTSON, J.D. "C"		WELL #: 22		RRCID -> 138938		COMPL. DATE 05/07/1991		TOTAL DEPTH 5042 PERF. 4580 - 4618				
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		Y	-0-	-0-	
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		Y	-0-	-0-	
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	26	1	535	2	Y	-0-	
11	510 N	485	-0-	-25	-0-	22	1	463	2	Y	-0-	
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	24	1	617	2	Y	-0-	
*01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	22	1	552	2	Y	-0-	

J. WILEY GREEN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 200189		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4251 - 4345				
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-	-0-	
09	330 N	308	-0-	-22	-0-	308	2		N	-0-	-0-	
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	15	1	314	2	N	-0-	
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	N	-0-	
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	16	1	411	2	N	-0-	
*01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	15	1	368	2	N	-0-	

ROBERTSON, JOHN D. "C"		WELL #: 24		RRCID -> 223081		COMPL. DATE 07/26/1983		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4527 - 4937				
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		Y	-0-	-0-	
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		Y	-0-	-0-	
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	29	1	597	2	Y	-0-	
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	586	2	Y	-0-	
12	589 N	26	-0-	-563	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	
*01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	27	1	699	2	Y	-0-	

ROBERTSON, JOHN D. -C-		WELL #:		RRCID -> 276482		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7939 - 8806		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ROBERTSON, JOHN D. -C-		WELL #: 33		RRCID -> 277158		COMPL. DATE 03/15/2015		TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4460 - 4485				
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	927			Y	-0-	-0-	
09	927 X	-0-	-0-	-927	-0-				Y	-0-	-0-	
10	217 N	3	-0-	-214	-0-	3	2		Y	-0-	-0-	
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-	-0-	
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-	-0-	

SUSAN PEAK (STRAWN, UPPER)
RANGER OPERATING CO.
MCGILL

87334 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
691776

WELL #: 1 RRCID -> 185118 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 5024 PERF. N/A

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

SUSAN PEAK (STRAWN, UPPER GAS)
COMPASS OPERATING, L.L.C.
GREEN, J. WILEY -B-

87334 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
169750

WELL #: 15 RRCID -> 055396 COMPL. DATE 09/07/1949 TOTAL DEPTH 4868 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	N	-0-					-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	N	-0-					-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	2	N	-0-					-0-
*01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	257	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON, J. D. C

WELL #: 19 RRCID -> 145908 COMPL. DATE 07/21/1951 TOTAL DEPTH 4877 PERF. 4866 - 4874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2015 - P/A 03-13-15

SUSAN PEAK, SOUTH (STRAWN)
BRIGHT & CO.
ESN KEYES

87339 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
093125

WELL #: 1 RRCID -> 217566 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 4973 - 4977

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

T. D. (6575)
BANNER OPERATING, LLC
TURNER RANCH TD-1116

87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
048537

WELL #: 1 RRCID -> 201756 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6214 - 6238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1891 #	1428	-0-	-463	-0-	80	1	1339	2	Y	8					22
09	1804 R	1804	-0-	-0-	-0-	130	1	1670	2	Y	4					26
10	1860 #	1646	-0-	-214	-0-	81	1	1522	2	Y	39	46	1			19
11	1740 #	1419	-0-	-321	-0-	86	1	1324	2	Y	8					27
12	1860 #	1026	-0-	-834	-0-	234	1	774	2	Y	16					43
01	1860 #	1342	-0-	-518	-0-	139	1	1194	2	Y	8	28	1			23

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
 BANNER OPERATING, LLC //CONT.// 048537
 TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 3 RRCID -> 201758 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6274 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2883 #	2276	-0-	-607	-0-	128 1	2139 2	Y	8			24
09	2820 #	2373	-0-	-447	-0-	171 1	2199 2	Y	3			27
10	2914 #	2716	-0-	-198	-0-	137 1	2569 2	Y	9	31	1	5
11	2820 #	1986	-0-	-834	-0-	121 1	1863 2	Y	2			7
12	2449 #	1790	-0-	-659	-0-	415 1	1372 2	Y	3			10
01	2449 #	2134	-0-	-315	-0-	222 1	1903 2	Y	8	7	1	11

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 2 RRCID -> 204179 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6242 - 6278

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TURNER RANCH TD-1113 WELL #: 2 RRCID -> 205201 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6008 - 6030

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 5 RRCID -> 209042 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 6178 - 6198

08	651 #	295	-0-	-356	-0-	17 1	278 2	Y	-0-			15
09	630 #	333	-0-	-297	-0-	24 1	306 2	Y	3			18
10	403 #	336	-0-	-67	-0-	17 1	310 2	Y	8	22	1	4
11	330 #	269	-0-	-61	-0-	16 1	251 2	Y	2			6
12	485 R	485	-0-	-0-	-0-	112 1	370 2	Y	3			9
*01	503 R	503	-0-	-0-	-0-	52 1	443 2	Y	7	6	1	10

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 4 RRCID -> 209049 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6020 - 6200

08	527 #	408	-0-	-119	-0-	23 1	385 2	Y	-0-			7
09	510 #	413	-0-	-97	-0-	30 1	380 2	Y	3			10
10	597 R	597	-0-	-0-	-0-	29 1	534 2	Y	31	26	1	15
11	510 #	395	-0-	-115	-0-	24 1	363 2	Y	7			22
12	434 #	355	-0-	-79	-0-	79 1	262 2	Y	13			35
*01	467 R	467	-0-	-0-	-0-	48 1	411 2	Y	7	23	1	19

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
 BANNER OPERATING, LLC //CONT.// 048537
 TURNER RANCH TD-1113 WELL #: 1 RRCID -> 212098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7153 PERF. 5938 - 6123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1643 #	1592	-0-	-51	-0-	90	1	1502	2	Y	-0-			-0-
09	1830 #	1407	-0-	-423	-0-	101	1	1306	2	Y	-0-			-0-
10	1891 #	1419	-0-	-472	-0-	72	1	1347	2	Y	-0-			-0-
11	1830 #	1286	-0-	-544	-0-	78	1	1208	2	Y	-0-			-0-
12	1581 #	717	-0-	-864	-0-	167	1	550	2	Y	-0-			-0-
*01	1638 R	1638	-0-	-0-	-0-	171	1	1467	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON, PETER OIL CO. 377075
 TURNER, TARA WELL #: 5 RRCID -> 108098 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

08	1457 #	971	-0-	-486	-0-	9	1	962	2	N	-0-			124
09	1080 #	1029	-0-	-51	-0-	9	1	1020	2	N	-0-			124
10	1054 #	993	-0-	-61	-0-	9	1	984	2	N	-0-			124
11	1020 #	1010	-0-	-10	-0-	9	1	1001	2	N	-0-			124
12	1054 #	896	-0-	-158	-0-	8	1	888	2	N	-0-			124
01	1054 #	1036	-0-	-18	-0-	9	1	1027	2	N	-0-			124

TURNER, TARA WELL #: 19 RRCID -> 119607 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6503 - 6546

08	1364 #	976	-0-	-388	-0-	9	1	967	2	N	-0-			81
09	1050 #	954	-0-	-96	-0-	9	1	945	2	N	-0-			81
10	1023 #	997	-0-	-26	-0-	9	1	988	2	N	-0-			81
11	990 #	974	-0-	-16	-0-	9	1	965	2	N	-0-			81
12	992 #	886	-0-	-106	-0-	8	1	878	2	N	-0-			81
*01	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	9	1	1033	2	N	-0-			81

TURNER, TARA WELL #: 11 RRCID -> 120438 COMPL. DATE 04/23/1984 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6471 - 6497

08	248 #	207	-0-	-41	-0-	2	1	205	2	N	-0-			10
09	240 #	202	-0-	-38	-0-	2	1	200	2	N	-0-			10
10	217 #	197	-0-	-20	-0-	2	1	195	2	N	-0-			10
11	210 #	192	-0-	-18	-0-	2	1	190	2	N	-0-			10
12	217 #	187	-0-	-30	-0-	2	1	185	2	N	-0-			10
01	217 #	197	-0-	-20	-0-	2	1	195	2	N	-0-			10

J & J SERVICES COMPANY 427662
 MUNN "1123" WELL #: 1 RRCID -> 139624 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6293 - 6484

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TXP, INCORPORATED 875395
 MUNN-B 1125 WELL #: 4 RRCID -> 111817 COMPL. DATE 07/22/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6377 - 6463

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

T. D. (6575)				//CONT.//	87920 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: TOM GREEN					
TXP, INCORPORATED				//CONT.//	875395									
MUNN-B 1125				WELL #:	12	RRCID ->	120734	COMPL. DATE	03/13/1986	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	6175 - 6395	
08	845 R	845	-0-	-0-	-0-	836	2	9	9	Y	8	12	1	5
09	780 #	758	-0-	-22	-0-	752	2	6	9	Y	5			10
10	806 #	740	-0-	-66	-0-	732	2	8	9	Y	7	11	1	6
11	810 #	747	-0-	-63	-0-	739	2	8	9	Y	7			13
12	837 #	709	-0-	-128	-0-	700	2	9	9	Y	8	10	1	11
01	837 #	814	-0-	-23	-0-	803	2	11	9	Y	10	11	1	10

TJC (CAPPS)					87995 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUNNELS					
TACTICAL OIL & GAS, LLC					834370									
GERNGROSS, ALVIN ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	072381	COMPL. DATE	06/21/1977	TOTAL DEPTH	3603	PERF.	N/A	
08	465 N	72	-0-	-393	-0-	72	2			N	-0-			-0-
09	420 N	109	-0-	-311	-0-	109	2			N	-0-			-0-
10	372 N	123	-0-	-249	-0-	123	2			N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-
*01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			-0-

TALPA, SW. (DOG BEND)					88245 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUNNELS					
DELRAY OIL, INC.					213275									
CHARLES PARKER				WELL #:	1	RRCID ->	256793	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3110 - 3118	
08	217 N	57	-0-	-160	-0-	57	3			N	-0-			-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
12	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-			-0-
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-			-0-

TAOS (CANYON)					88323 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: IRION					
MEADCO PROPERTIES					556500									
TEX-MCGILL 12				WELL #:	1	RRCID ->	131855	COMPL. DATE	08/18/1989	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	7297 - 7378	
08	341 #	162	-0-	-179	-0-	162	2			N	-0-			13
09	330 #	152	-0-	-178	-0-	152	2			N	-0-			13
10	279 #	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-			13
11	180 #	101	-0-	-79	-0-	101	2			N	-0-			13
12	186 #	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-			13
01	155 #	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-			13

SIANA OIL & GAS					779259									
MCGILL "12"				WELL #:	1	RRCID ->	276503	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7290 - 7421	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXEL (PENNSYLVANIAN)			89134 750		ASSOCIATED			49B		CNTY: UPTON		
BUSTAMANTE OIL COMPANY			112685									
UPTON -K- FEE			WELL #: 1 U		RRCID -> 054328		COMPL. DATE 10/29/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9212 - 9490	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT

UPTON -K- FEE			WELL #: 2		RRCID -> 054329		COMPL. DATE 03/25/1963		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9457 - 9560	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378									
MCELROY RANCH CO. "H"			WELL #: 8 U		RRCID -> 156462		COMPL. DATE 08/01/1963		TOTAL DEPTH 11021		PERF. N/A	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726									
TXL "AE"			WELL #: 1 U		RRCID -> 047620		COMPL. DATE 04/21/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

TXL "31"			WELL #: 1		RRCID -> 114763		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9371 - 9459	
08	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-
09	600	#	554	-0-	-46	-0-	554	3			N	-0-
10	620	#	379	-0-	-241	-0-	379	3			N	-0-
11	600	#	98	-0-	-502	-0-	98	3			N	-0-
12	620	#	486	-0-	-134	-0-	486	3			N	-0-
01	589	#	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-

 TEXON (FUSSELMAN GAS) 89193 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 UNIVERSITY "AA" WELL #: 1T RRCID -> 265635 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 6856 - 9986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	14	1	469	3	Y	44	23	1	21
						48	9							
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	87	1	1197	3	Y	44	45	1	20
						48	9							
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			Y	-0-	20	1	-0-
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	87	1	592	3	Y	39	24	1	15
						43	9							
*01	645 R	645	-0-	-0-	-0-	87	1	523	3	Y	32	35	1	11
						35	9					1	8	

 TEXON, S (QUEEN) 89198 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
 ENERGY MANAGEMENT COMPANY 251770
 ENERGY VAUGHN "25" WELL #: 2S RRCID -> 130663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3127 PERF. 3032 - 3050

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 TILLERY (CANYON, UPPER) 90007 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
 OSBORN HEIRS COMPANY 627140
 POWELL, VIRGIL J. WELL #: 2 RRCID -> 079368 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3575 - 3587

08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-			-0-
09	750 N	707	-0-	-43	-0-	707	2			Y	-0-			-0-
10	775 N	703	-0-	-72	-0-	703	2			Y	-0-			-0-
11	720 N	646	-0-	-74	-0-	646	2			Y	-0-			-0-
12	744 N	652	-0-	-92	-0-	652	2			Y	-0-			-0-
*01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	622	2	238	9	Y	216	86	1	130

 TILLERY (STRAWN) 90007 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 RELIANCE ENERGY, INC. 700995
 POWELL, V. J. WELL #: 1 RRCID -> 042915 COMPL. DATE 11/20/1967 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
09	360 N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-			-0-
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-			-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
01	403 N	325	-0-	-78	-0-	325	2			N	-0-			-0-

 SMC OIL & GAS, INC. 789634
 POWELL, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 150357 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3968 - 3976

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TILLERY, NW. (STRAWN)		90011 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER			
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683									
POWELL, VIRGIL J. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175401		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3946 - 3952	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-			-0-
09	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-			-0-
10	434 #	424	-0-	-10	-0-	424 2	N	-0-			-0-
11	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-			-0-
12	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-			-0-
*01	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-			-0-

TILLERY, S. (CANYON)		90012 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER			
OSBORN HEIRS COMPANY		627140									
POWELL		WELL #: 301		RRCID -> 243760		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 4532		PERF. 4046 - 4056	
08	620 #	607	-0-	-13	-0-	607 2	N	-0-			-0-
09	610 R	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-			-0-
10	651 #	597	-0-	-54	-0-	597 2	N	-0-			-0-
11	630 #	539	-0-	-91	-0-	539 2	N	-0-			-0-
12	651 #	559	-0-	-92	-0-	559 2	N	-0-			-0-
01	620 #	561	-0-	-59	-0-	561 2	N	-0-			-0-

TILLERY, SOUTHWEST (STRAWN)		90014 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER			
WILLIAMS OIL COMPANY		925440									
DERRICK		WELL #: 1		RRCID -> 070567		COMPL. DATE 03/01/1977		TOTAL DEPTH 4632		PERF. N/A	
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3	N	-0-			-0-
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3	N	-0-			-0-
10	744 N	692	-0-	-52	-0-	692 3	N	-0-			-0-
11	690 N	686	-0-	-4	-0-	686 3	N	-0-			-0-
12	713 N	707	-0-	-6	-0-	707 3	N	-0-			-0-
*01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3	N	-0-			-0-

TIPPETT (CLEAR FORK LO.)		90188 083		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT			
BYRD OPERATING COMPANY		118748									
TIPPETT, J. H. "E"		WELL #: 3		RRCID -> 172544		COMPL. DATE 04/05/1999		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 4424 - 4512	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TIPPETT, J. H. "E" (NCT-B)		WELL #: 8		RRCID -> 213306		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 5681		PERF. 4137 - 4222	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TIPPETT (LEONARD, LOWER)		90188 415		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
AMACKER TRUST 36		WELL #: 1		RRCID -> 207336		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4569 - 4658	
08	1643 #	1026	-0-	-617	-0-	946 3	80 9	N	73		227
09	960 #	680	-0-	-280	-0-	606 3	74 9	N	67	160 1	134
10	992 #	777	-0-	-215	-0-	687 3	90 9	N	82		216
11	990 #	861	-0-	-129	-0-	775 3	86 9	N	78	159 1	135
12	1192 R	1192	-0-	-0-	-0-	1103 3	89 9	N	81		216
*01	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	1067 3	103 9	N	94	179 1	131

TIPPETT (WOLFCAMP UPPER) 90188 830 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 FORRISTAL -B- WELL #: 12 RRCID -> 083550 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5855 - 6042

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	217 #	169	-0-	-48	-0-	135	3	34	9	Y	31	22	1		20
09	178 R	178	-0-	-0-	-0-	121	3	57	9	Y	52	28	1		44
10	170 R	170	-0-	-0-	-0-	137	3	33	9	Y	30	43	1		31
11	150 #	114	-0-	-36	-0-	111	3	3	9	Y	3	25	1		9
12	155 #	143	-0-	-12	-0-	85	3	58	9	Y	53	45	1		17
01	155 #	143	-0-	-12	-0-	109	3	34	9	Y	31	22	1		26

TIPPETT, NORTH (MONTOKA) 90190 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 TIPPETT 34 WELL #: 3-T RRCID -> 048281 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 5592 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TIPPETT, WEST (HUECO) 90196 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
 OLSEN ENERGY INC. 621750
 TIPPETT 39 WELL #: 1 RRCID -> 212599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4853 - 4904

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2015 - P/A 09/04/15

TIPPETT, W. (WOLFCAMP 5050) 90196 777 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 WTG EXPLORATION 945220
 AMACKER -A- WELL #: 2 L RRCID -> 042587 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 6595 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TODD (STRAWN) 90314 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 THOMPSON, J. CLEO 855610
 TODD WX-14 WELL #: 1 RRCID -> 198132 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6398 - 6469

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1054 N	914	-0-	-140	-0-	36	1	874	2	N	4	4	8		147
09	810 N	711	-0-	-99	-0-	28	1	681	2	N	2	2	8		147
10	930 N	736	-0-	-194	-0-	29	1	703	2	N	4	4	8		147
11	870 N	666	-0-	-204	-0-	27	1	636	2	N	3	3	8		147
12	744 N	718	-0-	-26	-0-	29	1	688	2	N	1	1	8		147
01	744 N	734	-0-	-10	-0-	29	1	701	2	N	4	4	8		147

TODD (STRAWN) //CONT.// 90314 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
 TODD POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208517 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6875 - 6998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	310 N	282	-0-	-28	-0-	11	1	271	2	N	-0-		168
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	N	-0-		168
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	8	1	188	2	N	13		181
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	14	9						
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	10	1	232	2	N	20		201
*01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	22	9						
						9	1	218	2	N	64	176 1	89
						70	9						
						10	1	230	2	N	25		114
						28	9						

TODD WX-15 WELL #: 2 RRCID -> 224887 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6389 - 6410

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TODD, NW. (SAN ANDRES) 90319 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 SHANNON, M. A. -A- NCT-2 WELL #: 1 RRCID -> 019348 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 1695 PERF. 1600 - 1630

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-8				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-8					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

M & G OIL COMPANY 518350
 SHANNON ESTATE -Q- WELL #: 1 RRCID -> 061242 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1904 PERF. N/A

08	186 N	154	-0-	-32	B	-0-	154	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3		N	-0-		-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3		N	-0-		-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3		N	-0-		-0-
12	310 N	250	-0-	-60	B	-0-	250	3		N	-0-		-0-
01	279 N	176	-0-	-103	B	-0-	176	3		N	-0-		-0-

NEWMAN CUBED, INC. 607394
 SHANNON ESTATE -P- WELL #: 1 RRCID -> 019346 COMPL. DATE 01/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1709 - 1713

08	1198 N	1198	-0-	-0-	B	-0-	1198	2		N	-0-		66
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1087 N	1087	-0-	-0-	B	-0-	1087	2		N	-0-		66
10	1018 N	1018	-0-	-0-	B	-0-	1018	2		N	-0-		66
11	1170 N	670	-0-	-500	B	-0-	670	2		N	-0-		66
12	1116 N	1025	-0-	-91	B	-0-	1025	2		N	-0-		66
01	1023 N	890	-0-	-133	B	-0-	890	2		N	-0-		66

TODD, NW. (SAN ANDRES) //CONT.// 90319 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
 NEWMAN CUBED, INC. //CONT.// 607394
 SHANNON ESTATE -T- WELL #: 1 RRCID -> 019347 COMPL. DATE 11/05/1955 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 1640 - 1694

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 2		N	-0-			-0-
10		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 2		N	-0-			-0-
11		780 N	446	-0-	-334 B	-0-	446 2		N	-0-			-0-
12		744 N	683	-0-	-61 B	-0-	683 2		N	-0-			-0-
01		682 N	593	-0-	-89 B	-0-	593 2		N	-0-			-0-

SHANNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 036017 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

08		713 N	700	-0-	-13 B	-0-	700 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		660 N	651	-0-	-9 B	-0-	651 2		N	-0-			-0-
10		713 N	677	-0-	-36 B	-0-	677 2		N	-0-			-0-
11		690 N	597	-0-	-93 B	-0-	597 2		N	-0-			-0-
*12		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 2		N	-0-			-0-
*01		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 2		N	-0-			-0-

VINSON EXPLORATION SHANNON ESTATE -V- 886105 WELL #: 1 RRCID -> 040959 COMPL. DATE 08/28/1966 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 0 - 1855

08		217 N	38	-0-	-179 B	-0-	38 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2		N	-0-			-0-
10		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2		N	-0-			-0-
11		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2		N	-0-			-0-
12		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2		N	-0-			-0-
*01		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2		N	-0-			-0-

TOE NAIL (HARKEY) 90351 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 MAYJAC I, LLC 536431
 THOMERSON WELL #: 1 RRCID -> 019366 COMPL. DATE 08/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4617 - 4631

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY HARRIS -C- 925440 WELL #: 6 RRCID -> 019361 COMPL. DATE 02/05/1960 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4635 - 4659

08		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		Y	-0-			-0-
09		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3		Y	-0-			-0-
10		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		Y	-0-			-0-
11		780 N	755	-0-	-25	-0-	755 3		Y	-0-			-0-
12		837 N	767	-0-	-70	-0-	767 3		Y	-0-			-0-
*01		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		Y	-0-			-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 047734 COMPL. DATE 01/04/1970 TOTAL DEPTH 5324 PERF. N/A

08		2263 N	2127	-0-	-136	-0-	2127 3		N	-0-			-0-
09		2130 N	2044	-0-	-86	-0-	2044 3		N	-0-			-0-
10		2139 N	2029	-0-	-110	-0-	2029 3		N	-0-			-0-
11		2070 N	1862	-0-	-208	-0-	1862 3		N	-0-			-0-
12		2108 N	1940	-0-	-168	-0-	1940 3		N	-0-			-0-
*01		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 3		N	-0-			-0-

TOE NAIL (HARKEY)		//CONT.//		90351 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
WILLIAMS OIL COMPANY		//CONT.//		925440							
HARKEY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	125287	COMPL. DATE	07/28/1987	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4658 - 4696
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636 3		N	-0-	-0-
09		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770 3		N	-0-	-0-
10		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422 3		N	-0-	-0-
11		2250 N	2166	-0-	-84	-0-	2166 3		N	-0-	-0-
12		2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852 3		N	-0-	-0-
*01		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680 3		N	-0-	-0-

HARRIS C		WELL #:		1	RRCID ->	154579	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	5330	PERF. 4626 - 4640
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOE NAIL (PALO PINTO)		90351 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		630591									
THOMERSON, A. B. ESTATE		WELL #:		1X	RRCID ->	188145	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4516 - 4578
08		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-	-0-
09		420 N	419	-0-	-1	-0-	419 2		N	-0-	-0-
10		434 N	366	-0-	-68	-0-	366 2		N	-0-	-0-
11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-	-0-
12		434 N	295	-0-	-139	-0-	295 2		N	-0-	-0-
01		372 N	41	-0-	-331	-0-	41 2		N	-0-	-0-

WILLIAMS OIL COMPANY		925440		RRCID ->		156320	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	5303	PERF. 4433 - 4443
HARRIS C		WELL #:		2							
08		186 N	151	-0-	-35	-0-	151 3		Y	-0-	-0-
09		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3		Y	-0-	-0-
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		Y	-0-	-0-
11		150 N	118	-0-	-32	-0-	118 3		Y	-0-	-0-
12		155 N	41	-0-	-114	-0-	41 3		Y	-0-	-0-
01		124 N	90	-0-	-34	-0-	90 3		Y	-0-	-0-

TUCKER		WELL #:		6	RRCID ->	159932	COMPL. DATE	09/06/1996	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4432 - 4442
08		496 N	485	-0-	-11	-0-	485 3		N	-0-	-0-
09		480 N	463	-0-	-17	-0-	463 3		N	-0-	-0-
10		496 N	468	-0-	-28	-0-	468 3		N	-0-	-0-
11		480 N	432	-0-	-48	-0-	432 3		N	-0-	-0-
12		465 N	434	-0-	-31	-0-	434 3		N	-0-	-0-
01		465 N	427	-0-	-38	-0-	427 3		N	-0-	-0-

TOE NAIL (STRAWN)		90351 666		ASSOCIATED	49B		CNTY: SCHLEICHER				
MAYJAC I, LLC		536431									
HARRIS, K. L.		WELL #:		1	RRCID ->	059051	COMPL. DATE	06/27/1974	TOTAL DEPTH	5355	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOE NAIL (STRAWN)		//CONT.//		90351 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: SCHLEICHER				
MAYJAC I, LLC		//CONT.//		536431								
HARRIS, K. L.		WELL #:		4	RRCID ->	129909	COMPL. DATE	01/05/1989	TOTAL DEPTH	5348	PERF.	0 - 5221
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOE NAIL, NORTH (STRAWN)				90353 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TOM GREEN				
REMUDA OPERATING COMPANY				701606								
STANSBERRY		WELL #:		1	RRCID ->	141150	COMPL. DATE	02/29/1992	TOTAL DEPTH	5554	PERF.	5318 - 5328
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM KETCHUM (CANYON)				90497 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: IRION				
DLB OIL & GAS INC.				195907								
BUSBY		WELL #:		1	RRCID ->	064500	COMPL. DATE	11/28/1975	TOTAL DEPTH	8407	PERF.	N/A
08	3100 N	2473	-0-	-627	27475	2472	2	1	9	N	1	82
09	7500	2841	-0-	-4659	22816	2840	2	1	9	N	1	83
10	7750	7940	-0-	190	23006	7940	2			N	-0-	83
11	7500	454	-0-	-7046	15960	453	2	1	9	N	1	84
*12	7750	553	-0-	-7197	8763	552	2	1	9	N	1	85
*01	7750	788	-0-	-6962	1801	787	2	1	9	N	1	86

HABERMACHER				WELL #:	1	RRCID ->	075012	COMPL. DATE	01/16/1978	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	N/A
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	N	1	45	
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-	45	
10	279 N	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-	45	
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-	45	
*12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	N	1	46	
*01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-	46	

TOM KETCHUM (WOLFCAMP REEF)				90497 475	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: IRION				
MEADCO PROPERTIES				556500								
SUGG 1903 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	277426	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	7476	PERF.	6470 - 6528
*08	775	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			-0-
*09	750	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT			-0-
*10	775	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			-0-
*11	750	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT			-0-
*12	775	124	-0-	-651	-0-	124	2	N	-0-			-0-
*01	775	134	-0-	-641	-0-	134	2	N	-0-			-0-

TOM M. (ELLENBURGER)				90515 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VAL VERDE				
TEXLAND PETROLEUM, L.P.				849735								
MITCHELL		WELL #:		1047	RRCID ->	100974	COMPL. DATE	02/22/1982	TOTAL DEPTH	14745	PERF.	13562 - 14745
08	14384 #	13413	-0-	-971	-0-	13413	3	N	-0-			-0-
09	13920 #	13496	-0-	-424	-0-	13496	2	N	-0-			-0-
10	14384 #	10841	-0-	-3543	-0-	10841	2	N	-0-			-0-
11	13560 #	12919	-0-	-641	-0-	12919	2	N	-0-			-0-
12	13950 #	13212	-0-	-738	-0-	13212	2	N	-0-			-0-
01	13950 #	13133	-0-	-817	-0-	13133	2	N	-0-			-0-

TRIGG (STRAWN)		91212 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN				
AMERICAN ENERGY-PERM BASIN, LLC		017996										
HUGHES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 138407		COMPL. DATE 06/06/1991		TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9350 - 9407				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	753	2	9	9	Y	8	63
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	692	2	9	9	Y	8	71
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	751	2	19	9	Y	17	21
*11	570 N	555	-0-	-15	-0-	543	2	12	9	Y	11	32
*12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	15	47
*01	589 N	562	-0-	-27	-0-	550	2	12	9	Y	11	58

HUGHES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 145380		COMPL. DATE 03/23/1993		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9451 - 10460				
08	589 N	584	-0-	-5	-0-	574	2	10	9	Y	9	54
09	570 N	564	-0-	-6	-0-	560	2	4	9	Y	4	58
10	589 N	576	-0-	-13	-0-	567	2	9	9	Y	8	12
*11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	695	2	22	9	Y	20	32
*12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	15	47
*01	589 N	562	-0-	-27	-0-	550	2	12	9	Y	11	58

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC		642652		RRCID -> 261630		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10630 - 10688				
ARNETT 44		WELL #: 1										
08	34737 X	34737	-0-	-0-	-0-	34737	3	N	-0-			20
09	31798 X	31798	-0-	-0-	-0-	31798	3	N	-0-			20
10	30908 X	30908	-0-	-0-	-0-	30908	3	N	-0-			20
11	29748 X	29748	-0-	-0-	-0-	29748	3	N	-0-			20
12	26567 X	23500	-0-	-3067	-0-	23500	3	N	-0-			20
*01	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	3	N	-0-			20

TRIUMPH (WOLFCAMP)		91424 475		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
CODY BELL "13"		WELL #: 1		RRCID -> 192919		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8414 - 8644				
08	1147 #	1022	-0-	-125	-0-	1022	2	Y	-0-			-0-
09	1110 #	669	-0-	-441	-0-	669	2	Y	-0-			-0-
*10	1147 #	1007	-0-	-140	-0-	1007	2	Y	-0-			-0-
*11	1110 #	744	-0-	-366	-0-	744	2	Y	-0-			-0-
*12	1147 #	835	-0-	-312	-0-	835	2	Y	-0-			-0-
01	1023 #	728	-0-	-295	-0-	728	2	Y	-0-			-0-

COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000		RRCID -> 259722		COMPL. DATE 12/05/1992		TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A				
CODY BELL 53		WELL #: 1										
08	837 #	475	-0-	-362	-0-	475	2	N	-0-			-0-
09	810 #	557	-0-	-253	-0-	557	2	N	-0-			-0-
10	744 R	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-			-0-
11	770 R	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-			-0-
12	716 R	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-			-0-
01	744 #	741	-0-	-3	-0-	741	2	N	-0-			-0-

TUCKMAR, SOUTH (CROSS CUT)		91663 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MENARD				
GOLDEN SPECIALTIES OIL & GAS		313070										
WALTERS, R.E. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 139645		COMPL. DATE 11/05/1990		TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3350 - 3366				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TURKEY TROT (UPPER STRAWN) 91857 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
BOWERMAN OIL & GAS, INC. 084084
PEACH WELL #: 1 RRCID -> 155651 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 2370 - 2378

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-				-0-
09	570 N	566	-0-	-4	-0-	566	2			N	-0-				-0-
10	589 N	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-				-0-
11	540 N	437	-0-	-103	-0-	437	2			N	-0-				-0-
12	589 N	480	-0-	-109	-0-	480	2			N	-0-				-0-
*01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-				-0-

UGLY LLAMA (CAMAR) 92330 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
PAINT ROCK OPERATING, LLC 634974
MCLAUGHLIN WELL #: B 2 RRCID -> 236858 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4312 - 4328

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	682 #	580	-0-	-102	-0-	580	3			N	-0-				-0-
09	660 #	548	-0-	-112	-0-	548	3			N	-0-				-0-
10	682 #	532	-0-	-150	-0-	532	3			N	-0-				-0-
11	660 #	480	-0-	-180	-0-	480	3			N	-0-				-0-
12	682 #	319	-0-	-363	-0-	319	3			N	-0-				-0-
01	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT				-0-

UNIVERSITY BLOCK 32 (WOODFORD) 92560 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY LANDS 13 WELL #: 1 RRCID -> 260157 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 11773 - 12610

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4436 N	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- B														
09	4110 N	4010	-0-	-100 B	-0-	4010	2			N	-0-				-0-
10	4493 N	4493	-0-	-0- B	-0-	4493	2			N	-0-				-0-
11	4290 N	3555	-0-	-735 B	-0-	3555	2			N	-0-				-0-
12	4154 N	3459	-0-	-695 B	-0-	3459	2			N	-0-				-0-
01	3300 N	2521	-0-	-779 B	-0-	2521	2			N	-0-				-0-

UNIVERSITY LANDS 1 WELL #: 1 RRCID -> 262538 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 13715 PERF. 12671 - 13100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 W	379	-0-	379 B	714	379	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 714														
09	1235 N	521	-0-	-714 B	-0-	521	2			N	-0-				-0-
10	341 N	100	-0-	-241 B	-0-	100	2			N	-0-				-0-
11	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-				-0-
12	527 N	210	-0-	-317 B	-0-	210	2			N	-0-				-0-
*01	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947	2			N	-0-				-0-

UNIVERSITY BLOCK 34, E. (WOLFCAMP) 92597 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
PAKENHAM 2 WELL #: 1 RRCID -> 064266 COMPL. DATE 09/22/1975 TOTAL DEPTH 11825 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2014 - PLUGGED 11/10/14															

UNIVERSITY 29 (STRAWN-DETRITAL) 92623 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 29-6 WELL #: 1 RRCID -> 094418 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6878 - 6947

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-				-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2015 - P/A 11-23-2015															

UNIVERSITY 29 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92623 475 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610													
UNIVERSITY 29-32N WELL #: 2 RRCID -> 094419 COMPL. DATE 07/08/1981										TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7880 - 7899	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	716 3		10 9	Y	9			57
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	699 3		9 9	Y	8			65
10	589 N	429	-0-	-160	-0-	417 3		12 9	Y	11	46 1		30
11	690 N	517	-0-	-173	-0-	505 3		12 9	Y	11			41
12	744 N	384	-0-	-360	-0-	372 3		12 9	Y	11			52
*01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3			Y	-0-			52
UNIVERSITY 29-27 WELL #: 1 RRCID -> 097492 COMPL. DATE 01/19/1982										TOTAL DEPTH	8178	PERF. 7670 - 7992	
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3			Y	-0-			-0-
09	480 N	457	-0-	-23	-0-	457 3			Y	-0-			-0-
10	372 N	304	-0-	-68	-0-	304 3			Y	-0-			-0-
11	480 N	355	-0-	-125	-0-	355 3			Y	-0-			-0-
12	465 N	309	-0-	-156	-0-	309 3			Y	-0-			-0-
*01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3			Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 29-16 WELL #: 1 RRCID -> 107679 COMPL. DATE 02/05/2008										TOTAL DEPTH	8149	PERF. 6939 - 6999	
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3			Y	-0-			-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3			Y	-0-			-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3			Y	-0-			-0-
11	330 N	250	-0-	-80	-0-	250 3			Y	-0-			-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3			Y	-0-			-0-
*01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3			Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) 92625 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: CROCKETT			
C&J ENERGY SERVICES 120531													
UNIVERSITY 31-4 WELL #: 1 RRCID -> 077626 COMPL. DATE 02/10/1986										TOTAL DEPTH	2550	PERF. 1926 - 2340	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
UNIVERSITY 30-33A WELL #: 2 RRCID -> 207503 COMPL. DATE 05/15/2005										TOTAL DEPTH	8409	PERF. 7946 - 8258	
08	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	946 2		13 9	Y	12			24
09	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	900 2		11 9	Y	10			34
10	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1084 2		13 9	Y	12			46
11	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1047 2		12 9	Y	11	46 1		11
12	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	896 2		9 9	Y	8			19
01	1085 N	811	-0-	-274 B	-0-	786 2		25 9	Y	23			43
UNIVERSITY 30-33A WELL #: 1 RRCID -> 213258 COMPL. DATE 05/13/2005										TOTAL DEPTH	9113	PERF. 6458 - 8162	
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				Y	-0-			5
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-				Y	-0-			5
10	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				Y	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	5 1		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) //CONT.// 92625 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT												
VANCO OIL & GAS CORP. 881484												
UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 059898 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 8312 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2	N	-0-		-0-
09		120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2	N	-0-		-0-
10		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2	N	-0-		-0-
11		120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2	N	-0-		-0-
12		124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2	N	-0-		-0-
*01		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-5 WELL #: 1 RRCID -> 063896 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8174 - 0												
08		372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344	2	N	-0-		-0-
09		360 N	323	-0-	-37 B	-0-	323	2	N	-0-		-0-
10		403 N	378	-0-	-25 B	-0-	378	2	N	-0-		-0-
11		330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323	2	N	-0-		-0-
12		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2	N	-0-		-0-
01		372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (DEVONIAN) 92626 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528												
COUCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 131499 COMPL. DATE 06/19/1989 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8600 - 8733												
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO 855610												
UNIVERSITY 31-26-E WELL #: 2 RRCID -> 090457 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1089 - 1170												
08		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	Y	-0-		-0-
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	Y	-0-		-0-
10		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	Y	-0-		-0-
11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	Y	-0-		-0-
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	Y	-0-		-0-
01		527 N	241	-0-	-286	-0-	241	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-4 WELL #: 1 RRCID -> 090721 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 896 PERF. 849 - 896												
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	Y	-0-		-0-
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3	Y	-0-		-0-
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	Y	-0-		-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	Y	-0-		-0-
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	Y	-0-		-0-
*01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-26-E WELL #: 3 RRCID -> 095312 COMPL. DATE 08/29/1981 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 1135 - 1149												
08		341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3	Y	-0-		-0-
09		360 N	251	-0-	-109	-0-	251	3	Y	-0-		-0-
10		341 N	260	-0-	-81	-0-	260	3	Y	-0-		-0-
11		330 N	194	-0-	-136	-0-	194	3	Y	-0-		-0-
12		248 N	160	-0-	-88	-0-	160	3	Y	-0-		-0-
*01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN)		//CONT.// 92626 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
UNIVERSITY 31-28W		WELL #: 2		RRCID -> 098290		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 920		PERF. 885 - 920	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3		-0-			-0-
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 3	Y	-0-			-0-
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3	Y	-0-			-0-
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3	Y	-0-			-0-
12	1271 N	917	-0-	-354	-0-	917 3	Y	-0-			-0-
01	1395 N	1207	-0-	-188	-0-	1207 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-34		WELL #: 4		RRCID -> 098569		COMPL. DATE 04/02/1982		TOTAL DEPTH 880		PERF. N/A	
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3	N	-0-			-0-
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3	N	-0-			-0-
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3	N	-0-			-0-
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3	N	-0-			-0-
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3	N	-0-			-0-
*01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-23W		WELL #: 3		RRCID -> 098570		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-			-0-
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	146 3	N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-			-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3	N	-0-			-0-
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	111 3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-27		WELL #: 1		RRCID -> 098644		COMPL. DATE 03/05/1982		TOTAL DEPTH 8551		PERF. 1080 - 1164	
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-			-0-
09	360 N	351	-0-	-9	-0-	351 3	N	-0-			-0-
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	352 3	N	-0-			-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-			-0-
12	372 N	369	-0-	-3	-0-	369 3	N	-0-			-0-
*01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-23		WELL #: 1		RRCID -> 098828		COMPL. DATE 03/27/1982		TOTAL DEPTH 1280		PERF. N/A	
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3	N	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3	N	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-			-0-
01	15 N	9	-0-	-6	-0-	9 3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-22E		WELL #: 2		RRCID -> 098829		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 1364		PERF. N/A	
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-			-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3	N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-			-0-
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-27W		WELL #: 2		RRCID -> 099369		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 1225		PERF. 1068 - 1131	
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-			-0-
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	24 3	N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2015 - P/A 11-25-2015

UNIVERSITY 31 (QUEEN)		//CONT.//		92626 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610						
UNIVERSITY 31-28		WELL #:		4	RRCID -> 105112	COMPL. DATE 04/23/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		264 N	264	-0-	-0-	264 3				-0-
09		262 N	262	-0-	-0-	262 3				-0-
10		279 N	279	-0-	-0-	279 3				-0-
11		268 N	268	-0-	-0-	268 3				-0-
12		248 N	169	-0-	-79	169 3				-0-
01		248 N	243	-0-	-5	243 3				-0-

UNIVERSITY 31-9		WELL #:		1	RRCID -> 105221	COMPL. DATE 04/21/1983	TOTAL DEPTH	880	PERF.	N/A
08		719 N	719	-0-	-0-	719 3		Y		-0-
09		717 N	717	-0-	-0-	717 3		Y		-0-
10		778 N	778	-0-	-0-	778 3		Y		-0-
11		727 N	727	-0-	-0-	727 3		Y		-0-
12		713 N	670	-0-	-43	670 3		Y		-0-
01		744 N	729	-0-	-15	729 3		Y		-0-

UNIVERSITY 31-4		WELL #:		2	RRCID -> 106386	COMPL. DATE 07/08/1983	TOTAL DEPTH	914	PERF.	748 - 764
08		125 N	125	-0-	-0-	125 3		N		-0-
09		117 N	117	-0-	-0-	117 3		N		-0-
10		186 N	98	-0-	-88	98 3		N		-0-
11		126 N	126	-0-	-0-	126 3		N		-0-
12		182 N	182	-0-	-0-	182 3		N		-0-
*01		151 N	151	-0-	-0-	151 3		N		-0-

UNIVERSITY 31-9E		WELL #:		2	RRCID -> 106387	COMPL. DATE 07/01/1983	TOTAL DEPTH	832	PERF.	N/A
08		713 N	643	-0-	-70	643 3		N		-0-
09		750 N	707	-0-	-43	707 3		N		-0-
10		783 N	783	-0-	-0-	783 3		N		-0-
11		697 N	697	-0-	-0-	697 3		N		-0-
12		744 N	643	-0-	-101	643 3		N		-0-
01		775 N	704	-0-	-71	704 3		N		-0-

UNIVERSITY 31-3		WELL #:		3	RRCID -> 125004	COMPL. DATE 07/29/1987	TOTAL DEPTH	928	PERF.	908 - 928
08		31 N	27	-0-	-4	27 3		N		-0-
09		60 N	29	-0-	-31	29 3		N		-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	40 3		N		-0-
11		53 N	53	-0-	-0-	53 3		N		-0-
12		31 N	29	-0-	-2	29 3		N		-0-
*01		50 N	50	-0-	-0-	50 3		N		-0-

UNIVERSITY 31 (SIMPSON)				92626 590	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528						
COUCH ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 128614	COMPL. DATE 09/02/1988	TOTAL DEPTH	9654	PERF.	9126 - 9140
08		217 N	-0-	-0-	-217			N		-0-
09		420 N	-0-	-0-	-420			N		-0-
10		93 N	5	-0-	-88	5 3		N		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	11 3		N		-0-
01		5 N	-0-	-0-	-5			N		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL)			92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528												
COUCH ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	127376	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	6408 - 8888			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COUCH ESTATE			WELL #:	4H	RRCID ->	163753	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	11122	PERF.	9160 - 10436			
08	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	3			N	-0-			-0-
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-			-0-
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-			-0-
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-			-0-
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-			-0-
01	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	1677	3			N	-0-			-0-

COUCH ESTATE			WELL #:	5HR	RRCID ->	166458	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	10681	PERF.	9306 - 10681			
08	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	1728	3			N	-0-			-0-
09	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	1652	3			N	-0-			-0-
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-			-0-
11	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	1598	3			N	-0-			-0-
12	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	1649	3			N	-0-			-0-
01	1736	N	1648	-0-	-88	-0-	1648	3			N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378												
UNIVERSITY 30-33A			WELL #:	2	RRCID ->	214406	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	7946 - 8258			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILLIN, T. A.			388787												
UNIVERSITY 22-31			WELL #:	1	RRCID ->	098572	COMPL. DATE	04/03/1982	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8485 - 8500			
08	3038	X	2017	-0-	-1021	-0-	2017	2			N	-0-			8
09	2940	X	2820	-0-	-120	-0-	2820	2			N	-0-			8
10	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-			8
11	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-			8
12	2914	X	2792	-0-	-122	-0-	2792	2			N	-0-			8
*01	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-			8

UNIVERSITY 23-31A			WELL #:	1	RRCID ->	098573	COMPL. DATE	04/04/1982	TOTAL DEPTH	9021	PERF.	8098 - 8140			
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			10
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			10
10	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	2			N	-0-			10
11	720	N	424	-0-	-296	-0-	424	2			N	-0-			10
12	744	N	595	-0-	-149	-0-	595	2			N	-0-			10
*01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			10

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT											
HILLIN, T. A. //CONT.// 388787											
UNIVERSITY 23-31 WELL #: 1 RRCID -> 098925 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8086											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		775 N	399	-0-	-376	-0-	399 2	N	-0-		21
09		600 N	448	-0-	-152	-0-	448 2	N	-0-		21
10		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-		21
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-		21
12		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2	N	-0-		21
*01		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2	N	-0-		21

LINN OPERATING, INC. 501545											
PERNER RANCH WELL #: 4301H RRCID -> 167674 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 8459 - 10700											
08		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2	N	-0-		-0-
09		1230 N	1174	-0-	-56	-0-	1174 2	N	-0-		-0-
10		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2	N	-0-		-0-
11		1200 N	1196	-0-	-4	-0-	1196 2	N	-0-		-0-
12		1209 N	955	-0-	-254	-0-	955 2	N	-0-		-0-
01		1271 N	1246	-0-	-25	-0-	1246 2	N	-0-		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560											
COX "39" WELL #: 1 RRCID -> 242199 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8780 - 8970											
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MS2 RANCH "48" WELL #: 1 RRCID -> 250651 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8340 - 8630											
08		3689 X	3672	-0-	-17	-0-	31 1 3641 2	N	-0-		1
09		3570 X	3484	-0-	-86	-0-	30 1 3454 2	N	-0-		1
10		3689 X	3596	-0-	-93	-0-	31 1 3565 2	N	-0-		1
11		3570 X	3341	-0-	-229	-0-	30 1 3311 2	N	-0-		1
12		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	31 1 4030 2	N	-0-		1
01		3658 X	3577	-0-	-81	-0-	31 1 3546 2	N	-0-		1

OXY USA WTP LP 630555											
UNIVERSITY CG WELL #: 1 RRCID -> 100078 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8549 - 8725											
08		1209 N	1135	-0-	-74	-0-	1135 3	N	-0-		36
09		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3	N	-0-		36
10		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3	N	-0-		36
11		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3	N	-0-		36
12		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3	N	-0-		36
01		1736 N	1230	-0-	-506	-0-	1230 3	N	-0-		36

UNIVERSITY 32-15 WELL #: 1 RRCID -> 223115 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8833											
08		217 N	177	-0-	-40	-0-	177 2	N	-0-		110
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-	94 1	16
10		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2	N	-0-		16
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-		16
12		372 N	235	-0-	-137	-0-	235 2	N	-0-		16
01		496 N	125	-0-	-371	-0-	125 2	N	-0-		16

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555												
UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 223119 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8658 - 8740												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-		-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		-0-
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611												
BEAN, JOE 'A' WELL #: 2050 RRCID -> 102434 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7870 - 7901												
08		2170 N	1927	-0-	-243	-0-	1924	3	3	9	Y	9
09		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			Y	9
10		2232 N	1981	-0-	-251	-0-	1957	3	24	9	Y	31
11		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2016	3	20	9	Y	49
12		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2369	3	2	9	Y	51
*01		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			Y	51

BEAN, JOE 'B' WELL #: 1031 RRCID -> 102435 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7931 - 7964												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAN, JOE WELL #: 1050 RRCID -> 102436 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7860 - 7916												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAN, JOE 'C' WELL #: 2031 RRCID -> 102437 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8038 - 8056												
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	1
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	1
10		186 N	168	-0-	-18	-0-	166	3	2	9	Y	3
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	Y	5
12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	5
*01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	5

BEAN, JOE 'D' WELL #: 1032 RRCID -> 107890 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7867 - 7903												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611										
BEAN, JOE "E"		WELL #: 1051		RRCID -> 107891		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7982 - 8042		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	Y	-0-		-0-
09	240 N	201	-0-	-39	-0-	201 3	Y	-0-		-0-
10	248 N	208	-0-	-40	-0-	208 3	Y	-0-		-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	Y	-0-		-0-
12	217 N	153	-0-	-64	-0-	153 3	Y	-0-		-0-
*01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	Y	-0-		-0-

BEAN, JOE 'A'		WELL #: 4050		RRCID -> 179621		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7948 - 7996		
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	Y	-0-		-0-
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	Y	-0-		-0-
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3	Y	-0-		-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3	Y	-0-		-0-
12	744 N	594	-0-	-150	-0-	594 3	Y	-0-		-0-
*01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	Y	-0-		-0-

BEAN 'B'		WELL #: 3031		RRCID -> 215555		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7882 - 7908		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAN, JOE "D"		WELL #: 2032		RRCID -> 220274		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7732 - 7809		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROCA OPERATING, INC.		722195		RRCID -> 156213		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8450 - 8482		
UNIVERSITY 31-5 NO. 1		WELL #: 1								
08	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 3	N	-0-		160
09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 3	N	-0-		160
10	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1898 3	3 9 N	3		163
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1800 3	2 9 N	2		165
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1930 3	2 9 N	2		167
*01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1903 3	2 9 N	2	152 1	17

THOMPSON, J. CLEO		855610		RRCID -> 088692		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8624 - 8773		
UNIVERSITY 31-33		WELL #: 1								
08	1147 N	854	-0-	-293	-0-	854 3	Y	-0-		-0-
09	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 3	Y	-0-		-0-
10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 3	Y	-0-		-0-
11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 3	Y	-0-		-0-
12	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 3	Y	-0-		-0-
01	2015 N	1981	-0-	-34	-0-	1981 3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610														
UNIVERSITY 31-35 WELL #: 1 RRCID -> 088930 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8289 - 8325														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	699	3	2	9	Y	2	5	1	11
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	654	3	2	9	Y	2	6	1	7
10	496 N	201	-0-	-295	-0-	199	3	2	9	Y	2	3	1	6
11	480 N	443	-0-	-37	-0-	441	3	2	9	Y	2	3	1	5
12	496 N	417	-0-	-79	-0-	414	3	3	9	Y	3	3	1	5
*01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	202	3	11	9	Y	10	6	1	9

UNIVERSITY 31-22 WELL #: 1 RRCID -> 088931 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8438														
08	1023 N	938	-0-	-85	-0-	938	3			Y	-0-			-0-
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-			-0-
10	1023 N	200	-0-	-823	-0-	200	3			Y	-0-			-0-
11	900 N	800	-0-	-100	-0-	800	3			Y	-0-			-0-
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-			-0-
*01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	310	3	17	9	Y	15	8	1	7

UNIVERSITY 31-27 WELL #: 1 RRCID -> 089039 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8628 - 8699														
08	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	3			Y	-0-			-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-			-0-
10	496 N	91	-0-	-405	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
11	480 N	295	-0-	-185	-0-	295	3			Y	-0-			-0-
12	496 N	243	-0-	-253	-0-	243	3			Y	-0-			-0-
*01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-19 WELL #: 1A RRCID -> 089066 COMPL. DATE 05/19/1980 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 8705 - 8858														
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3			Y	-0-			-0-
10	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-			-0-
*01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-25 WELL #: 1 RRCID -> 089455 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8098 - 8278														
08	589 N	450	-0-	-139	-0-	449	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	530	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	403 N	52	-0-	-351	-0-	50	3	2	9	Y	2	1	1	1
11	450 N	318	-0-	-132	-0-	316	3	2	9	Y	2	1	1	2
12	558 N	245	-0-	-313	-0-	243	3	2	9	Y	2	2	1	2
*01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	211	3	6	9	Y	5	3	1	4

UNIVERSITY 31-26 WELL #: 1 RRCID -> 089727 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8231 - 8249														
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-			-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-			-0-
10	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3			Y	-0-			-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-			-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-			-0-
*01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-34 WELL #: 1 RRCID -> 089728 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8500 - 8536														
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-			-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-			-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-			-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-			-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610														
UNIVERSITY 31-18 WELL #: 1 RRCID -> 089939 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8591 - 8666														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
08		248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3		Y	-0-			-0-
09		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		Y	-0-			-0-
10		248 N	31	-0-	-217	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		Y	-0-			-0-
12		248 N	167	-0-	-81	-0-	167	3		Y	-0-			-0-
*01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-27W WELL #: 2 RRCID -> 089940 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8513 - 8622														
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
10		124 N	51	-0-	-73	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
12		124 N	52	-0-	-72	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
*01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-36W WELL #: 2A RRCID -> 089941 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8236 - 8303														
08		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		Y	-0-			-0-
09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		Y	-0-			-0-
10		341 N	51	-0-	-290	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
11		450 N	206	-0-	-244	-0-	206	3		Y	-0-			-0-
12		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		Y	-0-			-0-
*01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 2 RRCID -> 090122 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9101 - 9145														
08		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3		Y	-0-			-0-
09		3570 X	3403	-0-	-167	-0-	3403	3		Y	-0-			-0-
10		3689 X	3552	-0-	-137	-0-	3552	3		Y	-0-			-0-
11		3570 X	3418	-0-	-152	-0-	3418	3		Y	-0-			-0-
12		3503 X	3124	-0-	-379	-0-	3124	3		Y	-0-			-0-
01		3441 X	3070	-0-	-371	-0-	3070	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-32E WELL #: 2 RRCID -> 090306 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8573 - 8650														
08		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		Y	-0-			-0-
09		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		Y	-0-			-0-
10		403 N	61	-0-	-342	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
11		390 N	333	-0-	-57	-0-	333	3		Y	-0-			-0-
12		403 N	268	-0-	-135	-0-	268	3		Y	-0-			-0-
*01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	194	3	3 9	Y	3	2 1		1

UNIVERSITY 31-19-E WELL #: 2 RRCID -> 090458 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 8665 - 8761														
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		Y	-0-			-0-
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		Y	-0-			-0-
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		Y	-0-			-0-
11		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		Y	-0-			-0-
12		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		Y	-0-			-0-
*01		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-25-W WELL #: 2 RRCID -> 090459 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8259 - 8338														
08		1767 N	1547	-0-	-220	-0-	1547	3		Y	-0-			-0-
09		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3		Y	-0-			-0-
10		1333 N	64	-0-	-1269	-0-	64	3		Y	-0-			-0-
11		1500 N	1009	-0-	-491	-0-	1009	3		Y	-0-			-0-
12		1767 N	779	-0-	-988	-0-	779	3		Y	-0-			-0-
*01		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610													
UNIVERSITY 31-28 WELL #: 1 RRCID -> 090709 COMPL. DATE 10/25/1980										TOTAL DEPTH	9116	PERF.	8835 - 8983
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		Y	-0-			-0-
09		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3		Y	-0-			-0-
10		682 N	55	-0-	-627	-0-	55 3		Y	-0-			-0-
11		900 N	711	-0-	-189	-0-	711 3		Y	-0-			-0-
12		930 N	649	-0-	-281	-0-	649 3		Y	-0-			-0-
*01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 092477 COMPL. DATE 03/12/1981										TOTAL DEPTH	9343	PERF.	8644 - 8795
08		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 3		Y	-0-			-0-
09		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 3		Y	-0-			-0-
10		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 3		Y	-0-			-0-
11		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 3		Y	-0-			-0-
12		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 3		Y	-0-			-0-
01		2170 N	2119	-0-	-51	-0-	2119 3		Y	-0-			-0-
THOMPSON FEE WELL #: 14 RRCID -> 093070 COMPL. DATE 03/25/1981										TOTAL DEPTH	9205	PERF.	8516 - 8664
08		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3		Y	-0-			-0-
09		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3		Y	-0-			-0-
10		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3		Y	-0-			-0-
11		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3		Y	-0-			-0-
12		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3		Y	-0-			-0-
*01		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1465 3	23 9	Y	21	10 1		11
UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 096000 COMPL. DATE 10/07/1981										TOTAL DEPTH	9076	PERF.	8419 - 8646
08		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		Y	-0-			-0-
09		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		Y	-0-			-0-
10		868 N	51	-0-	-817	-0-	51 3		Y	-0-			-0-
11		990 N	639	-0-	-351	-0-	639 3		Y	-0-			-0-
12		775 N	390	-0-	-385	-0-	390 3		Y	-0-			-0-
*01		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		Y	-0-			-0-
MEADOWS, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 096235 COMPL. DATE 08/06/1981										TOTAL DEPTH	9079	PERF.	8756 - 8998
08		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		Y	-0-			-0-
09		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		Y	-0-			-0-
10		403 N	215	-0-	-188	-0-	215 3		Y	-0-			-0-
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		Y	-0-			-0-
12		713 N	261	-0-	-452	-0-	261 3		Y	-0-			-0-
*01		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 31-11 WELL #: 1 RRCID -> 097554 COMPL. DATE 10/12/1981										TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8686 - 8917
08		279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3		Y	-0-			-0-
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-			-0-
10		248 N	12	-0-	-236	-0-	12 3		Y	-0-			-0-
11		270 N	203	-0-	-67	-0-	203 3		Y	-0-			-0-
12		217 N	61	-0-	-156	-0-	61 3		Y	-0-			-0-
*01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 31-21W WELL #: 2 RRCID -> 097684 COMPL. DATE 01/25/1982										TOTAL DEPTH	8808	PERF.	8600 - 8745
08		527 N	512	-0-	-15	-0-	512 3		Y	-0-			-0-
09		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		Y	-0-			-0-
10		434 N	33	-0-	-401	-0-	33 3		Y	-0-			-0-
11		510 N	208	-0-	-302	-0-	208 3		Y	-0-			-0-
12		434 N	134	-0-	-300	-0-	134 3		Y	-0-			-0-
*01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610														
UNIVERSITY 31-15 WELL #: 1 RRCID -> 098475 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8441 - 8603														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08		787 N	787	-0-	-0-	-0-	781 3	6 9	Y	5	4 1	4		
09		532 N	532	-0-	-0-	-0-	525 3	7 9	Y	6	8 1	2		
10		682 N	88	-0-	-594	-0-	80 3	8 9	Y	7	7 1	2		
11		690 N	430	-0-	-260	-0-	422 3	8 9	Y	7	7 1	2		
12		558 N	290	-0-	-268	-0-	281 3	9 9	Y	8	9 1	1		
*01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	309 3	3 9	Y	3	3 1	1		

UNIVERSITY 31-14 WELL #: 1 RRCID -> 098645 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8345 - 8550														
08		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3		Y	-0-		-0-		
09		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3		Y	-0-		-0-		
10		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3		Y	-0-		-0-		
11		1230 N	1020	-0-	-210	-0-	1020 3		Y	-0-		-0-		
12		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 3		Y	-0-		-0-		
01		1333 N	1255	-0-	-78	-0-	1255 3		Y	-0-		-0-		

UNIVERSITY 31-20 WELL #: 1 RRCID -> 099095 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8874 - 9031														
08		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		Y	-0-		-0-		
09		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		Y	-0-		-0-		
10		279 N	87	-0-	-192	-0-	87 3		Y	-0-		-0-		
11		390 N	194	-0-	-196	-0-	194 3		Y	-0-		-0-		
12		310 N	216	-0-	-94	-0-	216 3		Y	-0-		-0-		
*01		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		Y	-0-		-0-		

UNIVERSITY 31-10E WELL #: 2 RRCID -> 099167 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8149 - 8358														
08		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3		Y	-0-		-0-		
09		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3		Y	-0-		-0-		
10		1240 N	630	-0-	-610	-0-	630 3		Y	-0-		-0-		
11		1200 N	987	-0-	-213	-0-	987 3		Y	-0-		-0-		
12		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3		Y	-0-		-0-		
01		620 N	316	-0-	-304	-0-	316 3		Y	-0-		-0-		

UNIVERSITY 33-15 WELL #: 1 RRCID -> 099543 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8404 - 8757														
08		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3		Y	-0-		-0-		
09		600 N	563	-0-	-37	-0-	563 3		Y	-0-		-0-		
10		558 N	490	-0-	-68	-0-	490 3		Y	-0-		-0-		
11		840 N	792	-0-	-48	-0-	792 3		Y	-0-		-0-		
12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		Y	-0-		-0-		
*01		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		Y	-0-		-0-		

UNIVERSITY 33-8 WELL #: 1 RRCID -> 099544 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8615 - 8728														
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		Y	-0-		-0-		
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-		-0-		
10		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		Y	-0-		-0-		
11		180 N	91	-0-	-89	-0-	91 3		Y	-0-		-0-		
12		124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3		Y	-0-		-0-		
01		155 N	105	-0-	-50	-0-	103 3	2 9	Y	2		-0-	2	

UNIVERSITY 30-7 WELL #: 1 RRCID -> 102906 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8666 - 8850														
08		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		Y	-0-		-0-		
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		Y	-0-		-0-		
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-		-0-		
11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		Y	-0-		-0-		
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-		-0-		
*01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-		-0-		

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610														
UNIVERSITY 32-1 WELL #: 1 RRCID -> 103234 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8301 - 8477														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1860 N	1578	-0-	-282	-0-	1555 3	23 9	Y	21	14 1			18
09		1890 N	1606	-0-	-284	-0-	1580 3	26 9	Y	24	29 1			13
10		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1689 3	31 9	Y	28	26 1			15
11		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1843 3	31 9	Y	28	26 1			17
12		1674 N	1521	-0-	-153	-0-	1486 3	35 9	Y	32	33 1			16
*01		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 3		Y	-0-	16 1			-0-

UNIVERSITY 32-6 WELL #: 1 RRCID -> 103237 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8809 - 9162														
08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		Y	-0-				-0-
09		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		Y	-0-				-0-
10		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		Y	-0-				-0-
11		480 N	357	-0-	-123	-0-	357 3		Y	-0-				-0-
12		496 N	353	-0-	-143	-0-	353 3		Y	-0-				-0-
*01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	400 3	9 9	Y	8	4 1			4

UNIVERSITY 32-6N WELL #: 2 RRCID -> 103240 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8685														
08		429 N	429	-0-	-0-	-0-	427 3	2 9	Y	2	1 1			3
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	396 3	2 9	Y	2	3 1			2
10		391 N	391	-0-	-0-	-0-	388 3	3 9	Y	3	3 1			2
11		466 N	466	-0-	-0-	-0-	463 3	3 9	Y	3	3 1			2
12		425 N	425	-0-	-0-	-0-	422 3	3 9	Y	3	4 1			1
*01		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		Y	-0-	1 1			-0-

UNIVERSITY 32-1-S WELL #: 2 RRCID -> 103241 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8401 - 8728														
08		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		Y	-0-				-0-
09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		Y	-0-				-0-
10		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		Y	-0-				-0-
11		630 N	381	-0-	-249	-0-	381 3		Y	-0-				-0-
12		651 N	554	-0-	-97	-0-	554 3		Y	-0-				-0-
*01		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 33-6 WELL #: 1 RRCID -> 103370 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8767 - 8990														
08		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		Y	-0-				-0-
09		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		Y	-0-				-0-
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		Y	-0-				-0-
11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		Y	-0-				-0-
12		248 N	191	-0-	-57	-0-	191 3		Y	-0-				-0-
*01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 32-7 WELL #: 1 RRCID -> 104060 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 8587 - 8852														
08		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3		Y	-0-				-0-
09		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3		Y	-0-				-0-
10		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3		Y	-0-				-0-
11		480 N	411	-0-	-69	-0-	411 3		Y	-0-				-0-
12		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		Y	-0-				-0-
*01		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3		Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 31-24 WELL #: 1 RRCID -> 104795 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8059 - 8403														
08		248 N	211	-0-	-37	-0-	211 3		N	-0-				-0-
09		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-				-0-
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-				-0-
11		210 N	80	-0-	-130	-0-	80 3		N	-0-				-0-
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-				-0-
01		217 N	182	-0-	-35	-0-	182 3		N	-0-				-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT											
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610											
THOMPSON FEE WELL #: 16 RRCID -> 105049 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 8588 - 8705											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		608 N	608	-0-	-0-	608 3		Y	-0-		-0-
09		488 N	488	-0-	-0-	488 3		Y	-0-		-0-
10		425 N	425	-0-	-0-	425 3		Y	-0-		-0-
11		360 N	293	-0-	-67	293 3		Y	-0-		-0-
12		372 N	307	-0-	-65	307 3		Y	-0-		-0-
01		403 N	373	-0-	-30	373 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-12W UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107681 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8566 - 8816											
08		744 N	476	-0-	-268	476 3		Y	-0-		-0-
09		450 N	387	-0-	-63	387 3		Y	-0-		-0-
10		434 N	425	-0-	-9	425 3		Y	-0-		-0-
11		450 N	245	-0-	-205	245 3		Y	-0-		-0-
12		446 N	446	-0-	-0-	446 3		Y	-0-		-0-
*01		472 N	472	-0-	-0-	471 3	1 9	Y	1	1 1	-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 1 RRCID -> 109547 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8947 - 9044											
08		1674 N	1124	-0-	-550	1124 3		Y	-0-		-0-
09		1290 N	1153	-0-	-137	1153 3		Y	-0-		-0-
10		1271 N	1239	-0-	-32	1239 3		Y	-0-		-0-
11		1305 N	1305	-0-	-0-	1305 3		Y	-0-		-0-
12		1178 N	966	-0-	-212	966 3		Y	-0-		-0-
*01		1332 N	1332	-0-	-0-	1332 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-2 WELL #: 2 RRCID -> 109551 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8314 - 8522											
08		930 N	796	-0-	-134	796 3		Y	-0-		-0-
09		853 N	853	-0-	-0-	853 3		Y	-0-		-0-
10		873 N	873	-0-	-0-	873 3		Y	-0-		-0-
11		990 N	990	-0-	-0-	990 3		Y	-0-		-0-
12		868 N	698	-0-	-170	698 3		Y	-0-		-0-
*01		833 N	833	-0-	-0-	833 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-8E UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110054 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8444 - 8742											
08		2166 N	2166	-0-	-0-	2166 3		Y	-0-		-0-
09		1798 N	1798	-0-	-0-	1798 3		Y	-0-		-0-
10		1612 N	1573	-0-	-39	1573 3		Y	-0-		-0-
11		1650 N	1077	-0-	-573	1077 3		Y	-0-		-0-
12		1966 N	1966	-0-	-0-	1966 3		Y	-0-		-0-
*01		1364 N	1364	-0-	-0-	1364 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-9 WELL #: 3 RRCID -> 110449 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8379 - 8410											
08		582 N	582	-0-	-0-	582 3		Y	-0-		-0-
09		395 N	395	-0-	-0-	395 3		Y	-0-		-0-
10		524 N	524	-0-	-0-	524 3		Y	-0-		-0-
11		644 N	644	-0-	-0-	644 3		Y	-0-		-0-
12		625 N	625	-0-	-0-	625 3		Y	-0-		-0-
*01		721 N	721	-0-	-0-	721 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON 29-15 WELL #: 3 RRCID -> 110875 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9056 - 9586											
08		54 N	54	-0-	-0-	54 3		Y	-0-		-0-
09		44 N	44	-0-	-0-	44 3		Y	-0-		-0-
10		31 N	22	-0-	-9	22 3		Y	-0-		-0-
11		60 N	32	-0-	-28	32 3		Y	-0-		-0-
12		75 N	75	-0-	-0-	75 3		Y	-0-		-0-
*01		68 N	68	-0-	-0-	68 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610													
UNIVERSITY 31-9E WELL #: 4 RRCID -> 111083 COMPL. DATE 05/25/1984										TOTAL DEPTH	8712	PERF.	8378 - 8531
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3			Y	-0-			-0-
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3			Y	-0-			-0-
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3			Y	-0-			-0-
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3			Y	-0-			-0-
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3			Y	-0-			-0-
01	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	1004 3			Y	-0-			-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112414 COMPL. DATE 07/02/1984										TOTAL DEPTH	9406	PERF.	8364 - 8623
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1037 3	9 9		Y	8	6 1		7
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1031 3	12 9		Y	11	13 1		5
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	760 3	15 9		Y	14	13 1		6
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1314 3	15 9		Y	14	14 1		6
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1179 3	20 9		Y	18	18 1		6
*01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3			Y	-0-	6 1		-0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 1 RRCID -> 114820 COMPL. DATE 12/27/1984										TOTAL DEPTH	9530	PERF.	8412 - 8580
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3			Y	-0-			-0-
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3			Y	-0-			-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3			Y	-0-			-0-
11	840 N	592	-0-	-248	-0-	592 3			Y	-0-			-0-
12	620 N	314	-0-	-306	-0-	314 3			Y	-0-			-0-
*01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3			Y	-0-			-0-

HENDERSON 21-2 WELL #: 2 RRCID -> 115219 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9661	PERF.	8733 - 9237
08	2015 N	1843	-0-	-172	-0-	1843 3			Y	-0-			-0-
09	2010 N	1721	-0-	-289	-0-	1721 3			Y	-0-			-0-
10	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 3			Y	-0-			-0-
11	1770 N	1710	-0-	-60	-0-	1710 3			Y	-0-			-0-
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3			Y	-0-			-0-
01	1581 N	1369	-0-	-212	-0-	1369 3			Y	-0-			-0-

HENDERSON 31-13 WELL #: 1 RRCID -> 116130 COMPL. DATE 02/14/1985										TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9147 - 9386
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3			Y	-0-			-0-
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3			Y	-0-			-0-
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3			Y	-0-			-0-
11	750 N	559	-0-	-191	-0-	559 3			Y	-0-			-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3			Y	-0-			-0-
01	682 N	441	-0-	-241	-0-	441 3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-31N WELL #: 2 RRCID -> 118678 COMPL. DATE 10/15/1985										TOTAL DEPTH	9392	PERF.	8948 - 9217
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3			Y	-0-			-0-
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3			Y	-0-			-0-
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3			Y	-0-			-0-
11	780 N	730	-0-	-50	-0-	730 3			Y	-0-			-0-
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3			Y	-0-			-0-
01	837 N	804	-0-	-33	-0-	804 3			Y	-0-			-0-

HENDERSON 29-15 WELL #: 4 RRCID -> 118912 COMPL. DATE 10/21/1985										TOTAL DEPTH	9490	PERF.	9094 - 9450
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	868 3	7 9		Y	6	4 1		6
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	716 3	10 9		Y	9	10 1		5
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	709 3	10 9		Y	9	9 1		5
11	840 N	525	-0-	-315	-0-	514 3	11 9		Y	10	9 1		6
12	744 N	557	-0-	-187	-0-	540 3	17 9		Y	15	14 1		7
*01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3			Y	-0-	7 1		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610																
UNIVERSITY 31-7S WELL #: 2 RRCID -> 120397 COMPL. DATE 03/02/1986 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8393 - 8653																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		496 N	330	-0-	-166	-0-	330	3			Y	-0-				-0-
09		480 N	365	-0-	-115	-0-	365	3			Y	-0-				-0-
10		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-				-0-
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-				-0-
12		372 N	242	-0-	-130	-0-	242	3			Y	-0-				-0-
01		279 N	214	-0-	-65	-0-	214	3			Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 31-7 WELL #: 1 RRCID -> 120660 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8404 - 8646																
08		1922 N	1639	-0-	-283	-0-	1639	3			Y	-0-				-0-
09		1650 N	926	-0-	-724	-0-	926	3			Y	-0-				-0-
10		1302 N	1076	-0-	-226	-0-	1076	3			Y	-0-				-0-
11		1590 N	1255	-0-	-335	-0-	1255	3			Y	-0-				-0-
12		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			Y	-0-				-0-
*01		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-				-0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 2 RRCID -> 120736 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8459 - 8660																
08		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			Y	-0-				-0-
09		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-				-0-
10		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-				-0-
11		1260 N	871	-0-	-389	-0-	871	3			Y	-0-				-0-
12		1271 N	1133	-0-	-138	-0-	1133	3			Y	-0-				-0-
*01		971 N	971	-0-	-0-	-0-	961	3	10 9	9	Y	9	5 1			4

HENDERSON M-13 WELL #: 1 RRCID -> 121903 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 9170 - 9510																
08		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-				-0-
09		810 N	803	-0-	-7	-0-	803	3			N	-0-				-0-
10		837 N	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-				-0-
11		810 N	759	-0-	-51	-0-	759	3			N	-0-				-0-
12		837 N	645	-0-	-192	-0-	645	3			N	-0-				-0-
01		806 N	729	-0-	-77	-0-	729	3			N	-0-				-0-

UNIVERSITY 32-17 WELL #: 1 RRCID -> 121904 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8757 - 8933																
08		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			Y	-0-				-0-
09		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			Y	-0-				-0-
10		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			Y	-0-				-0-
11		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			Y	-0-				-0-
12		2604 N	2476	-0-	-128	-0-	2476	3			Y	-0-				-0-
01		2418 N	2391	-0-	-27	-0-	2391	3			Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 C RRCID -> 123970 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8665 - 8795																
08		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-				-0-
09		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-				-0-
10		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-				-0-
11		1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-				-0-
12		1612 X	1279	-0-	-333	-0-	1279	3			N	-0-				-0-
01		1612 N	1121	-0-	-491	-0-	1121	3			N	-0-				-0-

UNIVERSITY 31-33 WELL #: 3 RRCID -> 125859 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8781 - 8976																
08		186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-				-0-
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-				-0-
10		217 N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-				-0-
11		150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-				-0-
12		248 N	137	-0-	-111	-0-	137	3			N	-0-				-0-
01		155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-				-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
UNIVERSITY 31-6 WELL #: 2 RRCID -> 125860 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8277 - 8522												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	AMT	AMT	
								CODE	CODE	CODE	CODE	
08		1860 X	1662	-0-	-198	-0-		1662 3				-0-
09		1800 X	1684	-0-	-116	-0-		1684 3				-0-
10		1860 X	1626	-0-	-234	-0-		1626 3				-0-
11		1710 X	1235	-0-	-475	-0-		1235 3				-0-
12		1767 X	1242	-0-	-525	-0-		1242 3				-0-
*01		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-		1884 3	4 9	Y	4	2 1 2
UNIVERSITY 32-16 WELL #: 1 RRCID -> 125930 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8771 - 8926												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
UNIVERSITY 33-15 WELL #: 2 RRCID -> 126032 COMPL. DATE 12/20/1987 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8359 - 8515												
08		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		1158 3			Y	-0-
09		930 N	851	-0-	-79	-0-		851 3			Y	-0-
10		1116 N	1068	-0-	-48	-0-		1068 3			Y	-0-
11		1110 N	1057	-0-	-53	-0-		1057 3			Y	-0-
12		868 N	799	-0-	-69	-0-		799 3			Y	-0-
01		1054 N	904	-0-	-150	-0-		904 3			Y	-0-
UNIVERSITY 32-16 N WELL #: 2 RRCID -> 126285 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 8564 - 8718												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
UNIVERSITY 31-25 WELL #: 3 RRCID -> 126462 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7591 - 8069												
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 3			Y	-0-
09		60 N	33	-0-	-27	-0-		33 3			Y	-0-
10		62 N	46	-0-	-16	-0-		46 3			Y	-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 3			Y	-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-		15 3			Y	-0-
*01		114 N	114	-0-	-0-	-0-		114 3			Y	-0-
UNIVERSITY 33-16 WELL #: 2 RRCID -> 126463 COMPL. DATE 02/11/1988 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8372 - 8467												
08		929 N	929	-0-	-0-	-0-		929 3			Y	-0-
09		926 N	926	-0-	-0-	-0-		926 3			Y	-0-
10		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		1092 3			Y	-0-
11		766 N	766	-0-	-0-	-0-		766 3			Y	-0-
12		952 N	952	-0-	-0-	-0-		952 3			Y	-0-
01		1085 N	915	-0-	-170	-0-		914 3	1 9	Y	1	1 1 -0-
HENNDERSON 37-9 WELL #: 1 RRCID -> 126616 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8393 - 8573												
08		496 N	285	-0-	-211	-0-		285 3			Y	-0-
09		630 N	630	-0-	-0-	-0-		630 3			Y	-0-
10		478 N	478	-0-	-0-	-0-		478 3			Y	-0-
11		491 N	491	-0-	-0-	-0-		491 3			Y	-0-
12		496 N	454	-0-	-42	-0-		454 3			Y	-0-
*01		718 N	718	-0-	-0-	-0-		697 3	21 9	Y	19	9 1 10

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610															
UNIVERSITY 32-17S WELL #: 2 RRCID -> 127542 COMPL. DATE 06/14/1988										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8668	-	8936
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067 3		Y	-0-			-0-		
09		2160 X	2016	-0-	-144	-0-	2016 3		Y	-0-			-0-		
10		2263 X	2146	-0-	-117	-0-	2146 3		Y	-0-			-0-		
11		2190 X	2072	-0-	-118	-0-	2072 3		Y	-0-			-0-		
12		2263 X	2072	-0-	-191	-0-	2072 3		Y	-0-			-0-		
01		2139 N	2017	-0-	-122	-0-	2017 3		Y	-0-			-0-		

UNIVERSITY 33-14E WELL #: 1 RRCID -> 127974 COMPL. DATE 07/19/1988										TOTAL DEPTH	9615	PERF.	8409	-	8507
08		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-		
09		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			-0-		
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-			-0-		
11		300 N	297	-0-	-3	-0-	297 3		N	-0-			-0-		
12		372 N	275	-0-	-97	-0-	275 3		N	-0-			-0-		
*01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-			-0-		

UNIVERSITY 33-15W WELL #: 3 RRCID -> 130193 COMPL. DATE 03/02/1989										TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8286	-	8476
08		620 N	590	-0-	-30	-0-	590 3		Y	-0-			-0-		
09		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		Y	-0-			-0-		
10		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		Y	-0-			-0-		
11		570 N	386	-0-	-184	-0-	386 3		Y	-0-			-0-		
12		558 N	303	-0-	-255	-0-	303 3		Y	-0-			-0-		
*01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	598 3	6 9	Y	5	3 1		2		

UNIVERSITY 31-8 WELL #: 1 RRCID -> 130349 COMPL. DATE 02/21/1989										TOTAL DEPTH	8775	PERF.	8446	-	8650
08		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549 3		Y	-0-			-0-		
09		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 3		Y	-0-			-0-		
10		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 3		Y	-0-			-0-		
11		2280 N	2260	-0-	-20	-0-	2260 3		Y	-0-			-0-		
12		2356 N	2076	-0-	-280	-0-	2076 3		Y	-0-			-0-		
01		2418 N	2037	-0-	-381	-0-	2037 3		Y	-0-			-0-		

UNIVERSITY 31-8N UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131161 COMPL. DATE 06/25/1989										TOTAL DEPTH	8710	PERF.	8400	-	8593
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	341 3	2 9	Y	2	2 1		2		
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	294 3	2 9	Y	2	3 1		1		
10		430 N	430	-0-	-0-	-0-	428 3	2 9	Y	2	2 1		1		
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	311 3	2 9	Y	2	2 1		1		
12		350 N	350	-0-	-0-	-0-	348 3	2 9	Y	2	3 1		-0-		
01		310 N	251	-0-	-59	-0-	248 3	3 9	Y	3	2 1		1		

UNIVERSITY 31-8W WELL #: 3 RRCID -> 131287 COMPL. DATE 06/28/1989										TOTAL DEPTH	8704	PERF.	8334	-	8570
08		465 N	426	-0-	-39	-0-	426 3		Y	-0-			-0-		
09		570 N	367	-0-	-203	-0-	367 3		Y	-0-			-0-		
10		434 N	413	-0-	-21	-0-	413 3		Y	-0-			-0-		
11		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		Y	-0-			-0-		
12		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		Y	-0-			-0-		
*01		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		Y	-0-			-0-		

HENDERSON 35-6 WELL #: 1 RRCID -> 132865 COMPL. DATE 12/07/1989										TOTAL DEPTH	8888	PERF.	8478	-	8718
08		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3		Y	-0-			-0-		
09		1080 N	1025	-0-	-55	-0-	1025 3		Y	-0-			-0-		
10		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 3		Y	-0-			-0-		
11		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3		Y	-0-			-0-		
12		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 3		Y	-0-			-0-		
*01		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3		Y	-0-			-0-		

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
HENNDERSON 35-6 WELL #: 2 RRCID -> 134105 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8472 - 8628												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		341 N	166	-0-	-175	-0-	166 3		N	-0-		-0-
09		180 N	171	-0-	-9	-0-	171 3		N	-0-		-0-
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		-0-
11		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-		-0-
12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-		-0-
*01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-		-0-

HENNDERSON 35-6 WELL #: 3 RRCID -> 136275 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8518 - 8650												
08		217 N	144	-0-	-73	-0-	144 3		Y	-0-		-0-
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-		-0-
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		Y	-0-		-0-
11		150 N	108	-0-	-42	-0-	108 3		Y	-0-		-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-		-0-
*01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 2 RRCID -> 141690 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8917 - 9170												
08		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		Y	-0-		-0-
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		Y	-0-		-0-
10		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		Y	-0-		-0-
11		510 N	173	-0-	-337	-0-	173 3		Y	-0-		-0-
12		434 N	262	-0-	-172	-0-	262 3		Y	-0-		-0-
01		341 N	264	-0-	-77	-0-	262 3	2 9	Y	2	1 1	1

HENNDERSON 35-6 WELL #: 4 RRCID -> 143212 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8604 - 8770												
08		899 N	743	-0-	-156	-0-	743 3		Y	-0-		-0-
09		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		Y	-0-		-0-
10		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3		Y	-0-		-0-
11		720 N	598	-0-	-122	-0-	598 3		Y	-0-		-0-
12		899 N	728	-0-	-171	-0-	728 3		Y	-0-		-0-
*01		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		Y	-0-		-0-

HENNDERSON 30 WELL #: 2 RRCID -> 143569 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9136 - 9247												
08		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		Y	-0-		-0-
09		360 N	312	-0-	-48	-0-	312 3		Y	-0-		-0-
10		550 N	550	-0-	-0-	-0-	548 3	2 9	Y	2	2 8	-0-
11		360 N	323	-0-	-37	-0-	323 3		Y	-0-		-0-
12		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		Y	-0-		-0-
*01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		Y	-0-		-0-

HENNDERSON 10-11 WELL #: 1 RRCID -> 147309 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8948 - 9177												
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HENNDERSON 30 WELL #: 3 RRCID -> 147310 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9377 - 9399												
08		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		Y	-0-		-0-
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		Y	-0-		-0-
10		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		Y	-0-		-0-
11		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		Y	-0-		-0-
12		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		Y	-0-		-0-
*01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610														
HENDERSON M-13 WELL #: 2 T RRCID -> 151857 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9189 - 9402														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2108 N	1174	-0-	-934	-0-	1174	3		N	-0-			-0-
09		1800 N	1218	-0-	-582	-0-	1218	3		N	-0-			-0-
10		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3		N	-0-			-0-
11		1140 N	1003	-0-	-137	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
12		1271 N	1012	-0-	-259	-0-	1012	3		N	-0-			-0-
01		1829 N	1333	-0-	-496	-0-	1333	3		N	-0-			-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 5 RRCID -> 152556 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8469 - 8697														
08		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		Y	-0-			-0-
09		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		Y	-0-			-0-
10		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		Y	-0-			-0-
11		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3		Y	-0-			-0-
12		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		Y	-0-			-0-
01		1333 N	1280	-0-	-53	-0-	1280	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON 20-1 WELL #: 4 RRCID -> 153201 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8758 - 8880														
08		837 N	631	-0-	-206	-0-	631	3		N	-0-			-0-
09		540 N	357	-0-	-183	-0-	357	3		N	-0-			-0-
10		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
11		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-			-0-
12		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-			-0-
*01		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 3 RRCID -> 153203 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9047 - 9148														
08		496 N	445	-0-	-51	-0-	445	3		N	-0-			-0-
09		450 N	396	-0-	-54	-0-	396	3		N	-0-			-0-
10		496 N	422	-0-	-74	-0-	422	3		N	-0-			-0-
11		420 N	304	-0-	-116	-0-	304	3		N	-0-			-0-
12		403 N	378	-0-	-25	-0-	378	3		N	-0-			-0-
01		434 N	333	-0-	-101	-0-	312	3	21 9	N	19	9 1		10

HENDERSON 35-6 WELL #: 6 RRCID -> 153204 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 8618 - 8853														
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31-18W WELL #: 2 RRCID -> 154510 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 8793 - 8887														
08		248 N	101	-0-	-147	-0-	100	3	1 9	N	1	1 1		-0-
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1 9	N	1	1 1		-0-
10		124 N	107	-0-	-17	-0-	106	3	1 9	N	1	1 1		-0-
11		90 N	16	-0-	-74	-0-	15	3	1 9	N	1	1 1		-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1 9	N	1	1 1		-0-
01		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 3 RRCID -> 156492 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8915 - 9097														
08		1302 N	1272	-0-	-30	-0-	1272	3		N	-0-			-0-
09		1350 N	1244	-0-	-106	-0-	1244	3		N	-0-			-0-
10		1395 N	1310	-0-	-85	-0-	1310	3		N	-0-			-0-
11		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
12		1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
01		1302 N	1162	-0-	-140	-0-	1162	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
UNIVERSITY 31-22 WELL #: 2 RRCID -> 156493 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8512 - 8649												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		527 N	413	-0-	-114	-0-	413 3		Y	-0-		-0-
09		330 N	328	-0-	-2	-0-	328 3		Y	-0-		-0-
10		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		Y	-0-		-0-
11		390 N	178	-0-	-212	-0-	178 3		Y	-0-		-0-
12		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		Y	-0-		-0-
01		434 N	290	-0-	-144	-0-	290 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON M-13 WELL #: 3 RRCID -> 156495 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9225 - 9441												
08		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-		-0-
09		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3		N	-0-		-0-
10		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3		N	-0-		-0-
11		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N	-0-		-0-
12		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-		-0-
01		837 N	774	-0-	-63	-0-	774 3		N	-0-		-0-

HENDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 157277 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9165 - 9320												
08		1178 N	1105	-0-	-73	-0-	1105 3		N	-0-		-0-
09		1200 N	1055	-0-	-145	-0-	1055 3		N	-0-		-0-
10		1240 N	1228	-0-	-12	-0-	1228 3		N	-0-		-0-
11		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3		N	-0-		-0-
12		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3		N	-0-		-0-
01		1240 N	1094	-0-	-146	-0-	1094 3		N	-0-		-0-

HENDERSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 157281 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9458												
08		403 N	395	-0-	-8	-0-	395 3		N	-0-		-0-
09		420 N	385	-0-	-35	-0-	385 3		N	-0-		-0-
10		434 N	390	-0-	-44	-0-	390 3		N	-0-		-0-
11		390 N	389	-0-	-1	-0-	389 3		N	-0-		-0-
12		403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3		N	-0-		-0-
01		403 N	383	-0-	-20	-0-	383 3		N	-0-		-0-

HENDERSON 32 WELL #: 3 RRCID -> 157284 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9171 - 9293												
08		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3		N	-0-		-0-
09		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3		N	-0-		-0-
10		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3		N	-0-		-0-
11		1380 N	1202	-0-	-178	-0-	1202 3		N	-0-		-0-
12		1457 N	1214	-0-	-243	-0-	1214 3		N	-0-		-0-
01		1302 N	1065	-0-	-237	-0-	1065 3		N	-0-		-0-

HENDERSON M-13 WELL #: 4 RRCID -> 158786 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9248 - 9468												
08		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3		N	-0-		-0-
09		1080 N	1001	-0-	-79	-0-	1001 3		N	-0-		-0-
10		1147 N	1007	-0-	-140	-0-	1007 3		N	-0-		-0-
11		990 N	504	-0-	-486	-0-	504 3		N	-0-		-0-
12		1023 N	744	-0-	-279	-0-	744 3		N	-0-		-0-
01		992 N	837	-0-	-155	-0-	837 3		N	-0-		-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 4 RRCID -> 158787 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9143 - 9373												
08		1550 N	1338	-0-	-212	-0-	1318 3	20 9	N	18	13 1	17
09		1620 N	1323	-0-	-297	-0-	1295 3	28 9	N	25	29 1	13
10		1457 N	1424	-0-	-33	-0-	1389 3	35 9	N	32	29 1	16
11		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1339 3	35 9	N	32	30 1	18
12		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1336 3	44 9	N	40	41 1	17
01		1426 N	1154	-0-	-272	-0-	1154 3		N	-0-	17 1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610													
HENDERSON 35-6 WELL #: 8 RRCID -> 158788 COMPL. DATE 05/14/1996										TOTAL DEPTH	9196	PERF. 8858 - 9006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-			-0-
09		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-			-0-
10		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-			-0-
11		660 N	600	-0-	-60	-0-	600 3		N	-0-			-0-
12		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-			-0-
01		713 N	705	-0-	-8	-0-	705 3		N	-0-			-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 4 RRCID -> 159312 COMPL. DATE 07/20/1996										TOTAL DEPTH	9308	PERF. 8963 - 9128	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON 32 WELL #: 4 RRCID -> 160913 COMPL. DATE 11/19/1996										TOTAL DEPTH	9578	PERF. 9304 - 9449	
08		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			-0-
09		420 N	378	-0-	-42	-0-	378 3		N	-0-			-0-
10		434 N	402	-0-	-32	-0-	402 3		N	-0-			-0-
11		390 N	366	-0-	-24	-0-	366 3		N	-0-			-0-
12		403 N	362	-0-	-41	-0-	362 3		N	-0-			-0-
01		403 N	377	-0-	-26	-0-	377 3		N	-0-			-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 5 RRCID -> 160914 COMPL. DATE 11/23/1996										TOTAL DEPTH	9398	PERF. 9042 - 9263	
08		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3		N	-0-			-0-
09		810 N	675	-0-	-135	-0-	675 3		N	-0-			-0-
10		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-			-0-
11		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-			-0-
12		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-			-0-
*01		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3		N	-0-			-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160915 COMPL. DATE 11/27/1996										TOTAL DEPTH	8671	PERF. 8315 - 8523	
08		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		N	-0-			-0-
09		810 N	785	-0-	-25	-0-	785 3		N	-0-			-0-
10		868 N	832	-0-	-36	-0-	832 3		N	-0-			-0-
11		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-			-0-
12		806 N	800	-0-	-6	-0-	800 3		N	-0-			-0-
01		837 N	706	-0-	-131	-0-	706 3		N	-0-			-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 7 RRCID -> 160985 COMPL. DATE 12/10/1996										TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8547 - 8743	
08		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3		Y	-0-			-0-
09		1290 N	1244	-0-	-46	-0-	1244 3		Y	-0-			-0-
10		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3		Y	-0-			-0-
11		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3		Y	-0-			-0-
12		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3		Y	-0-			-0-
01		1364 N	1187	-0-	-177	-0-	1187 3		Y	-0-			-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 9 RRCID -> 164957 COMPL. DATE 09/25/1997										TOTAL DEPTH	9064	PERF. 8794 - 8941	
08		744 N	694	-0-	-50	-0-	694 3		N	-0-			-0-
09		810 N	717	-0-	-93	-0-	717 3		N	-0-			-0-
10		899 N	767	-0-	-132	-0-	767 3		N	-0-			-0-
11		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N	-0-			-0-
12		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-			-0-
*01		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
MEADOWS 1003 WELL #: 1 RRCID -> 166744 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8564 - 8765												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 3		N	-0-		-0-
09		2160 N	1893	-0-	-267	-0-	1893 3		N	-0-		-0-
10		2015 N	1900	-0-	-115	-0-	1900 3		N	-0-		-0-
11		2040 N	1863	-0-	-177	-0-	1863 3		N	-0-		-0-
12		1953 N	1848	-0-	-105	-0-	1848 3		N	-0-		-0-
01		1891 N	1849	-0-	-42	-0-	1849 3		N	-0-		-0-

MEADOWS 1004 WELL #: 1 RRCID -> 168994 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8603 - 8611												
08		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-		-0-
09		900 N	806	-0-	-94	-0-	806 3		N	-0-		-0-
10		868 N	673	-0-	-195	-0-	673 3		N	-0-		-0-
11		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3		N	-0-		-0-
12		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3		N	-0-		-0-
*01		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-31 N WELL #: 3 RRCID -> 173007 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8897 - 9081												
08		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 3		Y	-0-		-0-
09		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 3		Y	-0-		-0-
10		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 3		Y	-0-		-0-
11		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 3		Y	-0-		-0-
12		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 3		Y	-0-		-0-
01		2418 X	2242	-0-	-176	-0-	2242 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-7 N WELL #: 3 RRCID -> 173732 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8325 - 8384												
08		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		N	-0-		-0-
09		1200 N	1141	-0-	-59	-0-	1141 3		N	-0-		-0-
10		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3		N	-0-		-0-
11		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 3		N	-0-		-0-
12		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3		N	-0-		-0-
01		1271 N	1118	-0-	-153	-0-	1110 3	8 9	N	7	4 1	3

UNIVERSITY 31-31 S WELL #: 4 RRCID -> 173931 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9189 - 9233												
08		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3		Y	-0-		-0-
09		1320 N	1276	-0-	-44	-0-	1276 3		Y	-0-		-0-
10		1364 N	1268	-0-	-96	-0-	1268 3		Y	-0-		-0-
11		1230 N	1213	-0-	-17	-0-	1213 3		Y	-0-		-0-
12		1333 N	1306	-0-	-27	-0-	1306 3		Y	-0-		-0-
01		1178 N	940	-0-	-238	-0-	939 3	1 9	Y	1	1 1	-0-

UNIVERSITY 32-1S WELL #: 3 RRCID -> 178396 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8422 - 8452												
08		775 X	402	-0-	-373	-0-	402 3		Y	-0-		-0-
09		540 X	420	-0-	-120	-0-	420 3		Y	-0-		-0-
10		459 X	459	-0-	-0-	-0-	459 3		Y	-0-		-0-
11		390 X	280	-0-	-110	-0-	280 3		Y	-0-		-0-
12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		Y	-0-		-0-
*01		450 N	450	-0-	-0-	-0-	449 3	1 9	Y	1	1 1	-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 8 RRCID -> 179545 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8692 - 8837												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610														
HENDERSON 21-2 WELL #: 3 RRCID -> 180453 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8741 - 8777														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE						M	PROD	
08		3410 X	3233	-0-	-177	-0-	3233	3				Y	-0-	-0-
09		3570 X	3166	-0-	-404	-0-	3166	3				Y	-0-	-0-
10		3689 X	3327	-0-	-362	-0-	3327	3				Y	-0-	-0-
11		3570 X	3166	-0-	-404	-0-	3166	3				Y	-0-	-0-
12		3503 X	3194	-0-	-309	-0-	3194	3				Y	-0-	-0-
01		3317 X	3194	-0-	-123	-0-	3194	3				Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-15 E WELL #: 2 RRCID -> 181566 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8125 - 8164														
08		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3				Y	-0-	-0-
09		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3				Y	-0-	-0-
10		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3				Y	-0-	-0-
11		1440 N	1416	-0-	-24	-0-	1416	3				Y	-0-	-0-
12		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3				Y	-0-	-0-
01		1488 N	1356	-0-	-132	-0-	1356	3				Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 33-19 WELL #: 1 RRCID -> 181578 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8381 - 8428														
08		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3				Y	-0-	-0-
09		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3				Y	-0-	-0-
10		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3				Y	-0-	-0-
11		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3				Y	-0-	-0-
12		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3				Y	-0-	-0-
*01		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3				Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-14 E WELL #: 2 RRCID -> 181822 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8134 - 8172														
08		341 N	297	-0-	-44	-0-	297	3				Y	-0-	-0-
09		360 N	271	-0-	-89	-0-	271	3				Y	-0-	-0-
10		372 N	328	-0-	-44	-0-	328	3				Y	-0-	-0-
11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3				Y	-0-	-0-
12		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3				Y	-0-	-0-
01		341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3				Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-22NW WELL #: 3 RRCID -> 183397 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8201 - 8229														
08		1302 N	1250	-0-	-52	-0-	1250	3				N	-0-	-0-
09		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3				N	-0-	-0-
10		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3				N	-0-	-0-
11		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3				N	-0-	-0-
12		1457 N	1345	-0-	-112	-0-	1345	3				N	-0-	-0-
01		1426 N	1304	-0-	-122	-0-	1298	3	6	9	N	5	3 1	2

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 4 RRCID -> 183399 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8994 - 9025														
08		3255 X	2673	-0-	-582	-0-	2673	3				N	-0-	-0-
09		3450 X	2989	-0-	-461	-0-	2989	3				N	-0-	-0-
10		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3				N	-0-	-0-
11		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3				N	-0-	-0-
12		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3				N	-0-	-0-
01		4805 X	3342	-0-	-1463	-0-	3342	3				N	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-32W WELL #: 3 RRCID -> 183977 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8794 - 8963														
08		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3				Y	-0-	-0-
09		1590 N	1527	-0-	-63	-0-	1527	3				Y	-0-	-0-
10		1674 N	1607	-0-	-67	-0-	1607	3				Y	-0-	-0-
11		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3				Y	-0-	-0-
12		1581 N	1536	-0-	-45	-0-	1536	3				Y	-0-	-0-
01		1612 N	1544	-0-	-68	-0-	1544	3				Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610														
HENNDERSON 20-1 WELL #: 5 RRCID -> 183979 COMPL. DATE 07/31/2001										TOTAL DEPTH	9115	PERF.	8845 -	8922
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3	N	-0-			-0-	
09		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3	N	-0-			-0-	
10		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3	N	-0-			-0-	
11		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3	N	-0-			-0-	
12		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3	N	-0-			-0-	
*01		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3	N	-0-			-0-	

UNIVERSITY 31-23SE WELL #: 1 RRCID -> 184157 COMPL. DATE 07/25/2001										TOTAL DEPTH	8460	PERF.	8163 -	8294
08		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3	Y	-0-			-0-	
09		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3	Y	-0-			-0-	
10		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3	Y	-0-			-0-	
11		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3	Y	-0-			-0-	
12		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3	Y	-0-			-0-	
*01		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3	Y	-0-			-0-	

HENNDERSON 28-16 WELL #: 6 RRCID -> 184532 COMPL. DATE 08/22/2001										TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8936 -	9003
08		2387 N	1632	-0-	-755	-0-	1632	3	N	-0-			-0-	
09		2850 X	1598	-0-	-1252	-0-	1598	3	N	-0-			-0-	
10		2945 X	1669	-0-	-1276	-0-	1669	3	N	-0-			-0-	
11		2850 X	1520	-0-	-1330	-0-	1520	3	N	-0-			-0-	
12		2263 X	1726	-0-	-537	-0-	1726	3	N	-0-			-0-	
*01		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3	N	-0-			-0-	

UNIVERSITY 32-5N WELL #: 2 RRCID -> 188565 COMPL. DATE 04/17/2002										TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8513 -	8534
08		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-			-0-	
09		570 N	544	-0-	-26	-0-	544	3	N	-0-			-0-	
10		589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3	N	-0-			-0-	
11		540 N	539	-0-	-1	-0-	539	3	N	-0-			-0-	
12		558 N	469	-0-	-89	-0-	469	3	N	-0-			-0-	
*01		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-			-0-	

COX C WELL #: 4 RRCID -> 200371 COMPL. DATE 11/06/2003										TOTAL DEPTH	8985	PERF.	8700 -	8869
08		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3	Y	-0-			-0-	
09		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3	Y	-0-			-0-	
10		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3	Y	-0-			-0-	
11		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3	Y	-0-			-0-	
12		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3	Y	-0-			-0-	
*01		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3	Y	-0-			-0-	

UNIVERSITY 32-13W WELL #: 3 RRCID -> 208818 COMPL. DATE 10/09/2004										TOTAL DEPTH	9166	PERF.	8868 -	8922
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-	

UNIVERSITY 32-16S WELL #: 3 RRCID -> 213317 COMPL. DATE 10/27/2005										TOTAL DEPTH	9290	PERF.	8706 -	8900
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
UNIVERSITY 31-32E WELL #: 4 RRCID -> 214982 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8754 - 8904												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-		-0-
09		360 N	329	-0-	-31	-0-	329 3		N	-0-		-0-
10		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-		-0-
11		360 N	344	-0-	-16	-0-	344 3		N	-0-		-0-
12		341 N	309	-0-	-32	-0-	309 3		N	-0-		-0-
*01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	367 3	8 9	N	7	4 1	3
UNIVERSITY 31-31S WELL #: 5 RRCID -> 215619 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9026 - 9218												
08		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 3		Y	-0-		-0-
09		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 3		Y	-0-		-0-
10		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 3		Y	-0-		-0-
11		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 3		Y	-0-		-0-
12		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 3		Y	-0-		-0-
01		1705 N	1393	-0-	-312	-0-	1386 3	7 9	Y	6	3 1	3
UNIVERSITY 31-33E WELL #: 5 RRCID -> 216800 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8552 - 8651												
08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		Y	-0-		-0-
09		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		Y	-0-		-0-
10		341 N	303	-0-	-38	-0-	303 3		Y	-0-		-0-
11		300 N	288	-0-	-12	-0-	288 3		Y	-0-		-0-
12		279 N	196	-0-	-83	-0-	196 3		Y	-0-		-0-
*01		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		Y	-0-		-0-
UNIVERSITY 31-21E WELL #: 3 RRCID -> 217581 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8700 - 8719												
08		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3		Y	-0-		-0-
09		1320 N	1266	-0-	-54	-0-	1266 3		Y	-0-		-0-
10		1395 N	1300	-0-	-95	-0-	1300 3		Y	-0-		-0-
11		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3		Y	-0-		-0-
12		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3		Y	-0-		-0-
*01		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1289 3	11 9	Y	10	5 1	5
UNIVERSITY 32-18N WELL #: 2 RRCID -> 217828 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9060 - 9096												
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 32-13E WELL #: 4 RRCID -> 218142 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9007 - 9179												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 31-15W WELL #: 3 RRCID -> 218640 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8204 - 8271												
08		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3		N	-0-		-0-
09		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3		N	-0-		-0-
10		1860 N	1675	-0-	-185	-0-	1675 3		N	-0-		-0-
11		1560 N	1386	-0-	-174	-0-	1386 3		N	-0-		-0-
12		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 3		N	-0-		-0-
01		1674 N	1451	-0-	-223	-0-	1451 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
UNIVERSITY 31-9E WELL #: 5 RRCID -> 220644 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8211 - 8421												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
08		2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	-0-	2840 3			N	-0-
09		2850 N	2794	-0-	-56	-0-	-0-	2794 3			N	-0-
10		2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	-0-	2981 3			N	-0-
11		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	-0-	2865 3			N	-0-
12		2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	-0-	2887 3			N	-0-
01		2945 N	2870	-0-	-75	-0-	-0-	2870 3			N	-0-

UNIVERSITY 31-14 WELL #: 3 RRCID -> 220656 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8452 - 8478												
08		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	-0-	4206 3			N	-0-
09		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	-0-	3966 3			N	-0-
10		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	-0-	3788 3			N	-0-
11		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	-0-	3478 3			N	-0-
12		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	-0-	3391 3			N	-0-
*01		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	-0-	3426 3			N	-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 221398 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 8814 - 8979												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

HENDERSON 8-10 WELL #: 9 RRCID -> 221915 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8623 - 8788												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

UNIVERSITY 31-16W WELL #: 3 RRCID -> 232637 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8249 - 8394												
08		279 N	278	-0-	-1	-0-	-0-	278 3			N	-0-
09		300 N	279	-0-	-21	-0-	-0-	279 3			N	-0-
10		310 N	289	-0-	-21	-0-	-0-	289 3			N	-0-
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279 3			N	-0-
12		417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417 3			N	-0-
*01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315 3			N	-0-

MEADOWS 15N WELL #: 2 RRCID -> 239176 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8210 - 8216												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
VANCO OIL & GAS CORP. 881484												
UNIVERSITY 15-31 WELL #: 1 RRCID -> 098571 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8184 - 8234												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2	N	-0-			-0-
09		540 N	489	-0-	-51	-0-	489 2	N	-0-			-0-
10		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2	N	-0-			-0-
11		570 N	199	-0-	-371	-0-	199 2	N	-0-			-0-
12		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2	N	-0-			-0-
*01		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2	N	-0-			-0-

VINSON EXPLORATION 886105												
UNIV. EZ WELL #: 1 RRCID -> 104061 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8379 - 8522												
08		341 N	306	-0-	-35	-0-	306 2	N	-0-			109
09		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-			109
10		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2	N	-0-			109
11		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2	N	-0-			109
12		744 N	556	-0-	-188	-0-	556 2	N	-0-			109
*01		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2	N	-0-			109

UNIVERSITY 53 (CANYON) 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER												
BREITBURN OPERATING L.P. 090732												
UNIVERSITY 22 WELL #: 1 RRCID -> 087615 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7115 - 7165												
08		310 N	280	-0-	-30	-0-	280 2	Y	-0-			-0-
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	Y	-0-			-0-
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	Y	-0-			-0-
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	Y	-0-			-0-
*12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	Y	-0-			-0-
*01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 17 A WELL #: 2 RRCID -> 094724 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7012 - 7044												
08		279 N	253	-0-	-26	-0-	253 2	N	-0-			-0-
09		270 N	256	-0-	-14	-0-	256 2	N	-0-			-0-
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-			-0-
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-			-0-
12		279 N	251	-0-	-28	-0-	251 2	N	-0-			-0-
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 24 WELL #: 1 RRCID -> 094725 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7043 - 7071												
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-			-0-
09		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-			-0-
10		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2	N	-0-			-0-
11		120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2	N	-0-			-0-
12		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2	N	-0-			-0-
01		124 N	96	-0-	-28	-0-	96 2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY -24- WELL #: 2 RRCID -> 111818 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7038 - 7068												
08		217 N	38	-0-	-179	-0-	38 2	N	-0-			-0-
09		270 N	9	-0-	-261	-0-	9 2	N	-0-			-0-
10		217 N	65	-0-	-152	-0-	65 2	N	-0-			-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-			-0-
*12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-			-0-
*01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 53 (CANYON)		//CONT.//	92628 300	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732							
UNIVERSITY 13		WELL #:	1	RRCID ->	111988	COMPL. DATE	08/05/1984	TOTAL DEPTH	7910 PERF. 7056 - 7844	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		496 N	467	-0-	-29	-0-	467 2	N	-0-	19
09		480 N	456	-0-	-24	-0-	456 2	N	-0-	19
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-	19
11		450 N	430	-0-	-20	-0-	430 2	N	-0-	19
12		465 N	433	-0-	-32	-0-	433 2	N	-0-	19
01		465 N	427	-0-	-38	-0-	427 2	N	-0-	19

ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131							
UNIVERSITY 53-21B		WELL #:	1	RRCID ->	093359	COMPL. DATE	04/19/1981	TOTAL DEPTH	8250 PERF. 7140 - 7205	
*08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-	8
*09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-	8
*10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-	8
*11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-	8
*12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-	8
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8

PHILLIPS, KEN			663230							
STATE "TI" 18-53		WELL #:	1	RRCID ->	068906	COMPL. DATE	10/06/1976	TOTAL DEPTH	8100 PERF. N/A	
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-	180
09		330 N	307	-0-	-23	-0-	307 2	N	-0-	180
10		341 N	309	-0-	-32	-0-	309 2	N	-0-	180
11		300 N	297	-0-	-3	-0-	297 2	N	-0-	180
12		310 N	302	-0-	-8	-0-	302 2	N	-0-	180
01		310 N	299	-0-	-11	-0-	299 2	N	-0-	180

UNIT PETROLEUM COMPANY			877099							
UNIVERSITY "15"		WELL #:	1	RRCID ->	120155	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 6914 - 6942	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY "D"		WELL #:	3	RRCID ->	185776	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	7082 PERF. 6896 - 6942	
08		992 N	965	-0-	-27	-0-	965 2	N	-0-	16
09		960 N	939	-0-	-21	-0-	939 2	N	-0-	16
10		992 N	948	-0-	-44	-0-	948 2	N	-0-	16
11		930 N	890	-0-	-40	-0-	890 2	N	-0-	16
12		961 N	874	-0-	-87	-0-	874 2	N	-0-	16
01		961 N	940	-0-	-21	-0-	940 2	N	-0-	16

UNIVERSITY "E"		WELL #:	1	RRCID ->	189179	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 6862 - 6926	
08		992 N	949	-0-	-43	-0-	949 2	N	-0-	147
09		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2	N	-0-	147
10		982 N	982	-0-	-0-	-0-	975 2	N	7 9	153
11		930 N	929	-0-	-1	-0-	929 2	N	-0-	153
12		992 N	974	-0-	-18	-0-	966 2	N	8 9	160
01		992 N	950	-0-	-42	-0-	950 2	N	-0-	160

UNIVERSITY 53 (CANYON)		//CONT.//		92628 300	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
TANKERSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	191242	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6826 - 6886
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2			N	-0-		168
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2			N	-0-		168
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	577 2		3 9	N	3		171
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2			N	-0-		171
12	589 N	554	-0-	-35	-0-	554 2			N	-0-		171
01	589 N	546	-0-	-43	-0-	546 2			N	-0-		171

UNIVERSITY		WELL #:		105	RRCID ->	192764	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6722 - 6824
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2			N	-0-		143
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2			N	-0-		143
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2			N	-0-		143
11	570 N	543	-0-	-27	-0-	543 2			N	-0-		143
12	620 N	559	-0-	-61	-0-	559 2			N	-0-		143
01	558 N	555	-0-	-3	-0-	555 2			N	-0-		143

WALES		WELL #:		108	RRCID ->	193336	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6813 - 6865
08	341 N	321	-0-	-20	-0-	321 2			N	-0-		19
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2			N	-0-		19
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	314 2			N	-0-		19
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2			N	-0-		19
12	341 N	309	-0-	-32	-0-	309 2			N	-0-		19
*01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2			N	-0-		19

WTG EXPLORATION		WELL #:		945220	RRCID ->	264167	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	7396	PERF.	7120 - 7189
UNIVERSITY "54-4"		WELL #:		1								
08	4340 X	4067	-0-	-273	-0-	4033 2		34 9	N	31		94
09	4200 X	3558	-0-	-642	-0-	3529 2		29 9	N	26		120
10	4340 X	3528	-0-	-812	-0-	3478 2		50 9	N	45		165
11	4080 X	3263	-0-	-817	-0-	3239 2		24 9	N	22		187
12	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4442 2		14 9	N	13		200
*01	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5075 2		22 9	N	20		220

UNIVERSITY 54 (CANYON)		WELL #:		92630 300	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
WTG EXPLORATION		WELL #:		945220								
UNIVERSITY "54-6"		WELL #:		1	RRCID ->	245507	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	7177 - 7207
08	1364 X	1145	-0-	-219	-0-	1145 2			N	-0-		144
09	1290 X	1053	-0-	-237	-0-	1052 2		1 9	N	1		145
10	1209 X	1071	-0-	-138	-0-	1071 2			N	-0-		145
11	1140 X	1029	-0-	-111	-0-	1027 2		2 9	N	2		147
12	1147 X	1007	-0-	-140	-0-	1007 2			N	-0-		147
01	1147 X	993	-0-	-154	-0-	993 2			N	-0-		147

UPTON RANCH (CANYON)		WELL #:		92716 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TOM GREEN			
J & J SERVICES COMPANY		WELL #:		427662								
UPTON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	116012	COMPL. DATE	07/11/1982	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4295 - 4301
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		99
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		99
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		99
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		99

UPTON RANCH (CANYON) //CONT.// 92716 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
 J & J SERVICES COMPANY //CONT.// 427662
 UPTON, H. C. WELL #: 4401 RRCID -> 218571 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4474 - 4488

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120

V. I. P. (CLEAR FORK) 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 CHILDRESS, C. C. WELL #: 201 U RRCID -> 050652 COMPL. DATE 04/14/1971 TOTAL DEPTH 6985 PERF. N/A

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 1 RRCID -> 052210 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2012 - 2434

08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 1043 U RRCID -> 052449 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 6546 PERF. N/A

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHILDRESS C "101D" WELL #: 1 C RRCID -> 063178 COMPL. DATE 09/09/1968 TOTAL DEPTH 6631 PERF. N/A

08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. 44 WELL #: 3 RRCID -> 190243 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2167 - 2212

08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-			-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
 PIERCE-GULF WELL #: 1 RRCID -> 046976 COMPL. DATE 02/11/1968 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-			98
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			98
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			98
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			98
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			98
*01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			98

PIERCE, V. I. WELL #: 3 RRCID -> 047043 COMPL. DATE 03/24/1968 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			-0-
11	150 N	36	-0-	-114	-0-	36 2		N	-0-			-0-
12	217 N	36	-0-	-181	-0-	36 2		N	-0-			-0-
01	310 N	49	-0-	-261	-0-	49 2		N	-0-			-0-

PIERCE, VICTOR WELL #: 2 C RRCID -> 048607 COMPL. DATE 02/05/1968 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
 PIERCE, ADA WELL #: 1 RRCID -> 042862 COMPL. DATE 09/15/1967 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2090 - 0

08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		N	-0-			-0-
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2		N	-0-			-0-
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		N	-0-			-0-
11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		N	-0-			-0-
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-			-0-
*01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		N	-0-			-0-

PIERCE 105 WELL #: 1 RRCID -> 048605 COMPL. DATE 11/23/1967 TOTAL DEPTH 2580 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE 43 WELL #: 1 RRCID -> 048606 COMPL. DATE 01/29/1968 TOTAL DEPTH 2464 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

V. I. P. (CLEAR FORK)		//CONT.//		92875 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610									
PIERCE, V. I. STATE A		WELL #:		1 U	RRCID ->	053772	COMPL. DATE	10/13/1972	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		Y	-0-			69
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		Y	-0-			69
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	944	2	3 9	Y	3	2 8		70
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	913	2	3 9	Y	3			73
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	918	2	4 9	Y	4	57 1		20
*01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	931	2	55 9	Y	50			70

PIERCE, V. I. -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	054378	COMPL. DATE	12/22/1972	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A		
08	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	2		Y	-0-			13
09	570 N	542	-0-	-28	-0-	542	2		Y	-0-			13
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		Y	-0-			13
11	540 N	515	-0-	-25	-0-	515	2		Y	-0-			13
12	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2		Y	-0-	13 1		-0-
*01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		Y	-0-			-0-

PIERCE, V. I. -A-		WELL #:		5	RRCID ->	062729	COMPL. DATE	06/09/1975	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A		
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
*01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-			-0-

PIERCE, V. I. STATE -A-		WELL #:		4 C	RRCID ->	062953	COMPL. DATE	07/08/1975	TOTAL DEPTH	6550	PERF. N/A		
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
09	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		Y	-0-			-0-

PIERCE, V. I. STATE "A"		WELL #:		5 C	RRCID ->	076784	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 2271 - 2305		
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-			-0-
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2		Y	-0-			-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-			-0-
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
12	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2		Y	-0-			-0-
*01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		Y	-0-			-0-

PIERCE STATE "A", V.I.		WELL #:		13	RRCID ->	143806	COMPL. DATE	10/21/1992	TOTAL DEPTH	6525	PERF. 2260 - 2278		
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-

PIERCE "A", V.I.		WELL #:		9 U	RRCID ->	145666	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 2215 - 2555		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
 PIERCE STATE "A" V. I. WELL #: 10 U RRCID -> 145948 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2256 - 2272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2	N	-0-		-0-
09	210 N	138	-0-	-72	-0-	138	2	N	-0-		-0-
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2	N	-0-		-0-
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2	N	-0-		-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2	N	-0-		-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2	N	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 PIERCE-STATE 106 WELL #: 1 RRCID -> 165086 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2225 - 2270

08	279 N	217	-0-	-62	-0-	73	1	144	2	N	-0-
09	270 N	209	-0-	-61	-0-	74	1	135	2	N	-0-
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	63	1	138	2	N	-0-
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	57	1	119	2	N	-0-
12	217 N	107	-0-	-110	-0-	19	1	88	2	N	-0-
01	186 N	28	-0-	-158	-0-	1	1	27	2	N	-0-

VAUGHN 93264 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
 SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
 VAUGHN, ISABEL -G- WELL #: 97 RRCID -> 276281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41109			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41109			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41109			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41109			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41109			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41109			N	-0-		-0-

VAUGHN (CLEARFORK) 93264 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 KDM PRODUCTION CO 452995
 VAUGHN "85" WELL #: 1 RRCID -> 088465 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3310 - 3338

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAUGHN (QUEEN) 93264 400 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
 TEXAS CRUDE OPERATOR, INC. 845277
 VAUGHAN EST. '86' WELL #: 1 RRCID -> 206150 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1004 - 1088

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61

OIL AND GAS DIVISION

VAUGHN, N. (ELLENBURGER) 93266 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
 THOMPSON, J. CLEO 855610
 VAUGHAN 83 WELL #: 3 RRCID -> 200341 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	279 #	138	-0-	-141	-0-	126	4	12	9	Y	11	9	1	2
09	270 #	78	-0-	-192	-0-	70	4	8	9	Y	7	8	1	1
10	217 #	47	-0-	-170	-0-	33	4	14	9	Y	13	10	1	4
11	168 R	168	-0-	-0-	-0-	155	4	13	9	Y	12	11	1	5
12	515 R	515	-0-	-0-	-0-	500	4	15	9	Y	14	14	1	5
*01	712 R	712	-0-	-0-	-0-	689	4	23	9	Y	21	19	1	7

VELREX (CANYON SAND) 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 HENDERSON, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 019378 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137

HENDERSON, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 019379 COMPL. DATE 12/29/1961 TOTAL DEPTH 6453 PERF. N/A

08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			160
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			160
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			160
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			160
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			160
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			160

HENDERSON, R. L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 019380 COMPL. DATE 11/22/1961 TOTAL DEPTH 7202 PERF. N/A

08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			74
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			74
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			74
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-			74
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			74
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			74

HENDERSON, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 034431 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. N/A

08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-			-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-			-0-
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-			-0-

HENDERSON, R. L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 036552 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			73
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			73
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			73
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			73
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			73
*01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			73

VELREX (CANYON SAND) DISCOVERY OPERATING, INC. HENDERSON, R. L. D		//CONT.// //CONT.//	93410 142 220865	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

HENDERSON, R. L. <td>WELL #:</td> <td>2X</td> <td>RRCID -></td> <td>092434</td> <td>COMPL. DATE</td> <td>11/05/1980</td> <td>TOTAL DEPTH</td> <td>6850</td> <td>PERF.</td> <td>6370</td> <td>-</td> <td>6382</td> <td colspan="3"></td>		WELL #:	2X	RRCID ->	092434	COMPL. DATE	11/05/1980	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6370	-	6382			
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3		N	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3		N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3	9	N	-0-	8				65
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-					65

SUNDOWN ENERGY LP HENDERSON, R. L. <td>WELL #:</td> <td>3</td> <td>RRCID -></td> <td>035686</td> <td>COMPL. DATE</td> <td>02/15/1965</td> <td>TOTAL DEPTH</td> <td>7250</td> <td>PERF.</td> <td>N/A</td> <td colspan="5"></td>		WELL #:	3	RRCID ->	035686	COMPL. DATE	02/15/1965	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A					
08	682	N	680	-0-	-2	-0-	676	2	4	N	4					188
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	N	1					189
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	676	2	2	N	2					191
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	665	2	2	N	2					193
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	662	2	4	N	4					197
01	682	N	658	-0-	-24	-0-	655	2	3	N	3					200

HENDERSON, R. L. <td>WELL #:</td> <td>1</td> <td>RRCID -></td> <td>053695</td> <td>COMPL. DATE</td> <td>09/24/1972</td> <td>TOTAL DEPTH</td> <td>7261</td> <td>PERF.</td> <td>N/A</td> <td colspan="5"></td>		WELL #:	1	RRCID ->	053695	COMPL. DATE	09/24/1972	TOTAL DEPTH	7261	PERF.	N/A					
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	698	2	7	N	6					150
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	664	2	8	N	7					157
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	640	2	6	N	5					162
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	678	2	8	N	7					169
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	676	2	6	N	5					174
*01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	653	2	6	N	5					179

HENDERSON, R. L. <td>WELL #:</td> <td>4</td> <td>RRCID -></td> <td>081185</td> <td>COMPL. DATE</td> <td>02/22/1979</td> <td>TOTAL DEPTH</td> <td>6870</td> <td>PERF.</td> <td>6502</td> <td>-</td> <td>6629</td> <td colspan="3"></td>		WELL #:	4	RRCID ->	081185	COMPL. DATE	02/22/1979	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6502	-	6629			
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2218	2	4	N	4					155
09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2084	2	6	N	5					160
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2110	2	4	N	4					164
11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2042	2	6	N	5					169
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2083	2	7	N	6					175
*01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2014	2	6	N	5					180

THOMAS OIL AND GAS INC. DUFF <td>WELL #:</td> <td>1079G</td> <td>RRCID -></td> <td>091614</td> <td>COMPL. DATE</td> <td>04/22/1980</td> <td>TOTAL DEPTH</td> <td>6630</td> <td>PERF.</td> <td>5516</td> <td>-</td> <td>5815</td> <td colspan="3"></td>		WELL #:	1079G	RRCID ->	091614	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	5516	-	5815			
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-					-0-
09	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2		N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-					-0-
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

VELREX (CANYON SAND)		//CONT.//		93410 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
VERDAD OIL & GAS CORPORATION				884572							
ELDORADO				WELL #: 1	RRCID -> 056989	COMPL. DATE 11/29/1973	TOTAL DEPTH 6609	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		527 N	462	-0-	-65	-0-	462 2	N	-0-		-0-
09		510 N	493	-0-	-17	-0-	493 2	N	-0-		-0-
10		527 N	430	-0-	-97	-0-	430 2	N	-0-		-0-
11		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-		-0-
12		496 N	428	-0-	-68	-0-	428 2	N	-0-		-0-
01		434 N	411	-0-	-23	-0-	411 2	N	-0-		-0-
VELREX (CISCO 6260)				93410 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
BREITBURN OPERATING L.P.				090732							
WILLIAMS, R. S. A				WELL #: 5	RRCID -> 080373	COMPL. DATE 01/18/1979	TOTAL DEPTH 6738	PERF. 6354 -	6502		
08		186 N	105	-0-	-81	-0-	105 2	N	-0-		12
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		12
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-		12
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-		12
12		124 N	25	-0-	-99	-0-	25 2	N	-0-		12
01		155 N	16	-0-	-139	-0-	16 2	N	-0-		12
WILLIAMS, R. S. A				WELL #: 6	RRCID -> 166757	COMPL. DATE 12/04/1997	TOTAL DEPTH 6570	PERF. 6339 -	6493		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414		N	NO RPT		-0-
FORTUNE ENERGY, INC.				278757		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
WILLIAMS "1203"				WELL #: 2	RRCID -> 078413	COMPL. DATE 04/16/1978	TOTAL DEPTH 6760	PERF. 6310 -	6319		
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-		7
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
WILLIAMS "1157"				WELL #: 1	RRCID -> 078414	COMPL. DATE 04/17/1978	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6305 -	6351		
08		98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	99	-0-	99	99	99 2	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	100	-0-	100	199	100 2	N	-0-		-0-
11		299 X	100	-0-	-199	-0-	100 2	N	-0-		-0-
12		104 X	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-
*01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-		-0-
WILLIAMS "1203"				WELL #: 1	RRCID -> 078449	COMPL. DATE 03/21/1977	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6377 -	6387		
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	Y	-0-		10
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2	Y	-0-		10
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	Y	-0-		10
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2	Y	-0-		10
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-		10
*01		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	Y	-0-		10

VELREX (CISCO 6260) FORTUNE ENERGY, INC. WILLIAMS "1157"		//CONT.// //CONT.//	93410 426 278757	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

VELREX (CISCO 6260) FORTUNE ENERGY, INC. WILLIAMS "1157"		//CONT.//	93410 426	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER				
		//CONT.//	278757							
		WELL #:	3	RRCID ->	183386	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	6532	PERF. 6371 - 6485
08	434 N	296	-0-	-138	-0-	294 2	2 9	N	2	49
09	390 N	316	-0-	-74	-0-	313 2	3 9	N	3	52
10	372 N	240	-0-	-132	-0-	234 2	6 9	N	5	57
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299 2		N	-0-	57
12	434 N	313	-0-	-121	-0-	313 2		N	-0-	57
*01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	350 2	2 9	N	2	59

MEADOR, T. C. MEADOR, T. C.				556547						
		WELL #:	9	RRCID ->	075364	COMPL. DATE	01/07/1978	TOTAL DEPTH	6850	PERF. N/A
08	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	36 1	2910 3	N	-0-	155
09	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	36 1	2551 3	N	-0-	155
10	3100 X	2687	-0-	-413	-0-	36 1	2651 3	N	-0-	155
11	3000 X	2242	-0-	-758	-0-	36 1	2206 3	N	-0-	155
12	3100 X	2803	-0-	-297	-0-	36 1	2767 3	N	-0-	155
01	2945 X	1504	-0-	-1441	-0-	36 1	1468 3	N	-0-	155

TXP, INCORPORATED MEADOR "A"				875395						
		WELL #:	4	RRCID ->	207216	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	7056	PERF. 6350 - 6743
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	516 2	54 9	N	49	171 1 53
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	519 2	30 9	N	27	5 8 75
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	332 2	19 9	N	17	2 8 90
11	540 N	413	-0-	-127	-0-	376 2	37 9	N	34	5 8 119
12	558 N	428	-0-	-130	-0-	364 2	64 9	N	58	177
*01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	364 2	36 9	N	33	164 1 46

MEADOR "A"										
		WELL #:	2	RRCID ->	207219	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6803	PERF. 6449 - 6581
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	529 2	42 9	Y	38	81 1 80
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	480 2	44 9	Y	40	120
10	527 N	426	-0-	-101	-0-	418 2	8 9	Y	7	81 1 46
11	540 N	476	-0-	-64	-0-	411 2	65 9	Y	59	105
12	527 N	374	-0-	-153	-0-	349 2	25 9	Y	23	128
*01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	394 2	44 9	Y	40	168

MEADOR "A"										
		WELL #:	6	RRCID ->	208506	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	6889	PERF. 6722 - 6736
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-	-0-
09	660 N	602	-0-	-58	-0-	602 2		N	-0-	-0-
10	651 N	568	-0-	-83	-0-	568 2		N	-0-	-0-
11	630 N	576	-0-	-54	-0-	576 2		N	-0-	-0-
12	620 N	576	-0-	-44	-0-	576 2		N	-0-	-0-
*01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-	-0-

MEADOR, T.C.										
		WELL #:	7	RRCID ->	209316	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	7299	PERF. 6532 - 6635
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-	-0-
09	420 N	380	-0-	-40	-0-	380 2		N	-0-	-0-
10	434 N	336	-0-	-98	-0-	336 2		N	-0-	-0-
11	390 N	346	-0-	-44	-0-	346 2		N	-0-	-0-
12	403 N	310	-0-	-93	-0-	310 2		N	-0-	-0-
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	305 2		N	-0-	-0-

VELREX (CISCO 6260)		//CONT.//		93410 426	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
WILLIAMS, PEARL 1203		WELL #:		1	RRCID ->	170153	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6436 - 6461
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			107
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			107
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 2		N	-0-			107
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			107
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			107
*01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			107

WILLIAMS, PEARL "1203 B"		WELL #:		3	RRCID ->	179200	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	6578	PERF.	6359 - 6521
08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N	-0-			-0-
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-			-0-
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-			-0-
11	1230 N	1164	-0-	-66	-0-	1164 2		N	-0-			-0-
12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2		N	-0-			-0-
01	1240 N	1209	-0-	-31	-0-	1209 2		N	-0-			-0-

WILLIAMS, PEARL "1203"		WELL #:		2	RRCID ->	184163	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6434 - 6460
08	682 N	642	-0-	-40	-0-	640 2	2 9	N	2			60
09	600 N	589	-0-	-11	-0-	589 2		N	-0-			60
10	620 N	569	-0-	-51	-0-	569 2		N	-0-			60
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-			60
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-			60
*01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-			60

VELREX (HENDERSON)		//CONT.//		93410 568	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.				130432								
ROACH "50"		WELL #:		6	RRCID ->	141591	COMPL. DATE	02/28/1994	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6471 - 6615
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1 1	1347 3	Y	-0-			-0-
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1 1	1260 3	Y	-0-			-0-
10	1488 N	966	-0-	-522	-0-	1 1	965 3	Y	-0-			-0-
11	1290 N	1128	-0-	-162	-0-	1 1	1127 3	Y	-0-			-0-
12	1302 N	1183	-0-	-119	-0-	1 1	1182 3	Y	-0-			-0-
*01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1 1	1134 3	Y	-0-			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
XRL.												
WELL #:		3		RRCID ->	136221	COMPL. DATE	10/11/1990	TOTAL DEPTH	6791	PERF.	6250 - 6264	
08	589 N	558	-0-	-31	-0-	548 3	10 9	Y	9			28
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	567 3	14 9	Y	13			41
10	620 N	529	-0-	-91	-0-	495 3	34 9	Y	31	46 1		26
11	540 N	472	-0-	-68	-0-	450 3	22 9	Y	20	28 1		18
12	589 N	505	-0-	-84	-0-	483 3	22 9	Y	20	23 1		15
01	527 N	450	-0-	-77	-0-	429 3	21 9	Y	19	22 1		12

HGN OPERATING I, LLC		//CONT.//		383323	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
HENDERSON, R. L.												
WELL #:		10		RRCID ->	158278	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	N/A	
08	933 X	933	-0-	-0-	-0-	921 3	12 9	N	11			127
09	896 X	896	-0-	-0-	-0-	884 3	12 9	N	11			138
10	908 X	908	-0-	-0-	-0-	893 3	15 9	N	14			152
11	900 X	883	-0-	-17	-0-	871 3	12 9	N	11			163
12	930 X	894	-0-	-36	-0-	879 3	15 9	N	14			177
*01	939 X	939	-0-	-0-	-0-	927 3	12 9	N	11			188

VELREX (HENDERSON)		//CONT.//		93410 568		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
CASE 57				WELL #:	4	RRCID ->	170066	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	6795	PERF.	6469 - 6544	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		806 X	800	-0-	-6	-0-	763 2	37 9	N		34			160
09		787 X	787	-0-	-0-	-0-	763 2	24 9	N		22			182
10		775 X	726	-0-	-49	-0-	708 2	18 9	N		16	170 1		28
11		780 X	608	-0-	-172	-0-	608 2		N		-0-			28
12		806 X	731	-0-	-75	-0-	681 2	50 9	N		45			73
01		806 X	708	-0-	-98	-0-	695 2	13 9	N		12			85

VELREX (HENDERSON UPPER)				93410 710		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.				130432										
HENDERSON, R. L. "60"				WELL #:	1	RRCID ->	135895	COMPL. DATE	08/08/1990	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6065 - 6236	
08		217 N	187	-0-	-30	-0-	1 1	186 3	N		-0-			92
09		210 N	196	-0-	-14	-0-	1 1	195 3	N		-0-			92
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	1 1	190 3	N		-0-			92
11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	1 1	235 3	N		-0-			92
12		245 N	245	-0-	-0-	-0-	1 1	244 3	N		-0-			92
*01		243 N	243	-0-	-0-	-0-	1 1	242 3	N		-0-			92

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
FIFTY ONE				220865										
FIFTY ONE				WELL #:	2	RRCID ->	159751	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6783	PERF.	6499 - 6576	
08		1333 N	1314	-0-	-19	-0-	1299 3	15 9	Y		14	146 1		16
09		1290 N	1223	-0-	-67	-0-	1211 3	12 9	Y		11			27
10		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1364 3	41 9	Y		37			64
11		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1371 3	37 9	Y		34			98
12		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1300 3	67 9	Y		61			159
*01		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1333 3	91 9	Y		83	147 1		95

RUTH C				220865		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
RUTH C				220865										
RUTH C				WELL #:	1	RRCID ->	159752	COMPL. DATE	07/20/1996	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	6409 - 6667	
08		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N		-0-			61
09		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N		-0-			61
10		496 N	434	-0-	-62	-0-	420 3	14 9	N		13			74
11		420 N	404	-0-	-16	-0-	403 3	1 9	N		1			75
12		434 N	428	-0-	-6	-0-	417 3	11 9	N		10			85
01		434 N	421	-0-	-13	-0-	410 3	11 9	N		10			95

FIFTY ONE				220865		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
FIFTY ONE				220865										
FIFTY ONE				WELL #:	3	RRCID ->	181749	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	6782	PERF.	6418 - 6566	
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	N		1	9 1		6
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	19 3	1 9	N		1			7
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	89 3	2 9	N		2			9
11		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N		2			11
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-			11
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N		-0-	11 1		-0-

ROACH B				220865		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
ROACH B				220865										
ROACH B				WELL #:	4	RRCID ->	184169	COMPL. DATE	05/05/2001	TOTAL DEPTH	6777	PERF.	6295 - 6609	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

VELREX (HENDERSON UPPER)		//CONT.//		93410 710	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
DEAL 33				WELL #: A 3	RRCID -> 138255	COMPL. DATE 01/27/1991	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6642	- 6722					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHILLIPS "1229"				WELL #: 1	RRCID -> 139132	COMPL. DATE 03/05/1991	TOTAL DEPTH 6940	PERF. 6734	- 6833					
08	403 N	12	-0-	-391	-0-	4 1	6 2	Y	2					46
09	570 N	14	-0-	-556	-0-	4 1	6 2	Y	4					50
10	465 N	18	-0-	-447	-0-	4 9	9 9	Y	8					58
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	10 2	11 9	Y	10					68
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	18 2	18 9	Y	16	66	1			18
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	9 2	9 9	Y	8					26

VELREX (WOLFCAMP)				93410 780	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
VERDAD OIL & GAS CORPORATION				884572										
LUX				WELL #: 1	RRCID -> 119089	COMPL. DATE 09/21/1983	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5344	- 5544					
08	496 X	480	-0-	-16	-0-	480 2		N	-0-					39
09	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-					39
10	465 X	399	-0-	-66	-0-	384 2	15 9	N	14					53
11	452 X	452	-0-	-0-	-0-	439 2	13 9	N	12					65
12	469 X	469	-0-	-0-	-0-	454 2	15 9	N	14					79
*01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	457 2	18 9	N	16					95

CASE				WELL #: 3	RRCID -> 141229	COMPL. DATE 10/01/1982	TOTAL DEPTH 6741	PERF. 5501	- 5545					
08	403 X	402	-0-	-1	-0-	402 2		N	-0-					153
09	360 X	359	-0-	-1	-0-	359 2		N	-0-					153
10	403 X	332	-0-	-71	-0-	326 2	6 9	N	5					158
11	390 X	370	-0-	-20	-0-	363 2	7 9	N	6					164
12	403 X	373	-0-	-30	-0-	363 2	10 9	N	9					173
01	403 X	383	-0-	-20	-0-	364 2	19 9	N	17					190

VELREX, SW. (CANYON)				93416 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC				078032										
DE LONG				WELL #: 1	RRCID -> 036272	COMPL. DATE 03/11/1965	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
08	93 N	14	-0-	-79	-0-	14 2		N	-0-					77
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 2		N	-0-					77
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-					77
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-					77
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-					77
*01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-					77

DE LONG, A. B.				WELL #: 1 H	RRCID -> 039922	COMPL. DATE 07/19/1966	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6584	- 6616					
08	217 N	183	-0-	-34	-0-	183 2		N	-0-					79
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	180 2		N	-0-					79
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2		N	-0-					79
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-					79
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2		N	-0-					79
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-					79

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		N/A		
VELREX, SW. (CANYON) //CONT.// 93416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER												
HENDERSON, PETER OIL CO. 377075												
CASE, J. I. WELL #: 1 C RRCID -> 037274 COMPL. DATE 10/05/1965 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	4	1	455	2	Y	-0-	57
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	4	1	449	2	Y	-0-	57
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	4	1	405	2	Y	-0-	57
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	4	1	431	2	Y	-0-	57
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	4	1	480	2	Y	8	65
*01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	4	1	479	2	Y	-0-	65
CASE, J. I. WELL #: 2 C RRCID -> 038273 COMPL. DATE 02/17/1966 TOTAL DEPTH 7473 PERF. N/A												
08	279 N	86	-0-	-193	-0-	1	1	85	2	Y	-0-	54
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	2	1	235	2	Y	-0-	54
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	1	1	160	2	Y	-0-	54
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	1	1	77	2	Y	-0-	54
12	248 N	44	-0-	-204	-0-	44	2			Y	-0-	54
01	155 N	45	-0-	-110	-0-	45	2			Y	-0-	54
THOMAS OIL AND GAS INC. 852145												
CASE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 100672 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6512 - 6528												
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-	20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2015 - PLUGGED 08/18/15												
VELREX, SW. (PENN. CONGL.) 93416 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER												
HENDERSON, PETER OIL CO. 377075												
CASE, J. I. WELL #: 1 T RRCID -> 037609 COMPL. DATE 11/23/1965 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A												
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
VELREX, SW. (WOLFCAMP) 93416 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER												
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865												
RIC WELL #: 2 RRCID -> 043169 COMPL. DATE 01/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5546 - 5612												
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-	-0-
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-	-0-
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-	-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-	-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-	-0-
*01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-	-0-
DELONG A WELL #: 2 RRCID -> 184170 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5561 - 5571												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

VELREX, SW. (WOLFCAMP) TXP, INCORPORATED MEADOR "A"		//CONT.//	93416 800 875395	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SCHLEICHER										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 212952	COMPL. DATE 06/09/2005	TOTAL DEPTH 6825	PERF. 5232	-	5262							
08	1171 R	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
09	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
10	1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
11	1140 #	1092	-0-	-48	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
12	1178 #	1122	-0-	-56	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
01	1178 #	1113	-0-	-65	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
VENADO (WOLFCAMP) OXY USA INC. STOCKTON						93438 700 630591	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER				
		WELL #: 1		RRCID -> 067343	COMPL. DATE 02/01/1976	TOTAL DEPTH 3500	PERF. N/A									
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
VERIBEST (HARKEY) LOW-END OIL LLC JOHNSON, J. WILLIS "A"						93573 500 510360	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: TOM GREEN				
		WELL #: 1		RRCID -> 216778	COMPL. DATE 01/15/2006	TOTAL DEPTH 4742	PERF. 4334	-	4342							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
W. J. B. (CANYON) OXY USA INC. THOMSON, THAD A., JR., ET AL -C-						94314 500 630591	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
		WELL #: 1		RRCID -> 047769	COMPL. DATE 01/16/1970	TOTAL DEPTH 6910	PERF. N/A									
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
THOMSON, THAD A. ETAL -E-												WELL #: 1 RRCID -> 053009 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A				
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					102
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					102
10	775 N	480	-0-	-295	-0-	480	2			N	-0-					102
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					102
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					102
*01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					102
THOMSON "E"												WELL #: 3 RRCID -> 097346 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5787 - 5818				
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					88
09	630 N	526	-0-	-104	-0-	526	2			N	-0-					88
10	806 N	572	-0-	-234	-0-	572	2			N	-0-					88
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					88
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					88
*01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					88

OIL AND GAS DIVISION

W.O.D. (CANYON)		94353 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865									
WELL #:	1	RRCID ->	084348	COMPL. DATE	06/30/1979	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6755 -	6788	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-		108
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-		108
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-		108
11	360 N	217	-0-	-143	-0-	217	3	N	-0-		108
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-		108
*01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3	N	-0-		108

LIN A		WELL #:		2	RRCID ->	085021	COMPL. DATE	08/26/1979	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6759 - 6817
08	961 N	369	-0-	-592	-0-	369	3	N	-0-		104
09	870 N	436	-0-	-434	-0-	433	3	3 9 N	3		107
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	484	3	4 9 N	4		111
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	729	3	3 9 N	3		114
12	465 N	354	-0-	-111	-0-	353	3	1 9 N	1		115
01	496 N	336	-0-	-160	-0-	335	3	1 9 N	1		116

LIN C		WELL #:		1	RRCID ->	091035	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	7032	PERF. 6731 - 6765
08	372 N	191	-0-	-181	-0-	190	3	1 9 N	1		105
09	330 N	205	-0-	-125	-0-	202	3	3 9 N	3		108
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	303	3	2 9 N	2		110
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	168	3	1 9 N	1		111
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	199	3	1 9 N	1		112
*01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	401	3	1 9 N	1		113

LIN "AX"		WELL #:		1	RRCID ->	098884	COMPL. DATE	03/28/1982	TOTAL DEPTH	7091	PERF. 6906 - 6936
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		73
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	360	3	12 9 N	11		84
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	301	3	6 9 N	5		89
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	294	3	1 9 N	1		90
12	372 N	281	-0-	-91	-0-	275	3	6 9 N	5		95
01	310 N	68	-0-	-242	-0-	60	3	8 9 N	7	71 1	31

LIN "E"		WELL #:		1	RRCID ->	100286	COMPL. DATE	06/07/1982	TOTAL DEPTH	7181	PERF. 6927 - 6957
08	558 N	426	-0-	-132	-0-	426	3	N	-0-		-0-
09	540 N	398	-0-	-142	-0-	398	3	N	-0-		-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-		-0-
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-		-0-
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-		-0-
01	558 N	415	-0-	-143	-0-	415	3	N	-0-		-0-

LIN "F"		WELL #:		1	RRCID ->	105334	COMPL. DATE	04/25/1983	TOTAL DEPTH	7213	PERF. 6789 - 6965
08	899 N	679	-0-	-220	-0-	679	3	N	-0-		-0-
09	840 N	385	-0-	-455	-0-	385	3	N	-0-		-0-
10	744 N	304	-0-	-440	-0-	304	3	N	-0-		-0-
11	660 N	184	-0-	-476	-0-	184	3	N	-0-		-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-		-0-
*01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-		-0-

LIN G		WELL #:		1	RRCID ->	110878	COMPL. DATE	03/13/1984	TOTAL DEPTH	7251	PERF. 7036 - 7052
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	308	3	4 9 N	4		30
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	329	3	12 9 N	11		41
10	372 N	359	-0-	-13	-0-	351	3	8 9 N	7		48
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	292	3	2 9 N	2		50
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	453	3	1 9 N	1		51
01	372 N	318	-0-	-54	-0-	318	3	N	-0-		51

W.O.D. (CANYON)		//CONT.//		94353 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER					
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865											
WELL #:	1	RRCID ->	128013	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	7054	PERF.	6876	-	6900				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	186 N	149	-0-	-37	-0-	140	3	9	9	N	8				59
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	211	3	10	9	N	9				68
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	194	3	12	9	N	11				79
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	146	3	19	9	N	17				96
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	171	3	23	9	N	21				117
01	217 N	164	-0-	-53	-0-	142	3	22	9	N	20				137

LIN "I"		WELL #:		1	RRCID ->	130714	COMPL. DATE	04/06/1989	TOTAL DEPTH	7219	PERF.	7042	-	7064	
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-				-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-				-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-				-0-
11	420 N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-				-0-
12	403 N	258	-0-	-145	-0-	258	3			N	-0-				-0-
01	403 N	249	-0-	-154	-0-	249	3			N	-0-				-0-

LIN B		WELL #:		1	RRCID ->	131038	COMPL. DATE	04/04/1989	TOTAL DEPTH	7090	PERF.	6521	-	6570	
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-				-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-				-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-				-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-				-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	247	3	13	9	N	12	9	1		3
*01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	968	3	55	9	N	50	30	1		23

LIN "K"		WELL #:		1	RRCID ->	136244	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6899	-	7183	
08	310 N	219	-0-	-91	-0-	204	3	15	9	N	14				72
09	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-				72
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-				72
11	210 N	75	-0-	-135	-0-	75	3			N	-0-				72
12	279 N	34	-0-	-245	-0-	34	3			N	-0-				72
*01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	149	3	56	9	N	51				123

LIN L		WELL #:		1	RRCID ->	143221	COMPL. DATE	11/04/1992	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	6746	-	6978	
08	961 N	862	-0-	-99	-0-	862	3			N	-0-				25
09	900 N	797	-0-	-103	-0-	797	3			N	-0-				25
10	775 N	711	-0-	-64	-0-	711	3			N	-0-				25
11	840 N	311	-0-	-529	-0-	311	3			N	-0-				25
12	837 N	538	-0-	-299	-0-	538	3			N	-0-				25
01	713 N	425	-0-	-288	-0-	425	3			N	-0-				25

LIN AY		WELL #:		1	RRCID ->	143222	COMPL. DATE	10/28/1992	TOTAL DEPTH	7161	PERF.	6905	-	7028	
08	651 N	573	-0-	-78	-0-	573	3			N	-0-				64
09	600 N	538	-0-	-62	-0-	529	3	9	9	N	8				72
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	591	3	4	9	N	4				76
11	540 N	459	-0-	-81	-0-	456	3	3	9	N	3				79
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	668	3	6	9	N	5				84
*01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	618	3	4	9	N	4	5	1		83

LIN AZ		WELL #:		1	RRCID ->	143416	COMPL. DATE	11/30/1992	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	6568	-	6921	
08	496 N	473	-0-	-23	-0-	469	3	4	9	Y	4				50
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	571	3	4	9	Y	4				54
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	841	3	4	9	Y	4				58
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	618	3	7	9	Y	6				64
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	784	3	10	9	Y	9				73
*01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	681	3	15	9	Y	14	71	1		16

W.O.D. (CANYON)		//CONT.//		94353 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER			
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865									
LIN H		WELL #:		2	RRCID ->	175075	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	6895 - 6990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		594 N	594	-0-	-0-	577 3		17 9	N	15			120
09		576 N	576	-0-	-0-	565 3		11 9	N	10			130
10		566 N	566	-0-	-0-	560 3		6 9	N	5			135
11		577 N	577	-0-	-0-	544 3		33 9	N	30			165
12		589 N	558	-0-	-31	544 3		14 9	N	13			178
01		558 N	425	-0-	-133	411 3		14 9	N	13	172 1		19

LIN AY		WELL #:		2	RRCID ->	185191	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	6814 - 6848
08		124 N	89	-0-	-35	82 3		7 9	Y	6		65
09		120 N	68	-0-	-52	62 3		6 9	Y	5		70
10		106 N	106	-0-	-0-	99 3		7 9	Y	6		76
11		90 N	90	-0-	-0-	79 3		11 9	Y	10		86
12		93 N	93	-0-	-0-	79 3		14 9	Y	13		99
01		93 N	89	-0-	-4	65 3		24 9	Y	22	106 1	15

WALKER-GRANT (STRAWN)		94766 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCCULLOCH			
KOLLAO PROPERTIES LLC		474275										
CALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	151236	COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL DEPTH	1685	PERF.	1475 - 1480
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WALKER, LARRY W.		892645		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: IRION			
WALKER, GILLIE		474275										
WELL #:		1		RRCID ->	019042	COMPL. DATE	03/03/1958	TOTAL DEPTH	2476	PERF.	N/A	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WARDLAW THREE (WOLFCAMP 5800)		95215 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: IRION			
WALBET, INC.		891734										
WARDLAW A		WELL #:		1	RRCID ->	069532	COMPL. DATE	11/12/1976	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	N/A
08	651 N	595	-0-	-56	-0-	595 2			N	-0-		-0-
09	690 N	683	-0-	-7	-0-	683 2			N	-0-		-0-
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2			N	-0-		-0-
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2			N	-0-		-0-
12	713 N	614	-0-	-99	-0-	614 2			N	-0-		-0-
*01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2			N	-0-		-0-

WATSON RANCH (CANYON)		95495 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC		927659										
ARLEDGE		WELL #:		1016	RRCID ->	104062	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	15621	PERF.	4664 - 5344
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 3			N	-0-		-0-
09	1290 N	1188	-0-	-102	-0-	1188 3			N	-0-		-0-
10	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	1297 3			N	-0-		-0-
11	1260 N	1187	-0-	-73	-0-	1187 3			N	-0-		-0-
12	1240 N	1175	-0-	-65	-0-	1175 3			N	-0-		-0-
01	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	1237 3			N	-0-		-0-

WATSON RANCH (CANYON) //CONT.// 95495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
 ARLEDGE STATE WELL #: 2 RRCID -> 168461 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3576 - 4330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
09	420 N	364	-0-	-56	-0-	364	3		N	-0-			-0-
10	403 N	318	-0-	-85	-0-	318	3		N	-0-			-0-
11	390 N	238	-0-	-152	-0-	238	3		N	-0-			-0-
12	372 N	155	-0-	-217	-0-	155	3		N	-0-			-0-
*01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4102 RRCID -> 168663 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3334 - 3352

08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			-0-
01	682 N	668	-0-	-14	-0-	668	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE RANCHES WELL #: 1701 RRCID -> 169981 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4958 - 5977

08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
*01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-

WEST BAY (HARKEY SAND) 96498 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
 SMC OIL & GAS, INC. 789634
 ARROTT, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 145922 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5354 - 5362

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104

WHITEHEAD (ELLENBURGER) 96929 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 SUDDERTH, J.F. & M.E. "D" WELL #: 3 RRCID -> 153687 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 9562 - 9684

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 1SW RRCID -> 210189 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9200

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITEHEAD (STRAWN) CYCLONE EXPLORATION, INC. VALLIANT, LEE ROY			96929 600 195844			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
WELL #:			1			RRCID -> 112683			COMPL. DATE 08/02/1984			TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8214 - 8271					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. ALFORD, MARGARET F. -A-			252131			RRCID -> 065892			COMPL. DATE 02/11/1976			TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A					
WELL #:			1			RRCID -> 065892			COMPL. DATE 02/11/1976			TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A					
*08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	68	1	809	2	N	-0-	-0-					
*09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	62	1	785	2	N	-0-	-0-					
*10	899 N	867	-0-	-32	-0-	65	1	802	2	N	-0-	-0-					
*11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	63	1	741	2	N	-0-	-0-					
*12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	67	1	795	2	N	-0-	-0-					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
MORRIS BROTHERS			WELL #:			1			RRCID -> 066555			COMPL. DATE 05/20/1976			TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A		
*08	775 N	712	-0-	-63	-0-	32	1	680	2	Y	-0-	-0-					
*09	1200 N	645	-0-	-555	-0-	29	1	616	2	Y	-0-	-0-					
*10	1054 N	640	-0-	-414	-0-	27	1	613	2	Y	-0-	-0-					
*11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	27	1	587	2	Y	-0-	-0-					
*12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	28	1	626	2	Y	-0-	-0-					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
RENFRO, BETTY FAYE -C-			WELL #:			1			RRCID -> 066602			COMPL. DATE 05/25/1976			TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A		
*08	1302 N	932	-0-	-370	-0-	54	1	876	2	Y	2	4 1	4				
*09	990 N	896	-0-	-94	-0-	53	1	841	2	Y	2	4 1	2				
*10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	51	1	846	2	Y	3		5				
*11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	47	1	762	2	Y	4	4 1	5				
*12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	47	1	751	2	Y	3	5 1	3				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				3				
JOHANSEN, MARJORY R.			WELL #:			1			RRCID -> 067258			COMPL. DATE 07/10/1976			TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A		
*08	248 N	170	-0-	-78	-0-	8	1	162	2	Y	-0-	-0-					
*09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	2	Y	-0-	-0-					
*10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	25	1	565	2	Y	-0-	-0-					
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	2	Y	-0-	-0-					
*12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	2	Y	-0-	-0-					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
SUDDERTH, J. F. & M. E. -B-			WELL #:			1			RRCID -> 067279			COMPL. DATE 07/09/1976			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8868 - 0		
*08	1023 N	912	-0-	-111	-0-	183	1	729	2	Y	-0-	-0-					
*09	990 N	828	-0-	-162	-0-	171	1	657	2	Y	-0-	-0-					
*10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	172	1	656	2	Y	-0-	-0-					
*11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	180	1	615	2	Y	-0-	-0-					
*12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	186	1	633	2	Y	-0-	-0-					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					

O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
BEASELY, JAKE TRUST OPERAT. AREA WELL #: 1 RRCID -> 068674 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 9401 PERF. N/A															
*08	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	158	1	1871	2	N	-0-				-0-
*09	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	159	1	2029	2	N	-0-				-0-
*10	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	156	1	1925	2	N	-0-				-0-
*11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	113	1	1329	2	N	-0-				-0-
*12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	140	1	1661	2	N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 069028 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A															
*08	2573 X	1656	-0-	-917	-0-	74	1	1582	2	Y	-0-				-0-
*09	2490 X	1755	-0-	-735	-0-	78	1	1677	2	Y	-0-				-0-
*10	2573 X	1848	-0-	-725	-0-	78	1	1770	2	Y	-0-				-0-
11	2430 X	1758	-0-	-672	-0-	77	1	1681	2	Y	-0-				-0-
12	2480 X	1792	-0-	-688	-0-	77	1	1715	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MORRISS BROTHERS "D" WELL #: 1 RRCID -> 069153 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A															
*08	279 N	221	-0-	-58	-0-	10	1	211	2	Y	-0-				-0-
*09	300 N	212	-0-	-88	-0-	9	1	203	2	Y	-0-				-0-
*10	310 N	218	-0-	-92	-0-	9	1	209	2	Y	-0-				-0-
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	-0-				-0-
*12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BROWN, JACK W. A. WELL #: 1 RRCID -> 069581 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 8990 PERF. N/A															
*08	1302 N	899	-0-	-403	-0-	40	1	859	2	Y	-0-				-0-
*09	1170 N	892	-0-	-278	-0-	40	1	852	2	Y	-0-				-0-
*10	1147 N	902	-0-	-245	-0-	38	1	864	2	Y	-0-				-0-
*11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	37	1	800	2	Y	-0-				-0-
*12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	37	1	827	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BROWN, JACK W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 069582 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A															
*08	124 N	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	2	Y	-0-				-0-
*09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-				-0-
*10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
KARNES, W.H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 069744 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A															
*08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	2	Y	-0-				-0-
*09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	32	1	272	2	Y	-0-				-0-
*10	248 N	203	-0-	-45	-0-	20	1	183	2	Y	-0-				-0-
*11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	Y	-0-				-0-
*12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	21	1	177	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 070569 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A															
*08	682 N	673	-0-	-9	-0-	30	1	643	2	Y	-0-				-0-
*09	660 N	637	-0-	-23	-0-	28	1	609	2	Y	-0-				-0-
*10	682 N	662	-0-	-20	-0-	28	1	634	2	Y	-0-				-0-
*11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	608	2	Y	-0-				-0-
*12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	30	1	683	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MORRISS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 073212 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	310 N	225	-0-	-85	-0-	10	1	215	2	Y	-0-			-0-
*09	300 N	213	-0-	-87	-0-	9	1	204	2	Y	-0-			-0-
*10	310 N	226	-0-	-84	-0-	10	1	216	2	Y	-0-			-0-
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	-0-			-0-
*12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 3 RRCID -> 073213 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 8780 PERF. N/A														
*08	1209 N	848	-0-	-361	-0-	38	1	810	2	Y	-0-			-0-
*09	1170 N	903	-0-	-267	-0-	40	1	863	2	Y	-0-			-0-
*10	1178 N	1022	-0-	-156	-0-	43	1	979	2	Y	-0-			-0-
*11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	40	1	867	2	Y	-0-			-0-
*12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	43	1	962	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073455 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A														
*08	1457 N	1396	-0-	-61	-0-	108	1	1288	2	N	-0-			-0-
*09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	97	1	1231	2	N	-0-			-0-
*10	1457 N	1368	-0-	-89	-0-	102	1	1266	2	N	-0-			-0-
*11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	100	1	1176	2	N	-0-			-0-
*12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	107	1	1265	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRISS BROTHERS "D" WELL #: 2 RRCID -> 081584 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8520 - 8584														
*08	527 N	381	-0-	-146	-0-	17	1	364	2	Y	-0-			-0-
*09	510 N	361	-0-	-149	-0-	16	1	345	2	Y	-0-			-0-
*10	558 N	372	-0-	-186	-0-	16	1	356	2	Y	-0-			-0-
*11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	2	Y	-0-			-0-
*12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 3 RRCID -> 081605 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8780														
*08	1209 N	842	-0-	-367	-0-	38	1	804	2	Y	-0-			-0-
*09	1170 N	722	-0-	-448	-0-	32	1	690	2	Y	-0-			-0-
*10	1209 N	700	-0-	-509	-0-	30	1	670	2	Y	-0-			-0-
*11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	27	1	584	2	Y	-0-			-0-
*12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	27	1	606	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A WELL #: 1 RRCID -> 082602 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8720 - 8761														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP B WELL #: 1 RRCID -> 084474 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8739 - 8781														
*08	186 N	167	-0-	-19	-0-	13	1	154	2	N	-0-			-0-
*09	180 N	160	-0-	-20	-0-	12	1	148	2	N	-0-			-0-
*10	186 N	158	-0-	-28	-0-	12	1	146	2	N	-0-			-0-
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	N	-0-			-0-
*12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP A		WELL #:		2	RRCID ->	084583	COMPL. DATE	09/16/1979	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8523 - 8554			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	775 N	416	-0-	-359	-0-		32	1	384	2	N	-0-			-0-
*09	720 N	215	-0-	-505	-0-		16	1	199	2	N	-0-			-0-
*10	651 N	228	-0-	-423	-0-		17	1	211	2	N	-0-			-0-
*11	252 N	252	-0-	-0-	-0-		20	1	232	2	N	-0-			-0-
*12	451 N	451	-0-	-0-	-0-		35	1	416	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SUDDERTH, J. F. & M. E. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	085100	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8790 - 9074			
*08	465 N	407	-0-	-58	-0-		82	1	325	2	Y	-0-			-0-
*09	450 N	367	-0-	-83	-0-		76	1	291	2	Y	-0-			-0-
*10	375 N	375	-0-	-0-	-0-		78	1	297	2	Y	-0-			-0-
*11	357 N	357	-0-	-0-	-0-		81	1	276	2	Y	-0-			-0-
*12	366 N	366	-0-	-0-	-0-		83	1	283	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BROWN, JACK "D"		WELL #:		1	RRCID ->	086156	COMPL. DATE	01/31/1980	TOTAL DEPTH	9085	PERF.	8673 - 8709			
*08	465 N	202	-0-	-263	-0-		9	1	193	2	Y	-0-			-0-
*09	300 N	268	-0-	-32	-0-		12	1	256	2	Y	-0-			-0-
*10	279 N	207	-0-	-72	-0-		9	1	198	2	Y	-0-			-0-
*11	176 N	176	-0-	-0-	-0-		8	1	168	2	Y	-0-			-0-
*12	270 N	270	-0-	-0-	-0-		12	1	258	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MORRISS BROTHERS "C"		WELL #:		4	RRCID ->	086893	COMPL. DATE	03/17/1980	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8508 - 8577			
*08	1240 N	643	-0-	-597	-0-		29	1	614	2	Y	-0-			-0-
*09	930 N	604	-0-	-326	-0-		27	1	577	2	Y	-0-			-0-
*10	930 N	613	-0-	-317	-0-		26	1	587	2	Y	-0-			-0-
*11	582 N	582	-0-	-0-	-0-		26	1	556	2	Y	-0-			-0-
*12	594 N	594	-0-	-0-	-0-		25	1	569	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ALFORD, MARGARET F. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	086962	COMPL. DATE	03/25/1980	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8522 - 8755			
*08	496 N	474	-0-	-22	-0-		37	1	437	2	N	-0-			-0-
*09	510 N	451	-0-	-59	-0-		33	1	418	2	N	-0-			-0-
*10	496 N	473	-0-	-23	-0-		35	1	438	2	N	-0-			-0-
*11	441 N	441	-0-	-0-	-0-		35	1	406	2	N	-0-			-0-
*12	466 N	466	-0-	-0-	-0-		36	1	430	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MORRISS BROTHERS "C"		WELL #:		3	RRCID ->	088027	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	9071	PERF.	8676 - 8686			
*08	527 N	310	-0-	-217	-0-		14	1	296	2	Y	-0-			-0-
*09	514 N	514	-0-	-0-	-0-		23	1	491	2	Y	-0-			-0-
*10	448 N	448	-0-	-0-	-0-		19	1	429	2	Y	-0-			-0-
*11	546 N	546	-0-	-0-	-0-		24	1	522	2	Y	-0-			-0-
*12	499 N	499	-0-	-0-	-0-		21	1	478	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U		WELL #:		1	RRCID ->	088663	COMPL. DATE	07/08/1980	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8458 - 8770			
*08	1860 N	1855	-0-	-5	-0-		144	1	1711	2	N	-0-			-0-
*09	1800 N	1788	-0-	-12	-0-		130	1	1658	2	N	-0-			-0-
*10	1891 N	1840	-0-	-51	-0-		138	1	1702	2	N	-0-			-0-
*11	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-		134	1	1566	2	N	-0-			-0-
*12	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-		142	1	1684	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U "B" WELL #: 1 RRCID -> 088664 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 8410 - 8701															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	350	2	N	-0-			-0-
*09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	340	2	N	-0-			-0-
*10	372 N	371	-0-	-1	-0-	-0-	28	1	343	2	N	-0-			-0-
*11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	329	2	N	-0-			-0-
*12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	335	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRISS BROTHERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 088814 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 8478 - 8494															
*08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	430	2	Y	-0-			-0-
*09	330 N	324	-0-	-6	-0-	-0-	14	1	310	2	Y	-0-			-0-
*10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	541	2	Y	-0-			-0-
*11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	502	2	Y	-0-			-0-
*12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	471	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND "C" WELL #: 1 RRCID -> 089067 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 8503 - 8809															
*08	2480 X	2403	-0-	-77	-0-	-0-	187	1	2216	2	N	-0-			-0-
*09	2400 X	2390	-0-	-10	-0-	-0-	174	1	2216	2	N	-0-			-0-
*10	2449 X	2388	-0-	-61	-0-	-0-	179	1	2209	2	N	-0-			-0-
11	2370 X	2312	-0-	-58	-0-	-0-	182	1	2130	2	N	-0-			-0-
12	2449 X	2340	-0-	-109	-0-	-0-	182	1	2158	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMULLAN RANCH "A" WELL #: 69 RRCID -> 114397 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8644 - 8895															
*08	682 N	664	-0-	-18	-0-	-0-	52	1	612	2	N	-0-			-0-
*09	660 N	454	-0-	-206	-0-	-0-	33	1	421	2	N	-0-			-0-
*10	713 N	633	-0-	-80	-0-	-0-	47	1	586	2	N	-0-			-0-
*11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	506	2	N	-0-			-0-
*12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	659	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHANSEN "A" WELL #: 80 RRCID -> 117470 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8642 - 8759															
*08	93 N	60	-0-	-33	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
*09	90 N	41	-0-	-49	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
*10	93 N	14	-0-	-79	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "G" WELL #: 99 RRCID -> 117734 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8627 - 8985															
*08	4619 X	3302	-0-	-1317	-0-	-0-	148	1	3154	2	Y	-0-			-0-
*09	4470 X	3236	-0-	-1234	-0-	-0-	143	1	3093	2	Y	-0-			-0-
*10	4619 X	3261	-0-	-1358	-0-	-0-	138	1	3123	2	Y	-0-			-0-
11	4440 X	3115	-0-	-1325	-0-	-0-	137	1	2978	2	Y	-0-			-0-
12	4588 X	3347	-0-	-1241	-0-	-0-	143	1	3204	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NOBLES RANCH "A" WELL #: 71 RRCID -> 118135 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8564 - 8965															
*08	620 N	410	-0-	-210	-0-	-0-	18	1	392	2	Y	-0-			-0-
*09	570 N	387	-0-	-183	-0-	-0-	17	1	370	2	Y	-0-			-0-
*10	589 N	448	-0-	-141	-0-	-0-	19	1	429	2	Y	-0-			-0-
*11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	508	2	Y	-0-			-0-
*12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	387	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MORRISS BROS. RANCH "F"		WELL #: 100		RRCID -> 118522		COMPL. DATE 10/03/1985		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8090 - 8098					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	713 N	503	-0-	-210	-0-		23	1	480	2	Y	-0-			-0-
*09	690 N	470	-0-	-220	-0-		21	1	449	2	Y	-0-			-0-
*10	713 N	542	-0-	-171	-0-		23	1	519	2	Y	-0-			-0-
*11	514 N	514	-0-	-0-	-0-		23	1	491	2	Y	-0-			-0-
*12	493 N	493	-0-	-0-	-0-		21	1	472	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

NOBLES RANCH "B"		WELL #: 76		RRCID -> 118583		COMPL. DATE 09/24/1985		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8740 - 9072					
*08	1116 N	776	-0-	-340	-0-		35	1	741	2	Y	-0-			-0-
*09	1080 N	741	-0-	-339	-0-		33	1	708	2	Y	-0-			-0-
*10	1085 N	779	-0-	-306	-0-		33	1	746	2	Y	-0-			-0-
*11	903 N	903	-0-	-0-	-0-		40	1	863	2	Y	-0-			-0-
*12	768 N	768	-0-	-0-	-0-		33	1	735	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MORRISS BROS. RANCH "C"		WELL #: 77		RRCID -> 118584		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 8528 - 8888					
*08	341 N	227	-0-	-114	-0-		10	1	217	2	Y	-0-			-0-
*09	330 N	219	-0-	-111	-0-		10	1	209	2	Y	-0-			-0-
*10	341 N	226	-0-	-115	-0-		10	1	216	2	Y	-0-			-0-
*11	328 N	328	-0-	-0-	-0-		14	1	314	2	Y	-0-			-0-
*12	231 N	231	-0-	-0-	-0-		10	1	221	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MORRISS BROS. RANCH "H"		WELL #: 102		RRCID -> 119090		COMPL. DATE 11/01/1985		TOTAL DEPTH 9346		PERF. 8569 - 8940					
*08	124 N	92	-0-	-32	-0-		4	1	88	2	Y	-0-			-0-
*09	120 N	89	-0-	-31	-0-		4	1	85	2	Y	-0-			-0-
*10	124 N	104	-0-	-20	-0-		4	1	100	2	Y	-0-			-0-
*11	118 N	118	-0-	-0-	-0-		5	1	113	2	Y	-0-			-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-		4	1	96	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MORRISS BROS. RANCH "I"		WELL #: 101		RRCID -> 119091		COMPL. DATE 11/09/1985		TOTAL DEPTH 9327		PERF. 8575 - 8898					
*08	310 N	204	-0-	-106	-0-		9	1	195	2	Y	-0-			-0-
*09	300 N	197	-0-	-103	-0-		9	1	188	2	Y	-0-			-0-
*10	310 N	232	-0-	-78	-0-		10	1	222	2	Y	-0-			-0-
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-		10	1	218	2	Y	-0-			-0-
*12	211 N	211	-0-	-0-	-0-		9	1	202	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MORRISS BROS. RANCH "A"		WELL #: 118		RRCID -> 120121		COMPL. DATE 01/13/1986		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 8715 - 8965					
*08	744 N	518	-0-	-226	-0-		23	1	495	2	Y	-0-			-0-
*09	720 N	498	-0-	-222	-0-		22	1	476	2	Y	-0-			-0-
*10	744 N	511	-0-	-233	-0-		22	1	489	2	Y	-0-			-0-
*11	606 N	606	-0-	-0-	-0-		27	1	579	2	Y	-0-			-0-
*12	525 N	525	-0-	-0-	-0-		22	1	503	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

NOBLES RANCH "C"		WELL #: 119		RRCID -> 120122		COMPL. DATE 02/03/1986		TOTAL DEPTH 9311		PERF. 8611 - 9011					
*08	403 N	294	-0-	-109	-0-		13	1	281	2	Y	-0-			-0-
*09	390 N	279	-0-	-111	-0-		12	1	267	2	Y	-0-			-0-
*10	403 N	327	-0-	-76	-0-		14	1	313	2	Y	-0-			-0-
*11	285 N	285	-0-	-0-	-0-		13	1	272	2	Y	-0-			-0-
*12	293 N	293	-0-	-0-	-0-		13	1	280	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MORRIS BROS. RANCH "B"		WELL #: 120		RRCID -> 120439		COMPL. DATE 03/07/1986		TOTAL DEPTH 9534		PERF. 8744 - 9406					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	806 N	506	-0-	-300	-0-	-0-		23 1	483 2	Y	-0-				-0-
*09	720 N	474	-0-	-246	-0-	-0-		21 1	453 2	Y	-0-				-0-
*10	713 N	493	-0-	-220	-0-	-0-		21 1	472 2	Y	-0-				-0-
*11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-		21 1	460 2	Y	-0-				-0-
*12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-		21 1	466 2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

JOHANSEN "D"		WELL #: 125		RRCID -> 121933		COMPL. DATE 07/04/1986		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 8580 - 8818					
*08	1054 N	772	-0-	-282	-0-	-0-		35 1	737 2	Y	-0-				-0-
*09	1020 N	741	-0-	-279	-0-	-0-		33 1	708 2	Y	-0-				-0-
*10	1085 N	768	-0-	-317	-0-	-0-		32 1	736 2	Y	-0-				-0-
*11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-		32 1	689 2	Y	-0-				-0-
*12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-		32 1	724 2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

JOHANSEN "C"		WELL #: 124		RRCID -> 122488		COMPL. DATE 09/25/1986		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 8621 - 8982					
*08	93 N	41	-0-	-52	-0-	-0-		2 1	39 2	Y	-0-				-0-
*09	60 N	14	-0-	-46	-0-	-0-		1 1	13 2	Y	-0-				-0-
*10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-		12 1	268 2	Y	-0-				-0-
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-		14 1	305 2	Y	-0-				-0-
*12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-		13 1	284 2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BEASLEY RANCH "A"		WELL #: 73		RRCID -> 122815		COMPL. DATE 11/16/1986		TOTAL DEPTH 9353		PERF. 8683 - 8778					
*08	372 N	351	-0-	-21	-0-	-0-		27 1	324 2	N	-0-				-0-
*09	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	-0-		160 1	2034 2	N	-0-				-0-
*10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-		89 1	1097 2	N	-0-				-0-
*11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-		101 1	1184 2	N	-0-				-0-
*12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-		95 1	1120 2	N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCMULLAN RANCH "B"		WELL #: 74		RRCID -> 122991		COMPL. DATE 04/10/1986		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8442 - 8992					
*08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-		20 1	238 2	N	-0-				-0-
*09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-		22 1	276 2	N	-0-				-0-
*10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-		26 1	328 2	N	-0-				-0-
*11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-		35 1	406 2	N	-0-				-0-
*12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-		26 1	306 2	N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCMULLEN "D"		WELL #: 111		RRCID -> 123974		COMPL. DATE 03/19/1987		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8473 - 8709					
*08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	-0-		118 1	1404 2	N	-0-				-0-
*09	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	-0-		126 1	1602 2	N	-0-				-0-
*10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-		119 1	1467 2	N	-0-				-0-
*11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-		120 1	1405 2	N	-0-				-0-
*12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-		111 1	1319 2	N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BEASLEY RANCH "C"		WELL #: 138		RRCID -> 124070		COMPL. DATE 04/27/1987		TOTAL DEPTH 9317		PERF. 8733 - 8897					
*08	310 N	308	-0-	-2	-0-	-0-		24 1	284 2	N	-0-				-0-
*09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-		21 1	270 2	N	-0-				-0-
*10	310 N	302	-0-	-8	-0-	-0-		23 1	279 2	N	-0-				-0-
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-		23 1	268 2	N	-0-				-0-
*12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-		24 1	290 2	N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ALFORD, MARGARET F. "C" UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 124071		COMPL. DATE 04/06/1987		TOTAL DEPTH 9316		PERF. 8615 - 8805	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	2201 N	2115	-0-	-86	-0-	164	1	1951	2	N	-0-
*09	2010 N	1764	-0-	-246	-0-	128	1	1636	2	N	-0-
*10	2170 N	2067	-0-	-103	-0-	155	1	1912	2	N	-0-
*11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	158	1	1849	2	N	-0-
*12	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	166	1	1965	2	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BROWN RANCH "A"		WELL #: 139		RRCID -> 124556		COMPL. DATE 06/15/1987		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8830 - 9086	
*08	899 N	626	-0-	-273	-0-	28	1	598	2	Y	-0-
*09	870 N	596	-0-	-274	-0-	26	1	570	2	Y	-0-
*10	899 N	623	-0-	-276	-0-	26	1	597	2	Y	-0-
*11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	556	2	Y	-0-
*12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	26	1	593	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

MCMULLEN "E"		WELL #: 137		RRCID -> 124722		COMPL. DATE 06/22/1987		TOTAL DEPTH 9025		PERF. 8418 - 8628	
*08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	63	1	744	2	Y	-0-
*09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	55	1	700	2	Y	-0-
*10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	80	1	989	2	Y	-0-
*11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	105	1	1234	2	Y	-0-
*12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	82	1	971	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

BEASLEY "B"		WELL #: 109		RRCID -> 124723		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8781 - 9005	
*08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	108	1	1285	2	N	-0-
*09	1380 N	1327	-0-	-53	-0-	97	1	1230	2	N	-0-
*10	1395 N	1390	-0-	-5	-0-	104	1	1286	2	N	-0-
*11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	97	1	1133	2	N	-0-
*12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	111	1	1311	2	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

NOBLES RANCH "D"		WELL #: 121		RRCID -> 125005		COMPL. DATE 08/11/1987		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8563 - 9067	
*08	2108 N	1518	-0-	-590	-0-	68	1	1450	2	Y	-0-
*09	2070 N	1451	-0-	-619	-0-	64	1	1387	2	Y	-0-
*10	2108 N	1498	-0-	-610	-0-	63	1	1435	2	Y	-0-
*11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	75	1	1631	2	Y	-0-
*12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	63	1	1421	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

ALFORD "B"		WELL #: 110		RRCID -> 125082		COMPL. DATE 08/19/1987		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8580 - 8781	
*08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	73	1	870	2	N	-0-
*09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	65	1	826	2	N	-0-
*10	899 N	884	-0-	-15	-0-	66	1	818	2	N	-0-
*11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	65	1	760	2	N	-0-
*12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	70	1	828	2	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MCMULLAN "F"		WELL #: 145		RRCID -> 125152		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 9121		PERF. 8591 - 8746	
*08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	34	1	403	2	N	-0-
*09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	35	1	449	2	N	-0-
*10	434 N	402	-0-	-32	-0-	30	1	372	2	N	-0-
*11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	39	1	463	2	N	-0-
*12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	2	N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
BEASLEY "D"		WELL #: 151		RRCID -> 125310		COMPL. DATE 09/22/1987		TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8928 - 9370							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	217 N	216	-0-	-1	-0-		17	1	199	2	N	-0-			-0-
*09	210 N	209	-0-	-1	-0-		15	1	194	2	N	-0-			-0-
*10	217 N	216	-0-	-1	-0-		16	1	200	2	N	-0-			-0-
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-		5	1	63	2	N	-0-			-0-
*12	260 N	260	-0-	-0-	-0-		20	1	240	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BROWN RANCH "B"		WELL #: 146		RRCID -> 125543		COMPL. DATE 09/26/1987		TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8753 - 9167							
*08	961 N	666	-0-	-295	-0-		30	1	636	2	Y	-0-			-0-
*09	930 N	629	-0-	-301	-0-		28	1	601	2	Y	-0-			-0-
*10	961 N	650	-0-	-311	-0-		27	1	623	2	Y	-0-			-0-
*11	607 N	607	-0-	-0-	-0-		27	1	580	2	Y	-0-			-0-
*12	642 N	642	-0-	-0-	-0-		27	1	615	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MORRIS BROTHERS RANCH "L"		WELL #: 147		RRCID -> 125658		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8751 - 9344							
*08	620 N	442	-0-	-178	-0-		20	1	422	2	Y	-0-			-0-
*09	600 N	424	-0-	-176	-0-		19	1	405	2	Y	-0-			-0-
*10	620 N	498	-0-	-122	-0-		21	1	477	2	Y	-0-			-0-
*11	415 N	415	-0-	-0-	-0-		18	1	397	2	Y	-0-			-0-
*12	429 N	429	-0-	-0-	-0-		18	1	411	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ALFORD "D"		WELL #: 157		RRCID -> 125659		COMPL. DATE 10/05/1987		TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8672 - 8838							
*08	465 N	394	-0-	-71	-0-		31	1	363	2	N	-0-			-0-
*09	451 N	451	-0-	-0-	-0-		33	1	418	2	N	-0-			-0-
*10	465 N	463	-0-	-2	-0-		35	1	428	2	N	-0-			-0-
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-		35	1	415	2	N	-0-			-0-
*12	427 N	427	-0-	-0-	-0-		33	1	394	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MORRIS BROS. RANCH "M"		WELL #: 148		RRCID -> 126286		COMPL. DATE 12/22/1987		TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8621 - 9250							
*08	1271 N	841	-0-	-430	-0-		38	1	803	2	Y	-0-			-0-
*09	1170 N	807	-0-	-363	-0-		36	1	771	2	Y	-0-			-0-
*10	1178 N	968	-0-	-210	-0-		41	1	927	2	Y	-0-			-0-
*11	979 N	979	-0-	-0-	-0-		43	1	936	2	Y	-0-			-0-
*12	996 N	996	-0-	-0-	-0-		43	1	953	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ALFORD "C"		WELL #: 149		RRCID -> 126287		COMPL. DATE 12/16/1987		TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8727 - 9012							
*08	294 N	294	-0-	-0-	-0-		23	1	271	2	N	-0-			-0-
*09	291 N	291	-0-	-0-	-0-		21	1	270	2	N	-0-			-0-
*10	292 N	292	-0-	-0-	-0-		22	1	270	2	N	-0-			-0-
*11	255 N	255	-0-	-0-	-0-		20	1	235	2	N	-0-			-0-
*12	258 N	258	-0-	-0-	-0-		20	1	238	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ALFORD "E"		WELL #: 161		RRCID -> 126464		COMPL. DATE 01/25/1988		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8876 - 9087							
*08	775 N	767	-0-	-8	-0-		60	1	707	2	N	-0-			-0-
*09	780 N	738	-0-	-42	-0-		54	1	684	2	N	-0-			-0-
*10	732 N	732	-0-	-0-	-0-		55	1	677	2	N	-0-			-0-
*11	669 N	669	-0-	-0-	-0-		53	1	616	2	N	-0-			-0-
*12	717 N	717	-0-	-0-	-0-		56	1	661	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MORRIS BROS. RANCH "N" WELL #: 162 RRCID -> 127250 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8808 - 9141														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	186 N	119	-0-	-67	-0-	5	1	114	2	Y	-0-			-0-
*09	180 N	117	-0-	-63	-0-	5	1	112	2	Y	-0-			-0-
*10	155 N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	2	Y	-0-			-0-
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-			-0-
*12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALFORD RANCH "F" WELL #: 164 RRCID -> 128334 COMPL. DATE 07/17/1988 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9015 - 9524														
*08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	N	-0-			-0-
*09	180 N	155	-0-	-25	-0-	11	1	144	2	N	-0-			-0-
*10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	-0-			-0-
*11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	2	N	-0-			-0-
*12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEASLEY RANCH "F" WELL #: 169 RRCID -> 128364 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9021 - 9401														
*08	1643 N	1621	-0-	-22	-0-	126	1	1495	2	N	-0-			-0-
*09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	114	1	1452	2	N	-0-			-0-
*10	1643 N	1607	-0-	-36	-0-	120	1	1487	2	N	-0-			-0-
*11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	115	1	1344	2	N	-0-			-0-
*12	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	120	1	1422	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRIS BROTHERS RANCH "K" WELL #: 126 RRCID -> 128802 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8467 - 8858														
*08	217 N	182	-0-	-35	-0-	8	1	174	2	Y	-0-			-0-
*09	210 N	168	-0-	-42	-0-	7	1	161	2	Y	-0-			-0-
*10	217 N	171	-0-	-46	-0-	7	1	164	2	Y	-0-			-0-
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	-0-			-0-
*12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUDDERTH "B" WELL #: 72 RRCID -> 129270 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9049 - 9379														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRIS BROS. RANCH G WELL #: 9902 RRCID -> 149175 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8686 - 8892														
*08	465 N	435	-0-	-30	-0-	20	1	415	2	Y	-0-			-0-
*09	450 N	415	-0-	-35	-0-	18	1	397	2	Y	-0-			-0-
*10	465 N	419	-0-	-46	-0-	18	1	401	2	Y	-0-			-0-
*11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	2	Y	-0-			-0-
*12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORRIS BROS. RANCH L WELL #: 1472 RRCID -> 150953 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8780 - 8863														
*08	682 N	411	-0-	-271	-0-	18	1	393	2	Y	-0-			-0-
*09	630 N	394	-0-	-236	-0-	17	1	377	2	Y	-0-			-0-
*10	589 N	420	-0-	-169	-0-	18	1	402	2	Y	-0-			-0-
*11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	2	Y	-0-			-0-
*12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	412	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT											
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131											
MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 5 RRCID -> 150954 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8538 - 8940											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1581 N	1319	-0-	-262	-0-	59 1	1260 2	Y	-0-		-0-
*09	1530 N	1276	-0-	-254	-0-	57 1	1219 2	Y	-0-		-0-
*10	1581 N	1305	-0-	-276	-0-	55 1	1250 2	Y	-0-		-0-
*11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	55 1	1187 2	Y	-0-		-0-
*12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	55 1	1229 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "I" WELL #: 1012 RRCID -> 151146 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8636 - 9180											
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 103 RRCID -> 154398 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8600 - 8847											
*08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5 1	116 2	Y	-0-		-0-
*09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4 1	94 2	Y	-0-		-0-
*10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7 1	154 2	Y	-0-		-0-
*11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	8 1	181 2	Y	-0-		-0-
*12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5 1	108 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WHITEHEAD WELL #: 802 RRCID -> 161092 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8375 - 8508											
*08	837 N	797	-0-	-40	-0-	36 1	761 2	Y	-0-		-0-
*09	810 N	760	-0-	-50	-0-	34 1	726 2	Y	-0-		-0-
*10	868 N	846	-0-	-22	-0-	36 1	810 2	Y	-0-		-0-
*11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	33 1	711 2	Y	-0-		-0-
*12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	37 1	830 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U WELL #: 2 RRCID -> 162588 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 8764											
*08	3410 X	2488	-0-	-922	-0-	193 1	2295 2	N	-0-		-0-
*09	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	247 1	3149 2	N	-0-		-0-
*10	3410 X	3240	-0-	-170	-0-	242 1	2998 2	N	-0-		-0-
11	3300 X	2968	-0-	-332	-0-	233 1	2735 2	N	-0-		-0-
12	3193 X	2985	-0-	-208	-0-	232 1	2753 2	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 162693 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8369 - 8534											
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLEN RANCH "B" WELL #: 7402 RRCID -> 164215 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7762 - 8760											
*08	1271 N	1195	-0-	-76	-0-	93 1	1102 2	N	-0-		-0-
*09	1260 N	1140	-0-	-120	-0-	83 1	1057 2	N	-0-		-0-
*10	1271 N	1156	-0-	-115	-0-	86 1	1070 2	N	-0-		-0-
*11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	90 1	1050 2	N	-0-		-0-
*12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	86 1	1021 2	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
JOHNSON		WELL #: 4		RRCID -> 164216		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 8678							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	620 N	607	-0-	-13	-0-		27	1	580	2	N	-0-			-0-
*09	661 N	661	-0-	-0-	-0-		29	1	632	2	N	-0-			-0-
*10	668 N	668	-0-	-0-	-0-		28	1	640	2	N	-0-			-0-
*11	507 N	507	-0-	-0-	-0-		22	1	485	2	N	-0-			-0-
*12	582 N	582	-0-	-0-	-0-		25	1	557	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCMULLEN "E"		WELL #: 1372		RRCID -> 165860		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8602 - 8764							
*08	1581 N	1520	-0-	-61	-0-		118	1	1402	2	N	-0-			-0-
*09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-		105	1	1339	2	N	-0-			-0-
*10	1581 N	1535	-0-	-46	-0-		115	1	1420	2	N	-0-			-0-
*11	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-		142	1	1663	2	N	-0-			-0-
*12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-		137	1	1625	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCMULLAN RANCH "A"		WELL #: 6902		RRCID -> 166291		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8470 - 8670							
*08	682 N	628	-0-	-54	-0-		49	1	579	2	N	-0-			-0-
*09	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-		182	1	2320	2	N	-0-			-0-
*10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-		89	1	1103	2	N	-0-			-0-
*11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		79	1	925	2	N	-0-			-0-
*12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-		95	1	1130	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BEASLEY RANCH "A"		WELL #: 7302		RRCID -> 166294		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8682 - 8892							
*08	1302 N	1054	-0-	-248	-0-		82	1	972	2	N	-0-			-0-
*09	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-		110	1	1404	2	N	-0-			-0-
*10	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-		108	1	1332	2	N	-0-			-0-
*11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-		105	1	1229	2	N	-0-			-0-
*12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-		109	1	1297	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SUDDERTH "B"		WELL #: 7202		RRCID -> 166860		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8678 - 9044							
*08	186 N	142	-0-	-44	-0-		29	1	113	2	N	-0-			-0-
*09	180 N	134	-0-	-46	-0-		28	1	106	2	N	-0-			-0-
*10	123 N	123	-0-	-0-	-0-		26	1	97	2	N	-0-			-0-
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-		29	1	98	2	N	-0-			-0-
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-		30	1	102	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCMULLEN "D"		WELL #: 1112		RRCID -> 167624		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8699							
*08	838 N	838	-0-	-0-	-0-		65	1	773	2	N	-0-			-0-
*09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-		90	1	1148	2	N	-0-			-0-
*10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-		86	1	1069	2	N	-0-			-0-
*11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-		82	1	957	2	N	-0-			-0-
*12	965 N	965	-0-	-0-	-0-		75	1	890	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BLOODWORTH 11		WELL #: 1		RRCID -> 168162		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8864							
*08	1798 N	1632	-0-	-166	-0-		73	1	1559	2	N	-0-			-0-
*09	1650 N	1544	-0-	-106	-0-		68	1	1476	2	N	-0-			-0-
*10	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-		72	1	1639	2	N	-0-			-0-
*11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-		63	1	1367	2	N	-0-			-0-
*12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-		68	1	1518	2	N	-0-			-0-
01	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-						N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MARGARET F. ALFORD "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168533 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 8690 - 8780														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1457 X	1323	-0-	-134	-0-	103	1	1220	2	N	-0-			-0-
*09	1260 X	1231	-0-	-29	-0-	90	1	1141	2	N	-0-			-0-
*10	1426 X	1312	-0-	-114	-0-	98	1	1214	2	N	-0-			-0-
11	1380 X	1138	-0-	-242	-0-	89	1	1049	2	N	-0-			-0-
12	1426 X	1205	-0-	-221	-0-	94	1	1111	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT WELL #: 8902 RRCID -> 168626 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8682 - 8802														
*08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	117	1	1392	2	N	-0-			-0-
*09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	102	1	1293	2	N	-0-			-0-
*10	1519 N	1426	-0-	-93	-0-	107	1	1319	2	N	-0-			-0-
*11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	95	1	1114	2	N	-0-			-0-
*12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	104	1	1236	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 3 RRCID -> 169476 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8435 - 8485														
*08	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	49	1	1033	2	N	-0-			-0-
*09	1080 N	1030	-0-	-50	-0-	46	1	984	2	N	-0-			-0-
*10	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	46	1	1037	2	N	-0-			-0-
*11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	41	1	888	2	N	-0-			-0-
*12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	43	1	973	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 4 RRCID -> 172923 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8537 - 8590														
*08	465 N	461	-0-	-4	-0-	21	1	440	2	N	-0-			-0-
*09	450 N	434	-0-	-16	-0-	19	1	415	2	N	-0-			-0-
*10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	20	1	464	2	N	-0-			-0-
*11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	444	2	N	-0-			-0-
*12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 203 RRCID -> 176174 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8387 - 8450														
*08	868 X	809	-0-	-59	-0-	36	1	773	2	Y	-0-			-0-
*09	840 X	758	-0-	-82	-0-	34	1	724	2	Y	-0-			-0-
*10	992 X	764	-0-	-228	-0-	32	1	732	2	Y	-0-			-0-
11	960 X	691	-0-	-269	-0-	30	1	661	2	Y	-0-			-0-
12	992 X	782	-0-	-210	-0-	33	1	749	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 41 WELL #: 1 RRCID -> 177612 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8690 - 8720														
*08	4123 X	3223	-0-	-900	-0-	145	1	3078	2	N	-0-			-0-
*09	3990 X	3290	-0-	-700	-0-	146	1	3144	2	N	-0-			-0-
*10	4123 X	3342	-0-	-781	-0-	141	1	3201	2	N	-0-			-0-
11	3990 X	3160	-0-	-830	-0-	139	1	3021	2	N	-0-			-0-
12	4123 X	3302	-0-	-821	-0-	141	1	3161	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 41 WELL #: 2 RRCID -> 177613 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8486 - 8560														
*08	1116 N	862	-0-	-254	-0-	39	1	823	2	N	-0-			-0-
*09	1080 N	848	-0-	-232	-0-	38	1	810	2	N	-0-			-0-
*10	1116 N	875	-0-	-241	-0-	37	1	838	2	N	-0-			-0-
*11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	36	1	780	2	N	-0-			-0-
*12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	37	1	822	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
HUDSPETH, L.M. WELL #: 602 RRCID -> 191021 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ER "3" WELL #: 1 RRCID -> 193965 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7510 - 8764															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHANSEN, MARJORY R. WELL #: 102 RRCID -> 224427 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8640 - 9272															
*08		496 N	387	-0-	-109	-0-	17	1	370	2	Y	-0-			-0-
*09		450 N	337	-0-	-113	-0-	15	1	322	2	Y	-0-			-0-
*10		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	66	1	1487	2	Y	-0-			-0-
*11		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	52	1	1122	2	Y	-0-			-0-
*12		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	46	1	1021	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHANSEN A-80 WELL #: 2 RRCID -> 224444 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 8842															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THORP 19 WELL #: 1 RRCID -> 224683 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8870 - 8986															
*08		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	111	1	975	2	Y	-0-			-0-
*09		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	107	1	900	2	Y	-0-			-0-
*10		1085 N	1058	-0-	-27	-0-	106	1	952	2	Y	-0-			-0-
*11		992 N	992	-0-	-0-	-0-	100	1	892	2	Y	-0-			-0-
*12		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	105	1	905	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 302 RRCID -> 227822 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 2 RRCID -> 228901 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
JOHANSEN A-80 WELL #: 3 RRCID -> 229245 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 230396 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 9130														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRISS BROS. RANCH "L" 147 WELL #: 3 RRCID -> 231392 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8738 - 9048														
*08	1798	N	1264	-0-	-534	-0-	57	1	1207	2	Y	-0-		-0-
*09	1860	N	1289	-0-	-571	-0-	57	1	1232	2	Y	-0-		-0-
*10	1798	N	1322	-0-	-476	-0-	56	1	1266	2	Y	-0-		-0-
*11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	59	1	1276	2	Y	-0-		-0-
*12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	58	1	1292	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

NOBLES RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 234096 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 9062														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRISS BROS. "D" WELL #: 4 RRCID -> 234382 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8904 - 9290														
*08	806	N	709	-0-	-97	-0-	32	1	677	2	Y	-0-		-0-
*09	780	N	678	-0-	-102	-0-	30	1	648	2	Y	-0-		-0-
*10	806	N	696	-0-	-110	-0-	29	1	667	2	Y	-0-		-0-
*11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	655	2	Y	-0-		-0-
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	30	1	662	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 3 RRCID -> 234618 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6642 - 9320														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRISS BROS. RANCH "K" 126 WELL #: 2 RRCID -> 235804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8692 - 9246														
*08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	2	Y	-0-		-0-
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	Y	-0-		-0-
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	2	Y	-0-		-0-
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	2	Y	-0-		-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT										
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131										
MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 304 RRCID -> 236355 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 9028										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

THORP WELL #: 3002 RRCID -> 236545 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9210 - 9764										
*08	T. A.	229	-0-	229	788	23	1	206	2	-0-
*09	1145 X	357	-0-	-788	-0-	38	1	319	2	-0-
*10	271 X	271	-0-	-0-	-0-	27	1	244	2	-0-
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	32	1	281	2	-0-
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	197	2	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 6 RRCID -> 237469 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH A 118 WELL #: 2 RRCID -> 238089 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 6943 - 9128										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 4 RRCID -> 238923 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 9264										
*08	465 N	313	-0-	-152	-0-	14	1	299	2	-0-
*09	450 N	348	-0-	-102	-0-	15	1	333	2	-0-
*10	465 N	352	-0-	-113	-0-	15	1	337	2	-0-
*11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	2	-0-
*12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	2	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 3 RRCID -> 239561 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6870 - 9027										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 4 RRCID -> 240965 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7068 - 8808										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN)			//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131								
NOBLES RANCH A			WELL #:		3	RRCID ->	241966	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	9423	PERF. 6792 - 9096	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN RANCH A-139			WELL #:		2	RRCID ->	243669	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6958 - 9354	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MORRISS BROS. RANCH "M" 148			WELL #:		2	RRCID ->	243878	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6838 - 9400	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD 6			WELL #:		7	RRCID ->	243951	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6928 - 8970	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MORRISS BROS. RANCH H 102			WELL #:		2	RRCID ->	243976	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6712 - 8862	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEASLEY RANCH A			WELL #:		7303	RRCID ->	243983	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7502 - 9108	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MORRISS BROS. C3			WELL #:		2	RRCID ->	244185	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6620 - 9216	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
BROWN, JACK W. A. WELL #: 7 RRCID -> 244195 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6944 - 8695												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 8 RRCID -> 244198 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6870 - 8882												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN, JACK "D" WELL #: 3 RRCID -> 244206 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7058 - 8940												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 3 RRCID -> 244234 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 4 RRCID -> 244240 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7524 - 8982												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687			N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 4 RRCID -> 244426 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7002 - 9144												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 2 RRCID -> 245814 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8918 - 9600												
*08	186	N	152	-0-	-34	-0-	7	1	145	2	Y	-0-
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	Y	-0-
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	Y	-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	Y	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131															
MORRIS BROTHERS RANCH C-77		WELL #: 2		RRCID -> 245870		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MORRIS BROS. RANCH "B" 120		WELL #: 3		RRCID -> 246231		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6890 - 9386									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BROWN, JACK W. A.		WELL #: 4		RRCID -> 246734		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6870 - 8920									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITEHEAD 6		WELL #: 5		RRCID -> 246740		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 8936									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BROWN, JACK W.A.		WELL #: 5		RRCID -> 246742		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 8808									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BROWN RANCH B-146		WELL #: 2		RRCID -> 248947		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7042 - 8976									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITEHEAD 6		WELL #: 6		RRCID -> 252578		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 8688									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC 378641
GLASSCOCK, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 018653 COMPL. DATE 03/15/1962 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8680 - 8684

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 1 RRCID -> 018849 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH 9598 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 2 RRCID -> 034939 COMPL. DATE 12/28/1964 TOTAL DEPTH 8760 PERF. N/A

08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
11	1080 N	1011	-0-	-69	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
*01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 5 RRCID -> 076276 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 8791 PERF. N/A

08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
11	1080 N	937	-0-	-143	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	1006	-0-	-79	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
*01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 126617 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8688 - 8808

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 127378 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8676 - 8824

08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 6 RRCID -> 128365 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8496 - 8770

08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
*01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641							
GLASSCOCK, T. E. "14"		WELL #:		4	RRCID ->	128474	COMPL. DATE	09/17/1988	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8828 - 8944
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-	-0-
09		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-	-0-
10		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-	-0-
11		510 N	464	-0-	-46	-0-	464 2		N	-0-	-0-
12		496 N	464	-0-	-32	-0-	464 2		N	-0-	-0-
01		465 N	413	-0-	-52	-0-	413 2		N	-0-	-0-

HILL, WESS		WELL #:		8	RRCID ->	130351	COMPL. DATE	02/09/1989	TOTAL DEPTH	8940	PERF. 7081 - 8473
08		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		N	-0-	-0-
09		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-	-0-
10		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-	-0-
11		1170 N	930	-0-	-240	-0-	930 2		N	-0-	-0-
12		1209 N	932	-0-	-277	-0-	932 2		N	-0-	-0-
01		1209 N	949	-0-	-260	-0-	949 2		N	-0-	-0-

HILL, WESS		WELL #:		9	RRCID ->	130352	COMPL. DATE	02/25/1989	TOTAL DEPTH	9114	PERF. 8213 - 8792
08		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-	-0-
09		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-	-0-
10		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-	-0-
11		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-	-0-
12		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-	-0-
01		527 N	409	-0-	-118	-0-	409 2		N	-0-	-0-

HILL, WESS		WELL #:		10	RRCID ->	186355	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 8290 - 8656
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-	-0-
09		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-	-0-
10		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-	-0-
11		390 N	382	-0-	-8	-0-	382 2		N	-0-	-0-
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-	-0-
*01		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-	-0-

HILL, WESS		WELL #:		11	RRCID ->	192589	COMPL. DATE	11/28/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8430 - 8444
08		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-	-0-
09		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-	-0-
10		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-	-0-
11		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-	-0-
12		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-	-0-
*01		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-	-0-

HILL, WESS		WELL #:		12	RRCID ->	197847	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	8665	PERF. 8519 - 8546
08		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-	-0-
09		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-	-0-
10		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		N	-0-	-0-
11		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		N	-0-	-0-
12		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-	-0-
*01		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		N	-0-	-0-

HILL, WESS		WELL #:		13	RRCID ->	204281	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	8797	PERF. 8588 - 8618
08		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2		N	-0-	-0-
09		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2		N	-0-	-0-
10		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2		N	-0-	-0-
11		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2		N	-0-	-0-
12		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2		N	-0-	-0-
*01		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2		N	-0-	-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
HILL, WESS		WELL #:		14	RRCID ->	204282	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8284 - 8294
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-		-0-
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-		-0-
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-		-0-
11	840 N	775	-0-	-65	-0-	775	2		N	-0-		-0-
12	899 N	891	-0-	-8	-0-	891	2		N	-0-		-0-
*01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-		-0-

HILL, WESS		WELL #:		4	RRCID ->	205458	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8545 - 8552
08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-		-0-
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-		-0-
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-		-0-
11	1080 N	556	-0-	-524	-0-	556	2		N	-0-		-0-
12	868 N	581	-0-	-287	-0-	581	2		N	-0-		-0-
01	961 N	464	-0-	-497	-0-	464	2		N	-0-		-0-

HILL, WESS		WELL #:		16	RRCID ->	207539	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8402 - 8870
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-		-0-
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-		-0-
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-		-0-
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-		-0-
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-		-0-
01	992 N	945	-0-	-47	-0-	945	2		N	-0-		-0-

HILL, WESS		WELL #:		15	RRCID ->	207540	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	9013	PERF.	8547 - 8996
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296		WELL #:		1701	RRCID ->	074482	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	N/A
ALDWELL RANCH														
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	10	1	14	2	N	-0-			4
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	12	1	9	2	N	-0-			4
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	7	1	14	2	N	-0-			4
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-			4
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	8	1	10	2	N	-0-			4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

ALDWELL RANCH		WELL #:		2201	RRCID ->	077845	COMPL. DATE	07/20/1977	TOTAL DEPTH	9358	PERF.	6981 - 7144
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	22	1	31	2	N	-0-	-0-
09	90 N	47	-0-	-43	-0-	26	1	21	2	N	-0-	-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	18	1	32	2	N	-0-	-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	2	N	-0-	-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	18	1	24	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.//		465296										
ALDWELL RANCH		WELL #:		2203	RRCID ->	085953	COMPL. DATE	01/05/1980	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	8467	-	8602
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		676 N	676	-0-	-0-	280	1	396	2	N	-0-			-0-
09		930 N	723	-0-	-207	404	1	319	2	N	-0-			-0-
10		736 N	736	-0-	-0-	246	1	490	2	N	-0-			-0-
11		610 N	610	-0-	-0-	108	1	502	2	N	-0-			-0-
12		744 N	560	-0-	-184	242	1	318	2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445		CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
NICKS, GERALD		WELL #:		3	RRCID ->	141127	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8302	-	8943
08		2573 N	1693	-0-	-880	604	1	1089	3	N	-0-			-0-
09		2250 N	1741	-0-	-509	548	1	1193	3	N	-0-			-0-
10		2230 N	2230	-0-	-0-	699	1	1531	3	N	-0-			-0-
11		2035 N	2035	-0-	-0-	673	1	1362	3	N	-0-			-0-
12		1898 N	1898	-0-	-0-	660	1	1238	3	N	-0-			-0-
*01		2298 N	2298	-0-	-0-	763	1	1535	3	N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO				855610		CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
GRANGER BLUFF		WELL #:		1101	RRCID ->	174175	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	8557	-	8639
08		899 N	805	-0-	-94	805	2			N	-0-			-0-
09		930 N	859	-0-	-71	859	2			N	-0-			-0-
10		921 N	921	-0-	-0-	921	2			N	-0-			-0-
11		780 N	577	-0-	-203	577	2			N	-0-			-0-
12		940 N	940	-0-	-0-	940	2			N	-0-			-0-
01		992 N	825	-0-	-167	825	2			N	-0-			-0-

GRANGER BLUFF "A"		WELL #:		4201	RRCID ->	175422	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8556	-	8616
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRANGER BLUFF "A"		WELL #:		4202	RRCID ->	177685	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	8739	-	8825
08		589 N	392	-0-	-197	392	2			N	-0-			-0-
09		690 N	637	-0-	-53	637	2			N	-0-			-0-
10		744 N	515	-0-	-229	515	2			N	-0-			-0-
11		390 N	209	-0-	-181	209	2			N	-0-			-0-
12		787 N	787	-0-	-0-	787	2			N	-0-			-0-
01		558 N	547	-0-	-11	547	2			N	-0-			-0-

GRANGER BLUFF		WELL #:		1102	RRCID ->	180217	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8644	-	8700
08		2263 N	1590	-0-	-673	1590	2			N	-0-			-0-
09		2325 N	2325	-0-	-0-	2325	2			N	-0-			-0-
10		2263 N	2169	-0-	-94	2169	2			N	-0-			-0-
11		1530 N	1440	-0-	-90	1440	2			N	-0-			-0-
12		2263 N	2249	-0-	-14	2249	2			N	-0-			-0-
01		2263 N	1844	-0-	-419	1844	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE-INGHAM (LEONARD)		96938 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958										
WHITE, RUTH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 095109		COMPL. DATE 05/16/1981		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 4820 - 4850				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	310 N	256	-0-	-54	-0-	256 2		N	-0-			6
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	196 2		N	-0-			6
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2		N	-0-			6
11	240 N	120	-0-	-120	-0-	120 2		N	-0-			6
12	217 N	67	-0-	-150	-0-	67 2		N	-0-			6
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	107 2		N	-0-			6

INGHAM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 095950		COMPL. DATE 08/25/1981		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 4932 - 4985				
08	155 N	26	-0-	-129	-0-	26 2		N	-0-			50
09	120 N	11	-0-	-109	-0-	11 2		N	-0-			50
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2		N	-0-			50
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			50
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			50
*01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			50

WHITWORTH RANCH (CROSSCUT)		97151 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO				
O'DELL, MITCHELL		618480										
WHITWORTH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 180553		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1807 - 1811				
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
10	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75 2		Y	-0-			-0-
11	90 N	10	-0-	-80 B	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
12	93 N	20	-0-	-73 B	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
01	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40 2		Y	-0-			-0-

WHITWORTH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 188947		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1785 - 1787				
08	620 X	386	-0-	-234 B	-0-	386 2		Y	-0-			177
09	540 X	362	-0-	-178 B	-0-	362 2		Y	-0-			177
10	341 X	150	-0-	-191 B	-0-	150 2		Y	-0-			177
11	360 X	79	-0-	-281 B	-0-	79 2		Y	-0-			177
12	372 X	361	-0-	-11 B	-0-	361 2		Y	-0-			177
*01	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2		Y	-0-			177

WHITWORTH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 203773		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1827 - 1833				
08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		Y	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2		Y	-0-			-0-
10	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72 2		Y	-0-			-0-
11	90 N	10	-0-	-80 B	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
12	93 N	10	-0-	-83 B	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
01	62 N	20	-0-	-42 B	-0-	20 2		Y	-0-			-0-

WILLMO SANDY (CANYON)		97714 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COKE				
W & W ENERGY		953545										
HARRIS ESTATE - SADIE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 088010		COMPL. DATE 02/03/1974		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5584 - 5592				
08	806 N	494	-0-	-312	-0-	472 3	22 9	N	20			207
09	810 N	722	-0-	-88	-0-	699 3	23 9	N	21			228
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	713 3	39 9	N	35	175 1		88
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			88
*12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			80
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70 6		10

WILSHIRE (CONSOLIDATED) APACHE CORPORATION WINDHAM, R. S.		97834 003 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WINDHAM, R. S.		WELL #: 5		RRCID -> 019386		COMPL. DATE 02/23/1998			TOTAL DEPTH 12456			PERF.10861 - 11283		
08	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			Y	-0-			-0-
09	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4365	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
10	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			Y	-0-			-0-
11	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			Y	-0-			-0-
12	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			Y	-0-			-0-
01	4526 X	1825	-0-	-2701	-0-	1825	3			Y	-0-			-0-
MCELROY RANCH		WELL #: 12 U		RRCID -> 031108		COMPL. DATE 07/20/1963			TOTAL DEPTH 12310			PERF. N/A		
08	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			Y	-0-			-0-
09	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			Y	-0-			-0-
10	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			Y	-0-			-0-
11	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			Y	-0-			-0-
12	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2426	-0-	2426	2426	2426	3			Y	-0-			-0-
MCELROY RANCH 129		WELL #: 8		RRCID -> 034335		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12481			PERF.10775 - 11270		
08	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	7290	3	40	9	Y	36	35	0	3
09	10458 X	10458	-0-	-0-	-0-	10402	3	56	9	Y	51	51	0	3
10	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	8972	3	65	9	Y	59	59	0	3
11	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5542	3	32	9	Y	29	31	0	1
12	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5244	3	33	9	Y	30	30	0	1
01	6355 X	5217	-0-	-1138	-0-	5217	3			Y	-0-	1	0	-0-
MCELROY RANCH 129		WELL #: 2 U		RRCID -> 035664		COMPL. DATE 02/15/1965			TOTAL DEPTH 12575			PERF.10676 - 0		
08	2356 X	2055	-0-	-301	-0-	2027	3	28	9	Y	25	25	0	2
09	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			Y	-0-	2	0	-0-
10	2480 X	2126	-0-	-354	-0-	2126	3			Y	-0-			-0-
11	2400 X	2266	-0-	-134	-0-	2266	3			Y	-0-			-0-
12	2573 X	2046	-0-	-527	-0-	2046	3			Y	-0-			-0-
*01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2008	3	65	9	Y	59	54	0	5
WINDHAM, R.S.		WELL #: 1 U		RRCID -> 036200		COMPL. DATE 07/12/1951			TOTAL DEPTH 12473			PERF.10464 - 11230		
08	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			Y	-0-			-0-
09	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			Y	-0-			-0-
10	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1444	3	43	9	Y	39	37	0	2
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	58	57	0	3
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	58	59	0	2
*01	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			Y	-0-	2	0	-0-
WINDHAM, R. S. ET AL 128		WELL #: 21		RRCID -> 041495		COMPL. DATE 03/27/1967			TOTAL DEPTH 12677			PERF.10900 - 11330		
08	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			Y	-0-			-0-
09	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			Y	-0-			-0-
10	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			Y	-0-			-0-
11	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			Y	-0-			-0-
12	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			Y	-0-			-0-
01	2449 X	2011	-0-	-438	-0-	2011	3			Y	-0-			-0-
MCELROY RANCH 129		WELL #: 21 U		RRCID -> 041562		COMPL. DATE 12/03/1999			TOTAL DEPTH 12245			PERF.10430 - 11310		
08	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5479	3	28	9	Y	25	25	0	2
09	12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	11907	3	101	9	Y	92	88	0	6
10	11273 X	11273	-0-	-0-	-0-	11145	3	128	9	Y	116	116	0	6
11	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	3963	3	96	9	Y	87	89	0	4
12	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3735	3	97	9	Y	88	89	0	3
*01	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3652	3	33	9	Y	30	30	0	3

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 11 RRCID -> 041563 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10777 - 11410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124 3		Y	-0-			-0-
09	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508 3		Y	-0-			-0-
10	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221 3		Y	-0-			-0-
11	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097 3		Y	-0-			-0-
12	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851 3		Y	-0-			-0-
01	3441 X	2405	-0-	-1036	-0-	2405 3		Y	-0-			-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 11 RRCID -> 041564 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 12395 PERF. 0 - 11269

08	1643 N	800	-0-	-843	-0-	785 3	15 9	Y	14	15 0		1
09	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
10	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	-0-			-0-
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	841 3	31 9	Y	28	27 0		1
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	793 3	33 9	Y	30	30 0		1
*01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		Y	-0-	1 0		-0-

MCELROY-RANCH CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10717 - 11326

08	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489 3		Y	-0-			-0-
09	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822 3		Y	-0-			-0-
10	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 3		Y	-0-			-0-
11	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 3		Y	-0-			-0-
12	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736 3		Y	-0-			-0-
01	3937 X	2702	-0-	-1235	-0-	2702 3		Y	-0-			-0-

MCELROY RANCH CO. D WELL #: 1 RRCID -> 044780 COMPL. DATE 09/23/1968 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 3		Y	-0-			-0-
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1777 3	29 9	Y	26	24 0		2
10	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1515 3	32 9	Y	29	29 0		2
11	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2350 3	31 9	Y	28	29 0		1
12	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2225 3	33 9	Y	30	30 0		1
*01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1748 3	65 9	Y	59	55 0		5

MCELROY RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 044985 COMPL. DATE 10/12/1968 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 5 RRCID -> 154423 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10651 - 11325

08	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466 3		Y	-0-			-0-
09	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	9967 3	66 9	Y	60	56 0		4
10	10997 X	10997	-0-	-0-	-0-	10900 3	97 9	Y	88	87 0		5
11	11251 X	11251	-0-	-0-	-0-	11215 3	36 9	Y	33	36 0		2
12	10545 X	10545	-0-	-0-	-0-	10513 3	32 9	Y	29	30 0		1
01	11005 X	8354	-0-	-2651	-0-	8321 3	33 9	Y	30	28 0		3

MCELROY RANCH 129 WELL #: 1 RRCID -> 155364 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10589 - 11300

08	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5753 3	29 9	Y	26	25 0		2
09	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6018 3	29 9	Y	26	26 0		2
10	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	7760 3	64 9	Y	58	57 0		3
11	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	8062 3	64 9	Y	58	58 0		3
12	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	7597 3	64 9	Y	58	59 0		2
01	7812 X	7329	-0-	-483	-0-	7329 3		Y	-0-	2 0		-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MCELROY RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 155720		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 12498		PERF.10744 - 11409	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
08	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2168 3	20 9	Y	18	18 0	1
09	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3328 3	22 9	Y	20	20 0	1
10	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	2998 3	24 9	Y	22	21 0	2
11	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2543 3	21 9	Y	19	20 0	1
12	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2382 3	23 9	Y	21	21 0	1
01	3472 X	2373	-0-	-1099	-0-	2352 3	21 9	Y	19	19 0	1

MCELROY RANCH 129		WELL #: 22		RRCID -> 161206		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 12230		PERF.10890 - 11040	
08	1364 X	1288	-0-	-76	-0-	1288 3		Y	-0-		-0-
09	3000 N	5616	-0-	2616	-0-	5562 3	54 9	Y	49	46 0	3
10	3100 N	6843	-0-	3743	-0-	6359 3	97 9	Y	88	86 0	5
11	3000 N	5937	-0-	2937	-0-	5809 3	128 9	Y	116	115 0	6
12	14899 X	5603	-0-	-9296	-0-	5474 3	129 9	Y	117	118 0	5
01	6634 X	5047	-0-	-1587	-0-	4982 3	65 9	Y	59	59 0	5

MCELROY RANCH CO. 130		WELL #: 22		RRCID -> 162657		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 12336		PERF.10645 - 11445	
08	1891 X	1338	-0-	-553	-0-	1338 3		Y	-0-		-0-
09	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054 3		Y	-0-		-0-
10	1922 X	1850	-0-	-72	-0-	1850 3		Y	-0-		-0-
11	1860 X	1569	-0-	-291	-0-	1569 3		Y	-0-		-0-
12	2108 X	1470	-0-	-638	-0-	1470 3		Y	-0-		-0-
01	1860 N	1452	-0-	-408	-0-	1452 3		Y	-0-		-0-

WINDHAM, R. S.		WELL #: 4		RRCID -> 163024		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 12344		PERF.10790 - 12325	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH 129		WELL #: 12		RRCID -> 163074		COMPL. DATE 08/17/2002		TOTAL DEPTH 12408		PERF.10495 - 10750	
08	3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	3014 3		Y	-0-		-0-
09	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2745 3	15 9	Y	14	13 0	1
10	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2468 3	32 9	Y	29	28 0	2
11	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2410 3	29 9	Y	26	27 0	1
12	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2225 3	32 9	Y	29	29 0	1
01	3007 X	2230	-0-	-777	-0-	2165 3	65 9	Y	59	55 0	5

MCELROY RANCH CO. 130		WELL #: 12		RRCID -> 163251		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH 12329		PERF.11190 - 11545	
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1931 3	20 9	Y	18	18 0	1
09	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2964 3	22 9	Y	20	20 0	1
10	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2670 3	24 9	Y	22	21 0	2
11	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2264 3	21 9	Y	19	20 0	1
12	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2122 3	23 9	Y	21	21 0	1
01	3100 X	2116	-0-	-984	-0-	2095 3	21 9	Y	19	19 0	1

MCELROY RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 164469		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 12506		PERF.10814 - 11480	
08	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1947 3	20 9	Y	18	18 0	1
09	3000 N	3012	-0-	12	-0-	2990 3	22 9	Y	20	20 0	1
10	2729 N	2717	-0-	-12	-0-	2693 3	24 9	Y	22	21 0	2
11	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2284 3	21 9	Y	19	20 0	1
12	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2140 3	23 9	Y	21	21 0	1
01	3100 X	2135	-0-	-965	-0-	2114 3	21 9	Y	19	19 0	1

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 12		RRCID -> 165339		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 12380 PERF.10915 - 11564			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2728	N	2384	-0-	-344	-0-	2356 3	28 9	Y	25 0	2
09	2790	N	2665	-0-	-125	-0-	2665 3		Y	-0- 2 0	-0-
10	2728	N	2273	-0-	-455	-0-	2273 3		Y	-0-	-0-
11	2310	N	1894	-0-	-416	-0-	1876 3	18 9	Y	16 15 0	1
12	2759	N	1765	-0-	-994	-0-	1765 3		Y	-0- 1 0	-0-
01	2139	N	1122	-0-	-1017	-0-	1122 3		Y	-0-	-0-

MCELROY RANCH CO. 119		WELL #: 12		RRCID -> 165779		COMPL. DATE 09/05/1995		TOTAL DEPTH 12408 PERF.10660 - 11575			
08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5096 3	28 9	Y	25 0	2
09	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5077 3	29 9	Y	26 0	2
10	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713 3		Y	-0- 2 0	-0-
11	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693 3		Y	-0-	-0-
12	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240 3		Y	-0-	-0-
01	5704	X	3732	-0-	-1972	-0-	3732 3		Y	-0-	-0-

MCELROY RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 175524		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10938 - 11610			
08	2666	X	2509	-0-	-157	-0-	2489 3	20 9	Y	18 18 0	1
09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3822 3	22 9	Y	20 20 0	1
10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3443 3	24 9	Y	22 21 0	2
11	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2920 3	21 9	Y	19 20 0	1
12	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2736 3	23 9	Y	21 21 0	1
01	3968	X	2723	-0-	-1245	-0-	2702 3	21 9	Y	19 19 0	1

MCELROY RANCH 129		WELL #: 14		RRCID -> 177358		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 11625 PERF.10665 - 11390			
08	4030	X	3808	-0-	-222	-0-	3808 3		Y	-0-	-0-
09	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4698 3	46 9	Y	42 39 0	3
10	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5915 3	32 9	Y	29 30 0	2
11	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	5958 3	91 9	Y	83 81 0	4
12	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5576 3	96 9	Y	87 88 0	3
01	5952	X	4102	-0-	-1850	-0-	4069 3	33 9	Y	30 30 0	3

MCELROY RANCH 129		WELL #: 25H		RRCID -> 177946		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 10808 PERF.10690 - 12872			
08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740 3		Y	-0-	-0-
09	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7283 3	19 9	Y	17 16 0	1
10	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8310 3	64 9	Y	58 56 0	3
11	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329 3		Y	-0- 3 0	-0-
12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042 3		Y	-0-	-0-
*01	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9051 3	98 9	Y	89 81 0	8

WINDHAM, R. S.		WELL #: 7		RRCID -> 178372		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10750 - 11150			
08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507 3		Y	-0- 1 0	-0-
09	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490 3		Y	-0-	-0-
10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937 3		Y	-0-	-0-
11	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409 3		Y	-0-	-0-
12	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059 3		Y	-0-	-0-
01	4898	X	3110	-0-	-1788	-0-	3110 3		Y	-0-	-0-

MCELROY RANCH CO. "130"		WELL #: 11		RRCID -> 179272		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 11740 PERF.11150 - 11557			
08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3387 3	20 9	Y	18 18 0	1
09	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5200 3	22 9	Y	20 20 0	1
10	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4684 3	24 9	Y	22 21 0	2
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3973 3	21 9	Y	19 20 0	1
12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3722 3	23 9	Y	21 21 0	1
01	5394	X	3697	-0-	-1697	-0-	3676 3	21 9	Y	19 19 0	1

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MCELROY RANCH CO. D		WELL #: 2		RRCID -> 191069		COMPL. DATE 05/19/2002		TOTAL DEPTH 11860 PERF.10882 - 11450			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4454 3	294 9	Y	267	248 0	22
09	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	4843 3	622 9	Y	565	549 0	38
10	3193 X	1789	-0-	-1404	-0-	1616 3	173 9	Y	157	186 0	9
11	3090 X	1479	-0-	-1611	-0-	1384 3	95 9	Y	86	91 0	4
12	3193 X	1402	-0-	-1791	-0-	1305 3	97 9	Y	88	89 0	3
01	1581 X	1526	-0-	-55	-0-	1461 3	65 9	Y	59	57 0	5

MCELROY RANCH CO. 119		WELL #: 22		RRCID -> 191070		COMPL. DATE 01/21/2002		TOTAL DEPTH 11763 PERF.10747 - 11651			
08	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589 3		Y	-0-		-0-
09	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754 3		Y	-0-		-0-
10	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3437 3	33 9	Y	30	28 0	2
11	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3652 3	67 9	Y	61	60 0	3
12	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3325 3	96 9	Y	87	87 0	3
01	3875 X	3247	-0-	-628	-0-	3182 3	65 9	Y	59	57 0	5

MCELROY RANCH 117		WELL #: 18		RRCID -> 191761		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 11860 PERF.10930 - 11508			
08	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 3		Y	-0-		-0-
09	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1485 3	29 9	Y	26	24 0	2
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1320 3	32 9	Y	29	29 0	2
11	840 N	526	-0-	-314	-0-	516 3	10 9	Y	9	11 0	-0-
12	868 N	417	-0-	-451	-0-	384 3	33 9	Y	30	29 0	1
01	651 N	548	-0-	-103	-0-	548 3		Y	-0-	1 0	-0-

MCELROY RANCH "A" 135		WELL #: 5		RRCID -> 192479		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10950 - 11650			
08	3069 X	2509	-0-	-560	-0-	2489 3	20 9	Y	18	18 0	1
09	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3822 3	22 9	Y	20	20 0	1
10	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3443 3	24 9	Y	22	21 0	2
11	2970 X	2941	-0-	-29	-0-	2920 3	21 9	Y	19	20 0	1
12	3069 X	2759	-0-	-310	-0-	2736 3	23 9	Y	21	21 0	1
01	3968 X	2723	-0-	-1245	-0-	2702 3	21 9	Y	19	19 0	1

WINDHAM, R.S. "101"		WELL #: 3		RRCID -> 192603		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 11865 PERF.10900 - 11507			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH CO.-F-		WELL #: 4		RRCID -> 192604		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 11855 PERF.10910 - 11678			
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		Y	-0-		-0-
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3		Y	-0-		-0-
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3		Y	-0-		-0-
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		Y	-0-		-0-
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3		Y	-0-		-0-
01	1085 N	845	-0-	-240	-0-	845 3		Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH 117		WELL #: 19		RRCID -> 193794		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11010 - 11620			
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1316 3	51 9	Y	46	43 0	4
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1232 3	85 9	Y	77	76 0	5
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1051 3	97 9	Y	88	88 0	5
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1380 3	73 9	Y	66	68 0	3
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1432 3	97 9	Y	88	88 0	3
*01	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1461 3	98 9	Y	89	84 0	8

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MCELROY RANCH 117		WELL #: 22		RRCID -> 194502		COMPL. DATE 04/09/2003			TOTAL DEPTH 11990 PERF.10934 - 11627			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	660 3	20 9	Y	18	18 0		1
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1014 3	22 9	Y	20	20 0		1
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	913 3	24 9	Y	22	21 0		2
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	775 3	21 9	Y	19	20 0		1
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	726 3	23 9	Y	21	21 0		1
01	930 N	738	-0-	-192	-0-	717 3	21 9	Y	19	19 0		1

WINDHAM, R.S. "101"		WELL #: 4		RRCID -> 195797		COMPL. DATE 05/06/2003			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10898 - 11607			
08	1240 X	740	-0-	-500	-0-	740 3		Y	-0-			-0-
09	1200 X	774	-0-	-426	-0-	774 3		Y	-0-			-0-
10	992 N	807	-0-	-185	-0-	807 3		Y	-0-			-0-
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1019 3	13 9	Y	12	11 0		1
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1100 3	32 9	Y	29	29 0		1
*01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1122 3	33 9	Y	30	28 0		3

MCELROY RANCH 117		WELL #: 17		RRCID -> 198165		COMPL. DATE 07/07/2003			TOTAL DEPTH 11980 PERF.10900 - 11478			
08	1364 N	1196	-0-	-168	-0-	1118 3	78 9	Y	71	72 0		5
09	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1716 3	89 9	Y	81	81 0		5
10	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1546 3	94 9	Y	85	82 0		8
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1311 3	84 9	Y	76	78 0		6
12	1364 N	1318	-0-	-46	-0-	1228 3	90 9	Y	82	83 0		5
01	1643 N	1296	-0-	-347	-0-	1213 3	83 9	Y	75	75 0		5

MCELROY RANCH 117		WELL #: 20		RRCID -> 198575		COMPL. DATE 06/10/2003			TOTAL DEPTH 11970 PERF.11057 - 11795			
08	1457 N	1342	-0-	-115	-0-	1342 3		Y	-0-			-0-
09	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1461 3	22 9	Y	20	19 0		1
10	1457 N	1279	-0-	-178	-0-	1246 3	33 9	Y	30	29 0		2
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1411 3	14 9	Y	13	14 0		1
12	1457 N	1362	-0-	-95	-0-	1330 3	32 9	Y	29	29 0		1
*01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3		Y	-0-	1 0		-0-

ROSS, R. L. 116		WELL #: 6		RRCID -> 200727		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 11912 PERF.11035 - 11612			
08	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1168 3	120 9	Y	109	109 0		8
09	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1794 3	133 9	Y	121	121 0		8
10	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1616 3	141 9	Y	128	124 0		12
11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1371 3	125 9	Y	114	117 0		9
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1284 3	134 9	Y	122	124 0		7
01	1767 N	1392	-0-	-375	-0-	1268 3	124 9	Y	113	113 0		7

WINDHAM, R. S.		WELL #: 8		RRCID -> 203046		COMPL. DATE 09/09/2001			TOTAL DEPTH 11990 PERF.11258 - 13456			
08	3100 N	2940	-0-	-160	-0-	2940 3		Y	-0-			-0-
09	2649 N	2641	-0-	-8	-0-	2641 3		Y	-0-			-0-
10	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612 3		Y	-0-			-0-
11	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3		Y	-0-			-0-
12	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3		Y	-0-			-0-
01	1860 X	1306	-0-	-554	-0-	1306 3		Y	-0-			-0-

MCELROY RANCH 132		WELL #: 1		RRCID -> 204207		COMPL. DATE 10/17/2004			TOTAL DEPTH 12120 PERF.11259 - 11742			
08	775 N	562	-0-	-213	-0-	542 3	20 9	Y	18	18 0		1
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	832 3	22 9	Y	20	20 0		1
10	806 N	773	-0-	-33	-0-	749 3	24 9	Y	22	21 0		2
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	636 3	21 9	Y	19	20 0		1
12	868 N	619	-0-	-249	-0-	596 3	23 9	Y	21	21 0		1
01	775 N	609	-0-	-166	-0-	588 3	21 9	Y	19	19 0		1

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
MCELROY RANCH 117		WELL #: 21		RRCID -> 205231		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 11770 PERF.10972 - 11688		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1209 N	864	-0-	-345	-0-	864 3	Y	-0-		-0-
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 3	Y	-0-		-0-
10	1240 N	1194	-0-	-46	-0-	1194 3	Y	-0-		-0-
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3	Y	-0-		-0-
12	1333 N	949	-0-	-384	-0-	949 3	Y	-0-		-0-
01	1209 N	937	-0-	-272	-0-	937 3	Y	-0-		-0-

ROSS, R. L. 116		WELL #: 9		RRCID -> 205918		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 11873 PERF.11028 - 11758		
08	775 N	562	-0-	-213	-0-	542 3	20 9 Y	18	18 0	1
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	832 3	22 9 Y	20	20 0	1
10	806 N	773	-0-	-33	-0-	749 3	24 9 Y	22	21 0	2
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	636 3	21 9 Y	19	20 0	1
12	868 N	619	-0-	-249	-0-	596 3	23 9 Y	21	21 0	1
01	775 N	609	-0-	-166	-0-	588 3	21 9 Y	19	19 0	1

MCELROY RANCH "129"		WELL #: 26		RRCID -> 206078		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 11446 PERF.10660 - 11382		
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1699 3	28 9 Y	25	25 0	2
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1777 3	29 9 Y	26	26 0	2
10	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2420 3	32 9 Y	29	29 0	2
11	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2474 3	54 9 Y	49	49 0	2
12	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2456 3	33 9 Y	30	31 0	1
01	2449 N	1995	-0-	-454	-0-	1930 3	65 9 Y	59	55 0	5

ROSS, R L. 116		WELL #: 10		RRCID -> 207775		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11002 - 11702		
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1473 3	20 9 Y	18	18 0	1
09	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2262 3	22 9 Y	20	20 0	1
10	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2038 3	24 9 Y	22	21 0	2
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1728 3	21 9 Y	19	20 0	1
12	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1619 3	23 9 Y	21	21 0	1
01	2077 N	1620	-0-	-457	-0-	1599 3	21 9 Y	19	19 0	1

ROSS, R. L. 116		WELL #: 3		RRCID -> 207778		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11020 - 11540		
08	465 N	322	-0-	-143	-0-	322 3	Y	-0-		-0-
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	Y	-0-		-0-
10	465 N	445	-0-	-20	-0-	445 3	Y	-0-		-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	Y	-0-		-0-
12	496 N	354	-0-	-142	-0-	354 3	Y	-0-		-0-
01	434 N	349	-0-	-85	-0-	349 3	Y	-0-		-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 128		WELL #: 22		RRCID -> 208801		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 10865 PERF.10865 - 11639		
08	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	2975 3	56 9 Y	51	47 0	4
09	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	2964 3	56 9 Y	51	52 0	3
10	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2931 3	65 9 Y	59	59 0	3
11	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400 3	Y	-0-	3 0	-0-
12	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2209 3	Y	-0-		-0-
01	2697 X	2011	-0-	-686	-0-	2011 3	Y	-0-		-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 128		WELL #: 23		RRCID -> 210724		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 11891 PERF.11122 - 11778		
08	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918 3	Y	-0-		-0-
09	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3286 3	98 9 Y	89	83 0	6
10	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105 3	Y	-0-	6 0	-0-
11	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986 3	Y	-0-		-0-
12	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749 3	Y	-0-		-0-
01	3317 X	2198	-0-	-1119	-0-	2198 3	Y	-0-		-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MCELROY RANCH CO. -F-		WELL #: 2		RRCID -> 234077		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 11760 PERF.10822 - 11706			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	1147 N	884	-0-	-263	-0-	864 3	20 9	Y	18	18 0	1
09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1326 3	22 9	Y	20	20 0	1
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1194 3	24 9	Y	22	21 0	2
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1013 3	21 9	Y	19	20 0	1
12	1147 N	972	-0-	-175	-0-	949 3	23 9	Y	21	21 0	1
01	1209 N	958	-0-	-251	-0-	937 3	21 9	Y	19	19 0	1

MCELROY RANCH CO. -F-		WELL #: 3		RRCID -> 234103		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 11935 PERF.10906 - 11771			
08	1085 N	779	-0-	-306	-0-	779 3		Y	-0-		-0-
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3		Y	-0-		-0-
10	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	1077 3		Y	-0-		-0-
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		Y	-0-		-0-
12	1240 N	856	-0-	-384	-0-	856 3		Y	-0-		-0-
01	1085 N	845	-0-	-240	-0-	845 3		Y	-0-		-0-

ROSS, R. L. 116		WELL #: 11		RRCID -> 234107		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 11860 PERF.10992 - 11669			
08	1147 N	1061	-0-	-86	-0-	1021 3	40 9	Y	36	36 0	3
09	1110 N	978	-0-	-132	-0-	934 3	44 9	Y	40	40 0	3
10	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	974 3	46 9	Y	42	41 0	4
11	1020 N	908	-0-	-112	-0-	866 3	42 9	Y	38	39 0	3
12	1023 N	949	-0-	-74	-0-	905 3	44 9	Y	40	41 0	2
01	1023 N	905	-0-	-118	-0-	863 3	42 9	Y	38	38 0	2

ROSS, R. L. 116		WELL #: 4		RRCID -> 234111		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11324 - 11611			
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1163 3	20 9	Y	18	18 0	1
09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1064 3	22 9	Y	20	20 0	1
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1109 3	24 9	Y	22	21 0	2
11	1080 N	1007	-0-	-73	-0-	986 3	21 9	Y	19	20 0	1
12	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1031 3	23 9	Y	21	21 0	1
01	1147 N	1004	-0-	-143	-0-	983 3	21 9	Y	19	19 0	1

WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 25		RRCID -> 234113		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10838 - 11440			
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1918 3	28 9	Y	25	25 0	2
09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1392 3	70 9	Y	64	62 0	4
10	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	1124 3	97 9	Y	88	87 0	5
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1249 3	95 9	Y	86	87 0	4
12	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1612 3	32 9	Y	29	32 0	1
*01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1643 3	33 9	Y	30	28 0	3

MCELROY RANCH CO. -L-		WELL #: 2		RRCID -> 234159		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 12789 PERF.10945 - 11583			
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1467 3	55 9	Y	50	50 0	4
09	1110 N	924	-0-	-186	-0-	924 3		Y	-0-	4 0	-0-
10	1147 N	803	-0-	-344	-0-	781 3	22 9	Y	20	19 0	1
11	1110 N	638	-0-	-472	-0-	606 3	32 9	Y	29	29 0	1
12	961 N	679	-0-	-282	-0-	646 3	33 9	Y	30	30 0	1
01	682 N	666	-0-	-16	-0-	633 3	33 9	Y	30	28 0	3

MCELROY RANCH 117		WELL #: 15		RRCID -> 234196		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 11860 PERF.10934 - 11330			
08	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1945 3	28 9	Y	25	25 0	2
09	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608 3		Y	-0-	2 0	-0-
10	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 3		Y	-0-		-0-
11	1770 N	1678	-0-	-92	-0-	1664 3	14 9	Y	13	12 0	1
12	1829 N	1023	-0-	-806	-0-	1023 3		Y	-0-	1 0	-0-
01	2232 N	1043	-0-	-1189	-0-	1043 3		Y	-0-		-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 24 RRCID -> 234201 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10835 - 12582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1726	3	28	9	Y	25	25	0			2
09	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2165	3	14	9	Y	13	14	0			1
10	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			Y	-0-	1	0			-0-
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1873	3	19	9	Y	17	16	0			1
12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1560	3	64	9	Y	58	57	0			2
01	1829 N	1578	-0-	-251	-0-	1513	3	65	9	Y	59	56	0			5

MCELROY RANCH CO. D WELL #: 3 RRCID -> 234206 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10762 - 11486

08	2170 X	1891	-0-	-279	-0-	1836	3	55	9	Y	50	50	0			4
09	2220 X	1843	-0-	-377	-0-	1759	3	84	9	Y	76	75	0			5
10	2294 X	1588	-0-	-706	-0-	1491	3	97	9	Y	88	88	0			5
11	2220 X	1904	-0-	-316	-0-	1873	3	31	9	Y	28	32	0			1
12	2170 X	1798	-0-	-372	-0-	1765	3	33	9	Y	30	30	0			1
*01	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2087	3	33	9	Y	30	28	0			3

WINDHAM, R. S. 128A WELL #: 9 RRCID -> 234208 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11270 - 11876

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2015 - PLUGGED 12/02/15

WINDHAM, R. S. "101" WELL #: 2 RRCID -> 234211 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10803 - 11447

08	1302 N	1096	-0-	-206	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
09	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1789	3	9	9	Y	8	7	0			1
10	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2908	3	32	9	Y	29	28	0			2
11	3000 N	3529	-0-	529	-0-	3529	3			Y	-0-	2	0			-0-
12	3100 N	3325	-0-	225	-0-	754	3325	3		Y	-0-					-0-
*01	3623 X	2869	-0-	-754	-0-	2869	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 134 WELL #: 1 RRCID -> 242967 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11196 - 12138

08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
01	620 N	478	-0-	-142	-0-	478	3			Y	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 MCELROY RANCH CO 117 WELL #: 26H RRCID -> 241468 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11373 PERF.11610 - 13000

08	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	319	217	0			222
09	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	158	269	1			111
10	4061 X	3284	-0-	-777	-0-	3134	2	150	9	Y	136	179	1			68
11	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3102	2	195	9	Y	177	173	1			72
12	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-					Y	315	261	1			126
01	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-	3192	2	347	9	Y	283	273	1			136

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON									
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732															
MCELROY RANCH CO.		WELL #: 25H		RRCID -> 243751		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 11035 PERF.11420 - 12953									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-				Y	53	39	0			37	
09		3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-				Y	-0-	37	1			-0-	
10		3162 X	2362	-0-	-800	-0-	2211	2	151	9	Y	137	68	1		69	
11		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	2811	2	206	9	Y	187	179	1		77	
12		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	2837	2	231	9	Y	210	203	1		84	
01		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-				Y	178	176	1			86	

RHONDA OPERATING COMPANY		706300															
HUMBLE-MCELROY		WELL #: 1		RRCID -> 049939		COMPL. DATE 05/29/1970		TOTAL DEPTH 11572		PERF. N/A							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					23	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					23	

STANDARD-MCELROY		WELL #: 1		RRCID -> 049940		COMPL. DATE 03/05/1970		TOTAL DEPTH 12200		PERF. N/A							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

ARCO - MCELROY		WELL #: 1		RRCID -> 216570		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11654		PERF.10850 - 11585							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470															
WINDHAM, R. S.		WELL #: 2		RRCID -> 042052		COMPL. DATE 06/16/1967		TOTAL DEPTH 11469		PERF. N/A							
08		3100 X	2326	-0-	-774	-0-	2307	2	19	9	N	17				177	
09		2190 X	1700	-0-	-490	-0-	1691	2	9	9	N	8	95	1		90	
10		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2861	2	20	9	N	18				108	
11		2340 X	1906	-0-	-434	-0-	1880	2	26	9	N	24				132	
12		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2264	2	47	9	N	43				175	
01		2883 N	2365	-0-	-518	-0-	2325	2	40	9	N	36				211	

MCELROY RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 050856		COMPL. DATE 06/06/1971		TOTAL DEPTH 11760		PERF. N/A							
08		2356 N	2263	-0-	-93	-0-	2241	2	22	9	N	20				221	
09		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2293	2	9	9	N	8				229	
10		2697 N	1539	-0-	-1158	-0-	1527	2	12	9	N	11				240	
11		2190 N	1696	-0-	-494	-0-	1674	2	22	9	N	20				260	
12		2387 N	1157	-0-	-1230	-0-	1142	2	15	9	N	14				274	
01		1550 N	1522	-0-	-28	-0-	1510	2	12	9	N	11				285	

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470										
MCELROY RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 187392		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 12125		PERF.11347 - 11892		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-			90
09		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-			90
10		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2	N	-0-			90
11		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-			90
12		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-			90
01		682 N	490	-0-	-192	-0-	490 2	N	-0-			90

XTO ENERGY INC.		945936						WINDHAM, R. S.				
WINDHAM, R. S.		WELL #: 14 L		RRCID -> 036198		COMPL. DATE 09/16/1964		TOTAL DEPTH 12375		PERF.10845 - 11435		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCELROY RANCH CO. #130		WELL #: 13 U		RRCID -> 042385		COMPL. DATE 06/07/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10545 - 11333		
08	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 3		Y	-0-			-0-
09	3000 N	5376	-0-	2376	2376	5376 3		Y	-0-			-0-
10	3100 N	4048	-0-	948	3324	4025 3	23 9	Y	21			21
11	3000 N	4076	-0-	1076	4400	4021 3	55 9	Y	50			71
12	8860 X	4460	-0-	-4400	-0-	4460 3		Y	-0-			71
*01	5549 X	2592	-0-	-2957	-0-	2585 3	7 9	Y	6	30 1	5 6	42

MCELROY RANCH CO. #129		WELL #: 24 U		RRCID -> 042386		COMPL. DATE 06/16/1967		TOTAL DEPTH 12297		PERF.10678 - 11240		
08	3100 N	4049	-0-	949	949	1910 3	2139 4	Y	-0-			-0-
09	2035 N	1086	-0-	-949	-0-	1086 3		Y	-0-			-0-
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3		Y	-0-			-0-
11	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974 3		Y	-0-			-0-
12	1798 X	1438	-0-	-360	-0-	1438 3		Y	-0-			-0-
01	3224 X	1876	-0-	-1348	-0-	1876 3		Y	-0-			-0-

WINDHAM, R. S.		WELL #: 23		RRCID -> 091800		COMPL. DATE 04/18/1999		TOTAL DEPTH 12868		PERF.10738 - 11604		
08	434 N	428	-0-	-6	-0-	421 3	7 9	Y	6			53
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	492 3	12 9	Y	11			64
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	388 3	7 9	Y	6			70
11	420 N	381	-0-	-39	-0-	361 3	20 9	Y	18			88
12	527 N	385	-0-	-142	-0-	375 3	10 9	Y	9			97
01	403 N	390	-0-	-13	-0-	375 3	15 9	Y	14			111

MCELROY RANCH CO. #130		WELL #: 24A		RRCID -> 149594		COMPL. DATE 05/11/1994		TOTAL DEPTH 13006		PERF.10876 - 11047		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
MCELROY RANCH CO. #119		WELL #: 14		RRCID -> 154424		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11170 - 11528					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCELROY RANCH CO #129		WELL #: 13		RRCID -> 155718		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10610 - 11449					
08	13772 X	13772	-0-	-0-	-0-	6047	3	7725	4	Y	-0-		54
09	5970 X	5550	-0-	-420	-0-	5549	3		1	9	Y	1	29
10	6076 X	5798	-0-	-278	-0-	5798	3				Y	-0-	29
11	5970 X	5566	-0-	-404	-0-	5565	3		1	9	Y	1	30
12	6169 X	5699	-0-	-470	-0-	5699	3				Y	-0-	30
*01	5859 X	5657	-0-	-202	-0-	5657	3				Y	-0-	7

MCELROY RANCH CO. #130		WELL #: 14		RRCID -> 157206		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 12236 PERF.10761 - 11392					
08	3720 X	3615	-0-	-105	-0-	3615	3			Y	-0-		28
09	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3678	3		1	9	Y	1	15
10	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4011	3		4	9	Y	4	19
11	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3888	3		9	9	Y	8	27
12	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3				Y	-0-	27
*01	4030 X	4022	-0-	-8	-0-	4002	3		20	9	Y	18	26

MCELROY RANCH CO 129		WELL #: 23		RRCID -> 161840		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 12158 PERF. 9310 - 10976					
08	16889 X	16889	-0-	-0-	-0-	7753	3	9136	4	Y	-0-		137
09	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	3				Y	-0-	73
10	7688 X	7581	-0-	-107	-0-	7581	3				Y	-0-	73
11	7440 X	7305	-0-	-135	-0-	7296	3		9	9	Y	8	81
12	7688 X	7476	-0-	-212	-0-	7476	3				Y	-0-	81
*01	7781 X	7439	-0-	-342	-0-	7437	3		2	9	Y	2	24

MCELROY RANCH CO. #130		WELL #: 23		RRCID -> 165218		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 12216 PERF.10902 - 11374					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WINDHAM, R. S. 118		WELL #: 26H		RRCID -> 226024		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 11723 PERF.11365 - 13152						
08	9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	7675	3	2097	4	Y	87	89	0	1
						96	9							
09	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	8131	3	195	9	Y	177	174	0	4
10	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	7750	3	198	9	Y	180	179	0	5
11	8100 X	7525	-0-	-575	-0-	7310	3	215	9	Y	195	195	0	5
12	8370 X	7632	-0-	-738	-0-	7371	3	261	9	Y	237	236	0	6
01	7998 X	7591	-0-	-407	-0-	7338	3	253	9	Y	230	224	0	12

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MCELROY RANCH CO.		WELL #: 35H		RRCID -> 247181		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 11147 PERF.11610 - 12853		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-		Y	39	76 0	27
09	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5200 3	Y	62	46 0	43
10	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5268 3	Y	99	92 0	50
11	5070 X	5012	-0-	-58	-0-	4905 3	Y	97	107 0	40
12	5270 X	4968	-0-	-302	-0-	4922 3	Y	42	65 0	17
*01	5456 X	4935	-0-	-521	-0-	4841 3	Y	85	61 0	41

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 60H		RRCID -> 250817		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 11352 PERF.11824 -		0
08	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	3377 3	Y	111	114 0	1
						122 9				
09	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4252 3	Y	168	166 0	3
10	3751 X	3476	-0-	-275	-0-	3325 3	Y	137	136 0	4
11	4410 X	3186	-0-	-1224	-0-	3003 3	Y	166	166 0	4
12	4588 X	3231	-0-	-1357	-0-	3003 3	Y	207	206 0	5
01	3534 X	3175	-0-	-359	-0-	2966 3	Y	190	185 0	10

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 34H		RRCID -> 252065		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11159 PERF.11350 - 12950		
08	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-		Y	36	51 0	25
09	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5570 3	Y	95	54 0	66
10	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5347 3	Y	83	107 0	42
11	5130 X	4949	-0-	-181	-0-	4876 3	Y	66	81 0	27
12	5859 X	4914	-0-	-945	-0-	4845 3	Y	63	65 0	25
*01	5859 X	4634	-0-	-1225	-0-	4583 3	Y	46	49 0	22

WILSHIRE (PENNSYLVANIAN)		97834 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON		
APACHE CORPORATION		027200								
ROSS, R.L. 116		WELL #: 8		RRCID -> 214867		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9851 - 10077		
08	1232 R	1232	-0-	-0-	-0-	1192 3	Y	36	36 0	3
09	1134 R	1134	-0-	-0-	-0-	1090 3	Y	40	40 0	3
10	1182 R	1182	-0-	-0-	-0-	1136 3	Y	42	41 0	4
11	1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	1010 3	Y	38	39 0	3
12	1240 #	1100	-0-	-140	-0-	1056 3	Y	40	41 0	2
01	1240 #	1049	-0-	-191	-0-	1007 3	Y	38	38 0	2

THOMPSON, J. CLEO		855610								
MOLONEY		WELL #: 1		RRCID -> 084994		COMPL. DATE 12/15/1975		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9876 - 9883		
08	2586 R	2586	-0-	-0-	-0-	2586 2	N	-0-		89
09	2089 R	2089	-0-	-0-	-0-	2089 2	N	-0-		89
10	1684 R	1684	-0-	-0-	-0-	1681 2	N	3		92
11	2490 #	1788	-0-	-702	-0-	1788 2	N	-0-		92
12	2573 #	1472	-0-	-1101	-0-	1472 2	N	-0-		92
01	2573 #	1838	-0-	-735	-0-	1838 2	N	-0-		92

XTO ENERGY INC.		945936								
WINDHAM, R. S.		WELL #: 14 U		RRCID -> 148148		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 12375 PERF. 9534 - 11435		
08	5828 #	5818	-0-	-10	-0-	5801 3	Y	15		135
09	6543 R	6543	-0-	-0-	-0-	6513 3	Y	27		162
10	5993 R	5993	-0-	-0-	-0-	5971 3	Y	20		182
11	5580 #	5493	-0-	-87	-0-	5435 3	Y	53		235
12	5766 #	5590	-0-	-176	-0-	5559 3	Y	28		263
01	5766 #	5564	-0-	-202	-0-	5532 3	Y	29		292

WILSHIRE (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		97834 750	ASSOCIATED	49B		CNTY: UPTON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MCELROY RANCH CO. 119		WELL #:		14	RRCID ->	250152	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9534 - 11262	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		9734 #	9332	-0-	-402	-0-	9325 3	7 9	N	6			91
09		9270 #	8327	-0-	-943	-0-	8306 3	21 9	N	19			110
10		9548 #	8577	-0-	-971	-0-	8554 3	23 9	N	21			131
11		9338 R	9338	-0-	-0-	-0-	9258 3	80 9	N	73			204
12		9998 R	9998	-0-	-0-	-0-	9931 3	67 9	N	61	181 1		84
*01		10234 R	10234	-0-	-0-	-0-	9704 3	530 9	N	482	362 1		204

MCELROY RANCH		WELL #:		24A	RRCID ->	250156	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	13006	PERF.	9418 - 11056
08		4774 #	4638	-0-	-136	-0-	4638 3		N	-0-		1
09		5025 R	5025	-0-	-0-	-0-	5025 3		N	-0-		-0-
10		4712 #	4679	-0-	-33	-0-	4679 3		N	-0-		-0-
11		4477 R	4477	-0-	-0-	-0-	4477 3		N	-0-		-0-
12		4581 R	4581	-0-	-0-	-0-	4581 3		N	-0-		-0-
*01		4545 R	4545	-0-	-0-	-0-	4545 3		N	-0-		-0-

WINGATE, NW. (ODOM)		98005 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUNNELS					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964										
MIKESKA		WELL #:		1 L	RRCID ->	091471	COMPL. DATE	11/17/1980	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	5223 - 5231
08		217 N	130	-0-	-87	-0-	130 3		N	-0-		-0-
09		180 N	99	-0-	-81	-0-	99 3		N	-0-		-0-
10		155 N	15	-0-	-140	-0-	15 3		N	-0-		-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
01		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-

WINTERS (CADDO LIME)		98182 142		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUNNELS					
3-D OIL & GAS		953631										
JENNINGS, T. P.		WELL #:		2	RRCID ->	019389	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4452 - 4457
08		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-		-0-
09		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-		-0-
*10		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-		-0-
*11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINTERS, SW. (GARDNER LIME)		98189 450		ASSOCIATED	49B		CNTY: RUNNELS					
ENRICH OIL CORPORATION		253100										
EUBANKS		WELL #:		2A	RRCID ->	265959	COMPL. DATE	08/20/2012	TOTAL DEPTH	4620	PERF.	4470 - 4478
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	115		235
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	127	177 1	185
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	62	147 1	100
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	127		227
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68	158 1	137
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		137

WINTERS, SW. (GRAY)		98189 540		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUNNELS					
SCHMID PROPERTIES, INC.		754100										
HARBER, GRACE T.		WELL #:		1	RRCID ->	019395	COMPL. DATE	10/31/1956	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	4470 - 4474
08		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2		N	-0-		-0-
09		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		N	-0-		-0-
10		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		N	-0-		-0-
11		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		N	-0-		-0-
*12		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORLD, EAST (STRAWN)		98797 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
APACHE CORPORATION		027200													
CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 4		RRCID -> 201740		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8107 - 8142							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-			219
09	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-			219
10	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-			219
11	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-			219
12	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-			219
*01	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-			219

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 6		RRCID -> 201741		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8080 - 8130							
08	558 N	494	-0-	-64	-0-	-0-	494	3			N	-0-			65
09	630 N	342	-0-	-288	-0-	-0-	342	3			N	-0-			65
10	558 N	207	-0-	-351	-0-	-0-	207	3			N	-0-			65
11	480 N	176	-0-	-304	-0-	-0-	176	3			N	-0-			65
12	341 N	172	-0-	-169	-0-	-0-	172	3			N	-0-			65
01	217 N	158	-0-	-59	-0-	-0-	158	3			N	-0-			65

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 7		RRCID -> 201743		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8082 - 8121							
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-			180
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-			180
10	1116 N	892	-0-	-224	-0-	-0-	892	3			N	-0-			180
11	1020 N	818	-0-	-202	-0-	-0-	818	3			N	-0-			180
12	837 N	809	-0-	-28	-0-	-0-	809	3			N	-0-			180
01	899 N	767	-0-	-132	-0-	-0-	767	3			N	-0-			180

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 9		RRCID -> 204515		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8096 - 8147							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 205815		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7988 - 8078							
08	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-			86
09	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-			86
10	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	-0-	4397	3			N	-0-			86
11	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-			86
12	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-			86
*01	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-			86

OXY USA INC.		630591		RANCH HAND "7"		WELL #: 1		RRCID -> 181782		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 8293 PERF. 7983 - 8062			
08	0	77	-0-	77	77	77	2				N	-0-			48
09	0	37	-0-	37	114	37	2				N	-0-			48
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	114						N	-0-			48
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	114						N	-0-			48
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	114						N	-0-			48
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	114						N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2015 - PLUGGED 09/18/15															

RANCH HAND "8"		WELL #: 3		RRCID -> 214865		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8042 - 8076							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2015 - PLUGGED 09/14/15															

WORLD, EAST (STRAWN)		//CONT.// 98797 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
RANCH HAND "8" 4		WELL #: 4		RRCID -> 219244		COMPL. DATE 06/14/2006			TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8082 - 8130		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	310 N	263	-0-	-47	-0-	257 2	5			216	
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2	-0-			216	
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	890 2	136	161 0		191	
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	-0-			191	
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	-0-			191	
*01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	633 2	124	190 0		125	

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 10		RRCID -> 219246		COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8058 - 8092		
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	Y	-0-		-0-	
09	570 N	365	-0-	-205	-0-	365 2	Y	-0-		-0-	
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2	Y	-0-		-0-	
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	Y	-0-		-0-	
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2	Y	-0-		-0-	
01	T. A.	539	-0-	539	539	539 2	Y	-0-		-0-	

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 11		RRCID -> 226900		COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8024 - 8078		
08	10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	10554 2	N	-0-		-0-	
09	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	7681 2	N	-0-		-0-	
10	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7716 2	N	-0-		-0-	
11	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	7088 2	N	-0-		-0-	
12	7068 X	6886	-0-	-182	-0-	6886 2	N	-0-		-0-	
01	10540 X	7349	-0-	-3191	-0-	7349 2	N	-0-		-0-	

WORTH (STRAWN)		98861 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TERRELL		
KEROGEN TEXAS ENERGY OP LLC		457759									
PACKENHAM		WELL #: 1		RRCID -> 110823		COMPL. DATE 04/03/1984			TOTAL DEPTH 11410 PERF.11358 - 11375		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WYATT		99023 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: CROCKETT		
VANGUARD OPERATING, LLC		881585									
TODD, J. S., A R/A A		WELL #: 4		RRCID -> 276505		COMPL. DATE 12/15/1996			TOTAL DEPTH 1285 PERF. 1167 - 1285		
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WYATT (ELLENBURGER, UPPER)		99023 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CROCKETT		
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770									
SHANNON		WELL #: 1		RRCID -> 019400		COMPL. DATE 11/18/1953			TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6957 - 7134		
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3	N	-0-		27	
09	900 N	895	-0-	-5	-0-	895 3	N	-0-		27	
10	930 N	923	-0-	-7	-0-	923 3	N	-0-		27	
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3	N	-0-		27	
*12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3	N	-0-		27	
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT		27	

X.B.C. (FUSSELMAN)
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.
CRUMLEY, FREDA

99126 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
665748

WELL #: 1H RRCID -> 244422 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 12266 - 12641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2728 N	1558	-0-	-1170	-0-	124	1	1434	3	N	-0-		120
09	3000 N	3523	-0-	523	523	120	1	3402	3	N	1		121
						1	9						
10	2681 N	2158	-0-	-523	-0-	40	1	2078	3	N	36		157
						40	9						
11	1500 N	1262	-0-	-238	-0-	120	1	1123	3	N	17		174
						19	9						
12	2790 X	2072	-0-	-718	-0-	124	1	1939	3	N	8		182
						9	9						
*01	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	72	1	2938	3	N	72	191 1	63
						79	9						

XTO ENERGY INC.
PEMBROOK, RALPH -F-

945936
495445

WELL #: 2 RRCID -> 034333 COMPL. DATE 09/20/1964 TOTAL DEPTH 11639 PERF. N/A

08	186 N	86	-0-	-100	-0-	86	3			N	-0-		142
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-		142
10	124 N	83	-0-	-41	-0-	82	3	1	9	N	1		143
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-		143
12	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-		143
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-		143

ZAN-ZAN (MID. CANYON)
LEGACY RESERVES OPERATING LP
BROOKS

99658 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
495445

WELL #: RRCID -> 276527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1167 - 1285

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BROOKS '11 '

WELL #: 2 RRCID -> 277656 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6159 - 6193

08	0 W	201	-0-	201	201	68	3	133	9	N	121		121
09	0 W	41	-0-	41	242	41	3			N	-0-		121
10	242 R	-0-	-0-	-242	-0-					N	-0-		121
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		121
12	93 #	78	-0-	-15	-0-	71	3	7	9	N	6		127
01	93 #	64	-0-	-29	-0-	62	3	2	9	N	2		129

PETRODATA RESOURCES, INC.
PERUNA

660208
495445

WELL #: 1 RRCID -> 138618 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5931 - 5949

08	1006 R	1006	-0-	-0-	-0-	1003	3	3	9	N	3		260
09	930 #	738	-0-	-192	-0-	735	3	3	9	N	3		263
10	961 #	527	-0-	-434	-0-	526	3	1	9	N	1		264
11	960 #	307	-0-	-653	-0-	306	3	1	9	N	1		265
12	992 #	461	-0-	-531	-0-	446	3	15	9	N	14		279
01	992 #	484	-0-	-508	-0-	469	3	15	9	N	14		293

ZAN-ZAN (MID. CANYON)		//CONT.//	99658 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION						
TXP, INCORPORATED			875395									
HARRIS		WELL #:	6	RRCID -> 276314	COMPL. DATE 03/11/2015	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	5896 - 5910			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		12183 #	11842	-0-	-341	-0-	11781 2	61 9	N	55	51 1	17
09		11790 #	11231	-0-	-559	-0-	11174 2	57 9	N	52	52 1	1 8
10		12059 #	11820	-0-	-239	-0-	11726 2	94 9	N	85	65 1	1 8
11		11670 #	11642	-0-	-28	-0-	11545 2	97 9	N	88	89 1	4 8
12		12059 #	11881	-0-	-178	-0-	11781 2	100 9	N	91	76 1	2 8
*01		11949 R	11949	-0-	-0-	-0-	11847 2	102 9	N	93	102 1	5 8

(GWN415)

03/17/2016

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS